Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях

ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ 2019

UAEITI

Extractive Industries Transparency Initiative

EY

Building a better working world

Зміст

1. Перелік скорочень та глосарій термінів 9
2. Резюме 12
3. Ініціатива прозорості видобувних галузей у світі та в Україні 18
4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ 21
4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ 21
4.2 Збір інформації 24
4.3 Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органах 25
4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях 25
4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки 26
4.3.3 Перешкоди для належного підтвердження даних за 2019 рік 28
4.4 Якість даних та їхнє підтвердження 29
5. Загальна інформація про видобувні галузі 30
5.1 Видобування кам'яного вугілля 30
5.1.1 Роль держави в галузі видобування вугілля та бюджетна підтримка галузі 30
5.1.2 Запаси вугілля 42
5.1.3 Суттєві розвідувальні роботи 44
5.1.4 Обсяги та вартість видобування кам'яного вугілля 44
5.1.5 Експорт та імпорт кам'яного вугілля 49
5.2 Видобування нафти та природного газу 51
5.2.1 Роль держави в галузі видобування нафти та природного газу 51
5.2.2 Запаси нафти та природного газу 68
5.2.3 Суттєві розвідувальні роботи 73
5.2.4 Обсяги та вартість видобування нафти та природного газу 77
5.2.5 Транспортування природного газу та нафти 84
5.2.6 Експорт та імпорт нафти і природного газу 107
5.3 Видобування руд заліза 110
5.3.1 Роль держави в галузі видобування руд заліза 110
5.3.2 Запаси руд заліза 110

5.3.3 Суттєві розвідувальні роботи 112
5.3.4 Обсяги та вартість видобування руд заліза 113
5.3.5 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки 117
5.4 Видобування руд титану 120
5.4.1 Роль держави в галузі видобування руд титану 120
5.4.2 Запаси руд титану 120
5.4.3 Суттєві розвідувальні роботи 121
5.4.4 Обсяги та вартість видобування руд титану 121
5.4.5 Експорт та імпорт руд титану 123
5.5 Видобування руд марганцю 125
5.5.1 Роль держави в галузі видобування руд марганцю 125
5.5.2 Запаси руд марганцю 125
5.5.3 Суттєві розвідувальні роботи 126
5.5.4 Обсяги та вартість видобування руд марганцю 126
5.5.5 Експорт та імпорт руд марганцю 128
5.6 Видобування глин вогнетривких 131
5.6.1 Роль держави в галузі видобування глин вогнетривких 131
5.6.2 Запаси глин вогнетривких 131
5.6.3 Суттєві розвідувальні роботи 132
5.6.4 Обсяги та вартість видобування глин вогнетривких 132
5.6.5 Експорт та імпорт глин вогнетривких 134
5.7 Видобування глин тугоплавких 136
5.7.1 Роль держави в галузі видобування глин тугоплавких 136
5.7.2 Запаси глин тугоплавких 136
5.7.3 Суттєві розвідувальні роботи 137
5.7.4 Обсяги та вартість видобування глин тугоплавких 137
5.7.5 Експорт та імпорт глин тугоплавких 139
5.8 Видобування піску кварцового 140
5.8.1 Роль держави в галузі видобування піску кварцового 140
5.8.2 Запаси піску кварцового 140
5.8.3 Суттєві розвідувальні роботи 141
5.8.4 Обсяги та вартість видобування піску кварцового 141
5.8.5 Експорт та імпорт піску кварцового 142
5.9 Видобування каміння будівельного 143

5.9.1 Роль держави в галузі видобування каміння будівельного 143
5.9.2 Запаси каміння будівельного 143
5.9.3 Суттєві розвідувальні роботи 144
5.9.4 Обсяги та вартість видобування каміння будівельного 145
5.9.5 Експорт та імпорт продуктів обробки каміння будівельного.....147
5.10 Внесок видобувних галузей в економіку України 149
5.10.1 Внесок в формальний сектор економіки 149
5.10.2 Внесок в неформальний сектор економіки.....154
5.10.3 Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі.....156
5.11 Квазіфіскальні операції 159
5.11.1 Квазіфіскальні операції в газовидобувній галузі.....159
5.12 Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України 160
5.13 Вплив видобувних галузей на навколишнє середовище 164
5.13.1 Моніторинг впливу видобувних галузей на навколишнє середовище.....164
5.13.2 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища.....166
6. Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2019 році 168
6.1 Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин 168
6.1.1 Стратегічні документи у видобувній галузі 169
6.1.2 Кодекс України про надра 171
6.1.3 Гірничий закон України 173
6.1.4 Закон України «Про нафту і газ».....174
6.1.5 Закон України «Про ринок природного газу» 175
6.1.6 Нормативні акти у сфері оподаткування 176
6.1.7 Інші нормативні акти 177
6.2 Функції та повноваження органів державної влади 181
6.2.1 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України.....181
6.2.2 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні.185
6.3 Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2019 році 188
6.3.1 Огляд реформ у видобувній галузі протягом 2019 р.....188
6.3.2 Розроблення проектів нормативно-правових актів у сфері видобування 196
6.4 Регулювання державної участі у видобувних галузях 201

6.4.1 Підприємства з державною участю та деякі особливості їх діяльності 201

6.4.2 Державна політика в сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки.....207

6.4.3 Платежі підприємств із державною участю на користь держави 210

6.4.4 Платежі держави на користь підприємств із державною участю 213

6.4.5 Функції підприємств із державною участю та платежі на користь підприємств з державною участю.....224

6.5 Фіскальний режим видобувних галузей 229

6.6 Регуляторний режим видобувної галузі.....250

6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами.....250

6.6.2 Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами 251

6.6.3 Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб 264

6.6.4 Договори у видобувних галузях 269

6.6.5 Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин.....276

6.6.6 Використання місцевої складової у видобувній галузі 282

6.6.7 Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами 283

6.7 Бюджетний процес в Україні.....287

7. Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище.....292

7.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища.....292

7.2. Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища.....294

7.3 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища.....297

7.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище.....298

7.4.1 Державна система моніторингу довкілля 298

7.4.2 Ведення баз даних природних ресурсів.....299

7.4.3 Заходи задля забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля 301

7.4.4 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства 304

7.4.5 Санкції у випадку порушення правил природокористування та екологічного законодавства.....308

8. Звірка даних про податки та інші платежі 312

Звіт про фактичні результати 313

8.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ 314

8.1.1 Визначення переліку видобувних галузей для звірки в Звіті ІПВГ 314
8.1.2 Визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ 315
8.1.3 Визначення переліку підзвітних компаній для звірки в Звіті ІПВГ 319
8.2 Загальні результати звірки платежів 325
8.2.1 Повнота звірки 325
8.2.2 Основні результати звірки 329
8.3 Результати звірки за кожним видом податкових платежів.....336
8.3.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб 336
8.3.2 Податок на прибуток підприємств.....337
8.3.3 Рентна плата за користування надрами 338
8.3.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) 339
8.3.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами ...340
8.3.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів ...341
8.3.7 Податок на майно.....342
8.3.8 Екологічний податок.....343
8.4 Результати звірки за кожним видом неподаткових платежів 344
8.4.1 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку 344
8.4.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.....345
8.4.3 Єдиний внесок 346
9. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ 347
9.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України 347
9.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ.....351
10. Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2019 р. 362
11. Додаток 2. Список компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ.....363
12. Додаток 3. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2019 році 370
13. Додаток 4. Кінцеві бенефіціарні власники підзвітних організацій відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру 385
14. Додаток 5. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин.....388
15. Додаток 6. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2019 р.....389

16. Додаток 7. Інформація про виконання показників окремих міжбюджетних трансфертів (інші дотації і субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам у 2019 р. 397

17. Додаток 8. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, що надали інформацію для Звіту ІПВГ, в 2019 році 399

17.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб 399

17.2 Податок на прибуток підприємств 403

17.3 Рентна плата за користування надрами 407

17.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) 411

17.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами ..415

17.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів...419

17.7 Податок на майно 423

17.8 Екологічний податок 427

17.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку 431

17.10 Єдиний внесок 435

17.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів 439

18. Додаток 9. Консолідована база даних щодо платежів на користь держави (рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, плати за землю та екологічного податку) у розрізі проектної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2019 році 443

18.1 Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів) 443

18.2 Дані підзвітних видобувних компаній з плати за землю 471

18.3 Дані підзвітних видобувних компаній з екологічного податку 479

19. Додаток 10. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, які не надали інформацію для Звіту ІПВГ ..490

20. Додаток 11. Статус отримання інформації від підзвітних компаній за результатами запитів 491

21. Додаток 12. Дослідження розбіжностей та коригування інформації про платежі ..496

21.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб 496

21.2 Податок на прибуток підприємств 500

21.3 Рентна плата за користування надрами 501

21.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) 503

21.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами.....506

21.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів.....507

21.7 Податок на майно 511

21.8 Екологічний податок.....513

21.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку 514

21.10 Єдиний внесок.....515

21.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.....517

22. Додаток 13. Перелік вугільних шахт, що знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження 518

23. Додаток 14. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ 521

1. Перелік скорочень та глосарій термінів

Термін	Пояснення
АТ	Акціонерне товариство
БГ ІПВГ	Багатостороння група зацікавлених осіб, що складається з представників уряду, видобувних компаній, громадських організацій, та створена для контролю процесу впровадження ІПВГ в Україні та інформування про висновки Звіту ІПВГ, а також для інтеграції ІПВГ до ширшої діяльності із забезпечення прозорості видобувних галузей
Бенефіціарний власник	Кінцевий бенефіціарний власник у значенні Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» від 06.12.2019 р. № 361-IX
Бюджетний кодекс	Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17/ed20191213#Text
ВАТ	Відкрите акціонерне товариство
ВП	Відокремлений підрозділ
ВРУ	Верховна Рада України
ГЗК	Гірничо-збагачувальний комбінат
Гірничий закон	Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1127-14/ed20191229#Text
Грн	Українська гривня
ГТС	Газотранспортна система
ДАК	Державна акціонерна компанія
ДАТ	Державне акціонерне товариство
ДВАТ	Державне відкрите акціонерне товариство
ДГП «Геолекспертиза»	Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів «Геолекспертиза»
Державний бюджет	Державний бюджет України
Держгеонадра	Державна служба геології та надр України
Держпраці	Державна служба з питань праці України, утворена внаслідок реорганізації Держгірпромнагляду і Державної інспекції з питань праці України
Держстат	Державна служба статистики України
ДКЗ	Державна комісія України по запасах корисних копалин
ДМС	Державна митна служба України
ДНВП «Геоінформ України»	Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»
дол. США	долари США. Середньорічний курс гривні до долара в 2019 році становив 25,85 грн/дол.
ДП	Державне підприємство, якщо не вказано інше

Термін	Пояснення
ДПС	Державна податкова служба України
ДСД	Договір про спільну діяльність
ДФС	Державна фіскальна служба (після серпня 2019 р. - Державна податкова служба України)
ЄДР	Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
ЄСВ, єдиний внесок	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
Закон про ІПВГ	Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14/ed20191229
Закон про нафту і газ	Закон України «Про нафту і газ» N 2665-III від 12.07.2001 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14/ed20180404
Закон про УРП	Закон України «Про угоди про розподіл продукції» N 1039-XIV від 14.09.1999 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14/ed20171218
Звіт ІПВГ	Звіт, який містить основні результати виконання процедур в рамках впровадження ІПВГ на рівні країни за рік (в даному випадку - за 2019 р.)
ІПВГ	Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях
Казначейство України	Державна казначейська служба України
КМУ	Кабінет Міністрів України
Кодекс про надра	Кодекс України про надра від 27.07.1994 р. № 132/94-ВР Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80/ed20191229
КФО	Квазіфіскальні операції
Митний кодекс	Митний кодекс України №4495-VI від 13.03.2012 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4495-17/ed20191229
Міжнародний секретаріат ІПВГ	Незалежний орган, який несе відповідальність за впровадження та управління ІПВГ на міжнародному рівні. Розташований в Осло (Норвегія)
Мінекоенерго	Міністерство енергетики та захисту довкілля України (існувало з 28 вересня 2019 р. по 27 травня 2020 р. в результаті приєднання Міненерго до Мінприроди).
Мінекономіки	Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України (до 17 вересня 2019 р.- Міністерство економічного розвитку і торгівлі України)
Міненерго	Міністерство енергетики України (з 28 вересня 2019 р. по 27 травня 2020 р. було приєднане до Мінприроди, в результаті чого створено одне Міністерство енергетики та захисту довкілля України (Мінекоенерго))
Мінфін	Міністерство фінансів України
МПП	Мале приватне підприємство

Термін	Пояснення
НАК «Нафтогаз України»	АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»
Національний секретаріат ІПВГ	Національний орган, який здійснює координацію та надає підтримку ІПВГ на рівні країни
НБУ	Національний банк України
Незалежний адміністратор	Стороння незалежна організація, яка надає послуги щодо підготовки Звіту ІПВГ за 2019 р., та в якої немає конфлікту інтересів щодо надання таких послуг
НКРЕКП	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг
НПЗ	Нафтопереробний завод
ПАТ	Публічне акціонерне товариство
ПВКП	Приватне виробничо-комерційне підприємство
ПДВ	Податок на додану вартість
ПДФО	Податок на доходи фізичних осіб
ПЕК	Паливно-енергетичний комплекс
Підзвітні організації	Видобувні компанії, державні підприємства, установи та організації, державні органи, які надають звітні дані для подальшої обробки та відображення у Звіті ІПВГ
Податковий кодекс	Податковий кодекс України №2755-VI від 2.12.2010 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17/ed20191229
Порядок надання спеціальних дозволів	Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами, затверджений постановою КМУ № 615 від 30.05.2011 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF/ed20191121
Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів	Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затверджений постановою КМУ № 594 від 30.05.2011 р. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/594-2011-%D0%BF/ed20191224
ПрАТ	Приватне акціонерне товариство
Рентна плата за транспортування	Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України
СП	Спільне підприємство
Спеціальний дозвіл	Спеціальний дозвіл на користування надрами
Стандарт ІПВГ	Міжнародний стандарт забезпечення прозорості процесів управління природними ресурсами країни в рамках ІПВГ. Для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік використовувався Стандарт ІПВГ в редакції 2019 року.
УБМР	Управління будівельно-монтажних робіт
УРП	Угода про розподіл продукції

2. Резюме

Даний документ є шостим звітом, підготовленим Україною в рамках Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузей (ІПВГ). В цьому звіті висвітлена інформація про діяльність видобувних галузей України протягом 2019 року. Звіт охоплює десять найбільших видобувних галузей в Україні та описує результати їх діяльності протягом звітного періоду, їхній прямий внесок в економіку країни, участь держави та приватного сектору в кожній із підзвітних галузей, інформацію про нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей, а також звірку платежів на користь держави від підзвітних компаній.

Внесок видобувних галузей в економіку України

Прямий внесок видобувних галузей у ВВП України склав 222,37 млрд грн або 5,59% від ВВП України у 2019 році. Незважаючи на те, що в абсолютному вираженні валова додана вартість видобувних галузей збільшилась, питома вага видобувних галузей у ВВП України зменшилася порівняно зі значенням 6,02% у 2018 році. Це вказує на відносно повільніший темп росту видобувних галузей, порівняно з темпом зростання економіки України в цілому.

Внесок видобувних галузей в експорт товарів і послуг з України зріс з 2,93% в 2018 році до 3,42% у 2019 році. Капітальні інвестиції у видобувних галузях склали 10,98% всіх капітальних інвестицій в Україні у 2019 році (у 2018 році - 9,33%). Найбільший обсяг капітальних інвестицій було залучено в галузі видобування природного газу, видобування руд заліза і видобування кам'яного та бурого вугілля.

Середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях щорічно зменшувалась в середньому на 5,63% протягом 2016-2019 років і в 2019 склала 196 тис. осіб. Серед них, найбільша кількість штатних працівників було зайнята в галузі видобування кам'яного та бурого вугілля - 72 тис. осіб. Загалом, у видобувних галузях переважали штатні працівники чоловічої статі - 74,57%, тоді як працівниці жіночої статі склали 25,43%. Частка видобувних галузей у загальній середньообліковій кількості штатних працівників в Україні склала 2,63% в 2019 році.

Кам'яне вугілля

Станом на кінець 2019 року на території України знаходилось 480 шахти з видобутку кам'яного вугілля, з яких 94 перебувало в державній власності. Частка державних підприємств в загальному обсязі видобування становила 11,42%. Історично, вугільний сектор України отримує потужну фінансову підтримку з боку держави.

Обсяг балансових запасів кам'яного вугілля складав 41 253,21 млн т. Найбільші запаси кам'яного вугілля зосереджені на території Луганської та Донецької областей - 34,69% та 32,25% відповідно.

Загальний обсяг видобування кам'яного вугілля в Україні в 2019 склав 31 224,37 тис. т, що на 6,19% нижче, ніж у попередньому році. Така тенденція спостерігалась як в державному, так і в приватному секторі (падіння на 13,9% та 5,9% відповідно). Найбільше частка вугілля була видобута в Дніпропетровській (58,31%) та Донецькій областях (36,06%).

Обсяг експорту кам'яного вугілля зменшився на 76,59% порівняно 2018 роком і склав 13,95 тис. т. Обсяг імпорту також в скоротився на 1,42% порівняно з 2018 роком до 21 082,04 тис. т. Основна частка, а саме, 68,55% імпорту кам'яного вугілля припала на Росію, а 21,46% - на США.

Нафта та природний газ

Станом на кінець 2019 року, обсяг балансових запасів природного газу в 458 родовищах України було оцінено в 778 195 млн куб. м. Найбільші обсяги запасів знаходилися в Харківській (39,64%), Полтавській (31,31%) та Львівській (9,11%) областях.

Сумарні балансові запаси нафти в 212-ти родовищах України нараховували 94 101 тис. т. Найбільша доля балансових запасів нафти зосереджена в Полтавській - 24,54%, Івано-Франківській - 17,97%, Сумській - 16,23%, Львівській - 10,81% та Чернігівській областях - 9,16%. Загалом, для родовищ вуглеводнів в Україні характерний високий ступінь виробленості.

Обсяг видобування природного газу в 2019 скоротився порівняно з 2018 роком на 1,07% до 20 724 млн куб. м, 93,49% з яких припали на Східний нафтогазоносний регіон. Компанії в опосередкованій власності держави видобули 77,49% від загального обсягу природного газу у 2019 році, а компанії приватного сектору економіки - 22,51%. АТ «Укргазвидобування», дочірня компанія НАК «Нафтогаз України», історично є найбільшою газовидобувною компанією в Україні, на яку в 2019 році припало 71,86% від загального обсягу видобування. В 2019 році було імпортовано 11,77 млрд куб. м природного газу, що на 12,37% більше, ніж попереднього року. Експорт природного газу у 2019 році не здійснювався.

Видобування нафти також переважно було сконцентроване у Східному нафтогазоносному регіоні (68,68%). Всього в Україні в 2019 році було видобуто 1 721 тис. т нафти, з яких на компанії в опосередкованій власності держави припало 89,77%, а на приватні компанії - 10,23%. Найбільшою компанією з видобутку нафти традиційно є ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія НАК «Нафтогаз України»). Обсяг імпорту нафти порівняно з 2018 роком збільшився на 3,10% і склав 790,63 тис. т, 76,67% з яких надійшли із Азербайджану, водночас, експортовано було лише 0,1 тис. т нафти.

Транспортування нафти та природного газу

В 2019 році загальний обсяг транспортування природного газу внутрішнім споживачам та транзиту природного газу територією України виріс на 0,6% у порівнянні з попереднім роком та склав 116,0 млрд куб. м. З них обсяг транзиту російського природного газу становив 89,6 млрд куб. м, що на 3,2% більше, ніж у 2018 у році. Реверсні поставки імпортного газу з Європи зросли на 3,7 млрд куб. м. порівняно з 2018 роком. Найбільше природного газу через територію Україну транспортувалось до Словаччини (57,2 млрд куб. м) та Румунії (10,2 млрд куб. м). Обсяг транспортування природного газу внутрішнім споживачам становив 26,4 млрд куб. м у 2019 році, що на 7,4% менше порівняно з показником попереднього року.

Важливим процесом протягом 2019 року було завершення відокремлення діяльності із

транспортування природного газу від НАК «Нафтогаз» (анбандлінг). Так, у вересні 2019 року було обрано модель відокремлення та визначено суб'єкта господарювання, який мав право подати запит на сертифікацію - ТОВ «Оператор ГТС України», 100% частки якого у статутному капіталі належить АТ «Магістральні газопроводи України». ТОВ «Оператор ГТС України» отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з транспортування природного газу 1 січня 2020 року.

В 2019 році НКРЕКП внесла зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу задля забезпечення імплементації положень Регламенту Комісії (ЄС) 2017/460 від 16 березня 2017 року про встановлення мережевого кодексу гармонізованих структур тарифу та транспортування газу.

Руди заліза

Основна частина запасів залізних руд в Україні зосереджена на території Українського кристалічного щита в Криворізькому залізорудному басейні. Станом на 01.01.2020 р. в Україні було 60 родовищ руд заліза, а балансові запаси руд заліза за складали 18 836,46 млн т, з них в Дніпропетровській області знаходилось 50,14%, Полтавській - 26,89%, Запорізькій - 15,15%.

Обсяг видобування руд заліза зріс на 3,14% відносно попереднього року до 157,44 млн т. Видобуток руд заліза сконцентрований на території чотирьох областей України, з яких найбільша частина припадає на Дніпропетровську область - 75,68%.

В цій галузі видобування здійснюють 10 приватних підприємств. Найбільші обсяги видобування припадають на ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» (27 748,50 млн т), ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» (28 414,60 млн т), ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» (25 698,00 млн т) та ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» (24 237,00 млн т).

Обсяг експорту руд та концентратів заліза неагломерованих у 2019 році склав 24 850,76 тис. т, що на 17,18% більше порівняно з 2018 роком. Найбільший обсяг експорту здійснювався до Китаю (42,73%). Натомість, обсяг експорту агломерованих руд та концентратів заліза у 2019 році зменшився на 4,12% до 15 051,08 тис. т, майже третину яких також було експортовано в Китай. Імпорт руд та концентратів заліза неагломерованих становив 0,28 тис. т, агломерованих руд та концентратів заліза - 13,96 тис. т, що більш, ніж в 4 рази перевищую показник 2018 року.

Руди титану

Запаси руд титану в Україні зосереджені на території Українського кристалічного щита - в одній із провідних титаноносних провінцій світу. Сировинна база руд титану включає понад 40 родовищ. Дані щодо запасів руд титану в Україні є державною таємницею[1], у зв'язку з чим вони не оприлюднюються у відкритому доступі. Водночас, згідно з оцінкою Державної геологічної служби США, запаси руд титану (ільменіт, рутил) в Україні станом на кінець 2019

[1] Згідно з наказом Служби безпеки України від 12.08.2005 р. № 440 «Про затвердження Зводу відомостей, що становлять державну таємницю», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0902-05#Text

року становили 8 400 тис. т або 1,03% від світових запасів. Обсяг виробництва концентратів титанових становив 474 тис. т, з яких ільменітовий концентрат склав 380 тис. т і рутиловий концентрат - 94 тис. т. Сукупний обсяг виробництва концентратів титанових в Україні склав 6,24% від загальносвітового.

В галузі видобування руд титану держава представлена АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Її обсяги видобування руди титану у 2019 році становили 1 036 тис. куб. м, пісків циркон-рутил-ільменітоносних - 4 451 тис. куб. м.

Експорт руд та концентратів титану становив 620,91 тис. т вартістю 154,54 млн. дол. США у 2019 році. Найбільшими торгівельними партнерами були Єгипет (157,60 тис. т), Чехія (140,89 тис. т), Росія (107,01 тис. т), Мексика (87,34 тис. т) та США (66,17 тис. т). Обсяг імпорту руд титану був незначним і скоротився на 95,02% порівняно з попереднім роком до 0,791 тис. т вартістю 0,56 млн дол. США.

Руди марганцю

Україна - світовий лідер за підтвердженими запасами руд марганцю та займає друге місце в світі за обсягами загальних запасів. Основні промислові запаси руд марганцю зосереджені в Південноукраїнській марганцеворудній провінції. Станом на 1.01.2020 року балансові запаси руд марганцю в Україні складали 2 167,02 млн т.

Обсяги видобування руд марганцю в Україні зросли на 3,50% відносно рівня 2018 року та сягнули 3 904,50 тис. т. В галузі працюють лише компанії приватного сектору, а саме АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт».

Експорт руд та концентратів марганцю у 2019 році впав відносно рівня 2018 року у кількісному вимірі на 44,25% до 33,22 тис. т, а у вартісному - на 13,42%. Найбілішими торгівельними партнерами були Угорщина - 36,90%, Чехія - 25,43%, Словаччина - 21,12%. Річний обсяг імпорту руд та концентратів марганцю скоротився на 28,8% відносно 2018 року до 1 209,05 тис. т, а його вартість становила 210,46 млн дол. США. Найбільшу частку імпорту, а саме 82,60%, забезпечило постачання з Гани, а 13,12% - з Росії.

Глини вогнетривкі

Промислові поклади глин вогнетривких в Україні розташовані в Дніпровсько-Донецькій западині. Станом на 01.01.2020 року обсяг балансових запасів глин вогнетривких в Україні склав 593,79 млн т, що на 0,80% більше порівняно з попереднім роком. У 2019 році обсяг видобування глин вогнетривких в Україні скоротився на 19,49% порівняно з попереднім роком і склав 5 484,07 тис. т.

Обсяг експорту глин вогнетривких становив 4 823,36 тис. т, що на 12,84% менше, ніж у 2018 році. Експорт здійснювався в Італію (33,23%), Іспанію (27,19%), Росію (16,15%) та Польщу (8,35%). Обсяг імпорту залишався незначним - 210,10 т, що менше за показник 2018 року на 39,58%.

Глини тугоплавкі

Балансові запаси глин тугоплавких в України станом на 01.01.2020 року зменшились на 0,3% відносно попереднього року до 77,08 млн т. Більшість запасів глин тугоплавких розташовано в Донецькій області (65,33%).

Видобування у 2019 році здійснювалося з Іванцівського родовища в Закарпатській області (51,90% загального обсягу видобутку) та Артемівського родовища в Донецькій області (48,10% загального обсягу видобутку). Загальний обсяг видобування глин тугоплавких збільшився на 10,55% відносно рівня 2018 року до 218,38 тис. т. Після різкого падіння в 2014 році, спостерігалась стійка тенденція до зростання рівня видобутку протягом 2015-2019 рр.

Пісок кварцовий

Станом на 01.01.2020 року загальні балансові запаси піску кварцового в Україні складали 242,02 млн т. Найбільші запаси зосереджені на території Харківської і Львівської областей - 39,05% та 12,69% від загального обсягу відповідно.

Протягом 2019 року видобування піску кварцового здійснювали тільки компанії приватного сектору економіки. Загалом, обсяги видобування протягом 2019 року зросли на 7,42% порівняно з попереднім роком та склали 1 069,07 тис. т. Найбільше піску кварцового було видобуто в Херсонській (26,99%), Чернігівській (26,29%) та Харківській областях (23,88%).

Каміння будівельне

Україна має значні запаси каміння будівельного. Балансові запаси каміння будівельного станом на 01.01.2020 року склали 7 876,60 млн куб. м. Значний обсяг запасів зосереджено в Житомирській (20,65%), Запорізькій (12,37%) та Донецькій (9,60%) областях.

Видобування каміння будівельного здійснювалося з 464 родовищ як державними, так і приватними компаніями. Обсяг видобування каміння будівельного в 2019 році склав 27 034,43 тис. куб. м, що на 1,90% менше, ніж в 2018 році. Як і в попередніх роках, основну частину обсягу видобування каміння будівельного становив граніт (81,78%). Майже третина загального обсяг видобутку припала на Житомирську область.

Обсяг експорту гальки, гравію й щебню в 2019 році склав 4 566,43 тис. т, що на 30,97% менше, ніж у 2018 році. Найбільшими торговельними партнерами були Білорусь (2 080,76 тис. т) і Росія (1 800,14 тис. т). На відміну від експорту, обсяг імпорту зріс на 47,52% (465,02 тис. т) порівняно аналогічним показником 2018 року. Найбільшими торговельними партнерами були Румунія (157,80 тис. т), Туреччина (130,49 тис. т), Білорусь (128,72 тис. т).

Звірка даних про податкові та інші платежі на користь держави

В 2019 році загальний обсяг надходжень від компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави склав 165 350 870,54 тис. грн. Галузь видобування нафти та природного газу (в т. ч. транспортування нафти і природного газу) мала найбільшу питому вагу в обсязі загальних надходжень - 85,14%. Водночас, від галузі видобування руд металів (руди заліза,

титану, марганцю) на користь держави надійшло 8,25% від загального обсягу податків на інших платежів, а від компаній галузі видобування кам'яного вугілля - 6,60%.

Рентна плата за користування надрами була найбільшим в абсолютному вимірі видом платежу, сплаченим компаніями видобувних галузей на користь держави та склала 26,48% від загального обсягу надходжень від підзвітних видобувних галузей. На другому місці заходився податок на прибуток - 23,79%.

В 2019 році сфера охоплення звіркою в рамках Звіту ІПВГ включала 51 компанію із загальною сумою платежів на користь держави в розмірі 161 069 023,13 тис. грн за суттєвими видами платежів. Однак, лише 47 компаній, сума надходжень від яких становила 159 553 747,60 тис. грн, надали Незалежному адміністратору інформацію щодо обсягу податкових та інших платежів для проведення звірки.

Зважаючи на це, у 2019 році повнота звірки надходжень на користь держави у Звіті ІПВГ становила 99,06% (у Звіті ІПВГ за 2017 рік 98,39%). Таким чином, частка платежів компаній видобувних галузей, що були незвірені, склала 0,94%.

Суттєві розбіжності між даними державних органів і підзвітних видобувних компаній були виявлені для 40 підзвітних компаній. Незалежний адміністратор сформував і надіслав компаніям додаткові запити з метою з'ясування причин таких розбіжностей і подальшого проведення корегувань. В той час коли первинна розбіжність становила 5 799 435,25 тис. грн, після дослідження причин розбіжностей і корегування даних, загальний обсяг розбіжностей зменшився і склав 617 565,89 тис. грн. Основні результати дослідження розбіжностей наведені в ***Додатку 12***.

3. Ініціатива прозорості видобувних галузей у світі та в Україні

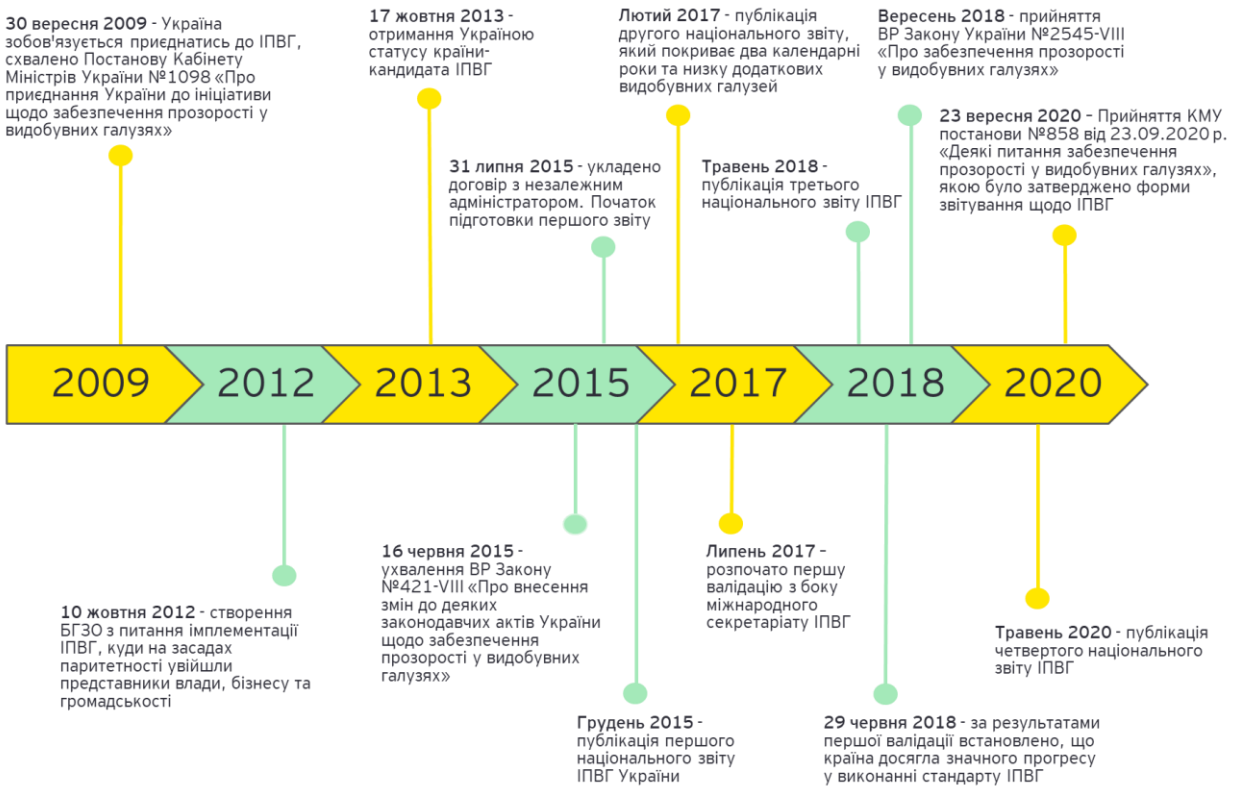
З моменту приєднання України до Ініціативи щодо впровадження прозорості у видобувних галузей у 2013 році, було випущено 5 звітів ІПВГ України, що охоплюють 6 календарних років. Зміст звітів розширювався: першим було охоплено 2 видобувні галузі, а останніми - вже 9.

Таблиця 3.1: Основні характеристики Звітів ІПВГ України

Звіт ІПВГ	Рік публікації звіту	Сфера охоплення звіту	Обсяг надходжень, охоплених Звітом ІПВГ	Повнота звірки інформації про платежі
Звіт ІПВГ України за 2013	2015	Видобування природного газу і нафти; Транспортування природного газу і нафти	26,8 млрд грн	Звірка в розрізі платежів та компаній не відбувалась
Звіт ІПВГ України за 2014-2015	2017	Видобування природного газу і нафти; Транспортування природного газу і нафти; Видобування вугілля; Видобування руд заліза; Видобування титану; Видобування руд марганцю	58,0 млрд грн 92,5 млрд грн	81,5% (2014 р.) 82,8% (2015 р.)
Звіт ІПВГ України за 2016	2018	Видобування природного газу і нафти; Транспортування природного газу і нафти; Видобування вугілля кам'яне; Видобування руд заліза; Видобування титану; Видобування руд марганцю; Видобування глин вогнетривких та тугоплавких; Видобування піску кварцового	105,0 млрд грн	91,8%
Звіт ІПВГ України за 2017	2020	Видобування природного газу і нафти; Транспортування природного газу і нафти; Видобування вугілля; Видобування руд заліза; Видобування титану; Видобування руд марганцю; Видобування глин вогнетривких та тугоплавких; Видобування піску кварцового; Видобування каміння будівельного	145,4 млрд грн	98,4%
Звіт ІПВГ України за 2018	Очікується публікація в 2021		-	-
Звіт ІПВГ України за 2019	2021		165,4 млрд грн	99,06%

У червні 2019 року на відкритті 8-ї Глобальної конференції ІПВГ, Правлінням ІПВГ було представлено оновлений Стандарт ІПВГ, а в жовтні 2019 року його було перекладено на українську мову. Основні оновлення Стандарту ІПВГ включають зміни у сфері прозорості контрактів (обов'язкова публікація контрактів, підписаних після 1 січня 2021 року), підвищення вимог до розкриття інформації щодо участі держави, операцій, пов'язаних з державними підприємствами, та квазіфіскальних витрат. Також посилено вимоги щодо питань захисту навколишнього середовища, гендерних питань та систематичності розкриття інформації[2].

У 2019 році продовжилась робота над електронною платформою ІПВГ в Україні, що надасть змогу спростити процес збору інформації для ІПВГ, так як компанії зможуть подавати інформацію через електронний кабінет із використанням цифрового підпису. Пілотний проект електронної платформи був запущений у тестовому режимі в лютому 2020 року[3].



Малюнок 3.1: Основні події в Україні щодо питань імплементації ІПВГ

[2] Детальна інформація: веб-сайт ІПВГ в Україні, розділ «Новини»: http://eiti.org.ua/2019/07/pravlinnia-ipvh-vvodyt-v-diiu-novy-standart-ipvh-2019/
[3] Детальна інформація: веб-сайт ІПВГ в Україні, розділ «Новини»: http://eiti.org.ua/2019/07/pravlinnia-ipvh-vvodyt-v-diiu-novy-standart-ipvh-2019/

З метою популяризації ІПВГ проводяться публічні заходи та створюються медіа-ресурси, які висвітлюють процес впровадження ІПВГ як в Україні, так і за її межами. Зокрема, створено веб-сайт http://eiti.org.ua, на якому публікується вся важлива інформація про актуальні новини, зміни, події, ІПВГ як в Україні так і на глобальному рівні. Також на сайті розміщені Стандарт ІПВГ, звіти про аналіз законодавства та інша корисна інформація.

ІПВГ в Україні підтримують:

- Уряд Німеччини через проект «Ефективне управління державними фінансами», що реалізується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH;
- Міжнародний фонд «Відродження»;
- Агентство США з Міжнародного Розвитку (USAID) в Україні;
- та інші зацікавлені сторони (видобувні компанії, неурядові організації, уряд України та ін.).

4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ

4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ

Звіт ІПВГ за 2019 рік охоплює інформацію щодо суб'єктів господарювання, незалежно від форми власності, які здійснювали господарську діяльність з видобування корисних копалин та транспортування нафти і природного газу територією України, а також органів виконавчої влади, які отримували платежі від компаній видобувних галузей.

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20.11.20 р.), в контекстній частині Звіту ІПВГ за 2019 рік висвітлено інформацію про видобувні галузі та галузь транспортування нафти та природного газу, що перелічені нижче:

- видобування кам'яного вугілля;
- видобування нафти;
- видобування природного газу;
- видобування руд заліза;
- видобування руд титану;
- видобування руд марганцю;
- видобування глин вогнетривких;
- видобування глин тугоплавких;
- видобування піску кварцового (для виробництва скла);
- видобування каміння будівельного;
- транспортування нафти і природного газу.

Відповідно до рішення БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20.11.2020 р.), у Звіті ІПВГ за 2019 рік звірці платежів на користь держави підлягали компанії тільки галузей видобування кам'яного вугілля, нафти та природного газу (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), руд заліза, руд титану і руд марганцю (далі - підзвітні галузі).

Перелік видобувних компаній підзвітних галузей, що були включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2019 рік, наведений у ***Додатку 2***. Підхід до оцінки суттєвості надходжень на користь держави та визначення компаній, які повинні підлягати звірці, описаний в ***Розділі 8.2***.

Старательська та дрібномасштабна розробка корисних копалин

З огляду на відсутність офіційної та достовірної інформації про старательську та дрібномасштабну розробку корисних копалин і географічне розташування можливих об'єктів такої діяльності на територіях, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження (зона проведення ООС), неможливо здійснити її повноцінну оцінку. У зв'язку з цим, а також зважаючи на відсутність інформації у відритих джерелах, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання від 14 грудня 2020 року) Звіт ІПВГ за 2019 рік не охоплює розкриття інформації щодо старательської та дрібномасштабної розробки корисних копалин. Проте БГ ІПВГ має намір розглянути питання такого виду видобувної

діяльності, розробити план дій щодо висвітлення її в наступних Звітах ІПВГ або проаналізувати перешкоди до розкриття такої інформації.

Розкриття інформації суб'єктами господарювання що знаходяться на тимчасово непідконтрольній та з тимчасово окупованої території

Правовий режим тимчасово окупованої території АР Крим:

- Згідно з Законом України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України» з 20 лютого 2014 року територія Автономної Республіки Крим (далі - АР Крим) та міста Севастополя є тимчасово окупованою територією.
- Згідно з законом України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» (далі - Закон про ВЕЗ) на території АР Крим та міста Севастополя на 10 років (до 2024 року) створюється вільна економічна зона «Крим» (далі - ВЕЗ «Крим»).
- На території ВЕЗ «Крим» діє особливий правовий режим економічної діяльності фізичних та юридичних осіб, у тому числі особливий порядок застосування норм регуляторного, податкового та митного законодавства України.
- Згідно зі ст. 5 Закону про ВЕЗ, на території ВЕЗ «Крим» не справляються загальнодержавні податки та збори і збір на обов'язкове державне пенсійне страхування, проте можуть справлятися місцеві податки та збори.
- Згідно зі ст. 12 Закону про ВЕЗ, особи, які перебували на обліку в контролюючих органах або мали місцезнаходження (місце проживання) на території АР Крим або міста Севастополя на початок тимчасової окупації, звільняються від обов'язку подання до контролюючих органів декларацій (крім митних декларацій), звітності та інших документів, пов'язаних з обчисленням і сплатою податків і зборів протягом строку тимчасової окупації та після її завершення.
- З 1 червня 2014 року вважається анульованою податкова реєстрація осіб, які станом на 31 травня 2014 року мали місцезнаходження (місце проживання) та перебували на обліку в контролюючих органах на території АР Крим або міста Севастополя. Така податкова реєстрація може бути відновленою, зокрема, після евакуації особи на іншу територію України.
- Фізичні та юридичні особи (відокремлені підрозділи), які мають податкову адресу (місцезнаходження) на території ВЕЗ «Крим», прирівнюються з метою оподаткування до нерезидента.

Правовий режим тимчасово окупованих територій Донецької та Луганської областей (зона проведення ООС):

- Відповідно до Указу Президента «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 13 квітня 2014 року «Про невідкладні заходи щодо подолання терористичної загрози і збереження територіальної цілісності України», з квітня

2014 року на окремих територіях Донецької та Луганської областей розпочалось проведення антитерористичної операції (далі - АТО).

- Порядок забезпечення підтримки суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність на території проведення АТО, передбачений Законом України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції».
- Указом Президента України № 116/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 квітня 2018 року «Про широкомасштабну антитерористичну операцію в Донецькій та Луганській областях» 30 квітня 2018 року припинено АТО та розпочато проведення Операції Об'єднаних Сил (далі - ООС).
- Відзначимо, що протягом 2019 р. (як і для наступних років) для підприємств зони ООС не було встановлено загального звільнення від подання звітності, нарахування і сплати податків і зборів. Податковим Кодексом України та іншим законодавством було встановлено низку пільг для підприємств непідконтрольних територій.
- При цьому платники податків мали право, але не обов'язок, здійснити перереєстрацію в інші області України і місто Київ в порядку, передбаченому ст. 4 Закону України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції».
- Перелік тимчасово окупованих територій Донецької та Луганської областей станом на 2019 рік закріплено в Розпорядженні КМУ від 7 листопада 2014 р. № 1085-р «Про затвердження переліку населених пунктів, на території яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, та переліку населених пунктів, що розташовані на лінії зіткнення» та в Указі Президента України від 7 лютого 2019 року № 32/2019 «Про межі та перелік районів, міст, селищ і сіл, частин їх територій, тимчасово окупованих у Донецькій та Луганській областях». Тимчасово окуповані території охоплюють значну частину вищевказаних областей.

Незалежний адміністратор розуміє, що станом на 2019 р. зона проведення ООС та тимчасово окуповані території переважно або повністю не контролювалися українським урядом, а низка підприємств призупинили чи припинили діяльність. У зв'язку з вищезазначеним, існує висока імовірність того, що ці підприємства могли:

а) припинити роботу, не повідомивши про це українські державні органи;

б) не здійснювати господарську діяльність у 2019 році через проведення ООС;

в) не подавати звітність / подавати її із затримками (що могло призвести до неповноти та/ або недостовірності таких даних) та не сплачувати податки до бюджету України;

г) змінити своє місцезнаходження, не повідомивши українські державні органи.

Крім того, сама можливість зв'язку з тими підприємствами, які не перереєструвались на підконтрольну Україні територію України, є дуже обмеженою, що унеможливлює проведення процедур, передбачених Стандартом ІПВГ, щодо таких підприємств. Додатково, державні органи та органи місцевого самоврядування, а також державні та комунальні підприємства та установи, які були переміщені з зони ООС, можуть мати проблеми з

технічною можливістю надання інформації, необхідної для проведення звірки (наприклад, якщо інформація була втрачена чи знищена у зв'язку з проведенням ООС).

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання від 14 грудня 2020 року) та враховуючи об'єктивні труднощі та обмеження, висвітлені вище, у Звіті ІПВГ за 2019 рік не розкривається інформація про видобувну діяльність, що здійснюється на територіях, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження. Проте БГ ІПВГ розглянуло можливість розкрити таку інформацію за 2019 рік тоді, коли інформація про діяльність видобувних галузей не непідконтрольних територіях буде доступною.

4.2 Збір інформації

Процес збору інформації від видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), а також від державних органів, включала такі етапи:

- Консультації з членами БГ ІПВГ і представниками Міненерго щодо сфери охоплення Звіту ІПВГ, а також переліку інформації, яку необхідно включити в опитувальні форми;
- Складання окремих запитів для державних органів зі списку, що наведений у ***Додатку 1***, та відповідного супроводжувального листа за підписом Міненерго;
- Розсилання Міненерго та Незалежним адміністратором опитувальних форм і запитів з підписаними супроводжувальними листами від Міненерго;
- Заповнення опитувальних форм, а також додаткових опитувальних форм, затверджених БГ ІПВГ, з боку компаній та державних органів згідно з офіційними формами звітності, передбаченими Законом України №2545-VIII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»[4], та затвердженими постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»[5];
- Надсилання підзвітними організаціями заповнених опитувальних форм на електронну адресу eiti@mev.gov.ua;
- Отримання заповнених опитувальних форм відповідальною особою з боку Міненерго та передача Незалежному адміністратору захищеними каналами зв'язку;
- Обробка опитувальних форм Незалежним адміністратором та формування відповідних інтегрованих показників та інформації для підготовки Звіту ІПВГ.

[4] Закон України №2545-VIII, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text
[5] Постанова КМУ від 23.09.2020 р. №858, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-2020-n#n14

4.3 Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органах

Незалежним адміністратором було проаналізовано процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки, а також зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях.

4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях

За останні роки українське законодавство зазнало значних змін, що були спрямовані на запровадження обов'язкового аудиту та обов'язку ведення звітності за міжнародними стандартами для суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, а саме:

- внесені зміни від 05 жовтня 2017 року до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» № 996-XIV (далі - «Закон про бухгалтерський облік»);
- прийнято Закон України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від № 2258-VIII від 21 грудня 2017 року (далі - «Закон про аудит»).

З набуттям чинності нового законодавства змінився підхід до визначення суб'єктів господарювання, що підпадають під обов'язковий аудит. Якщо раніше суб'єкти обов'язкового аудиту визначались старим Законом про аудиторську діяльність, то тепер це питання регулюється Законом про бухгалтерський облік.

Відповідно до роз'яснень Мінфіну, першим звітним періодом, на який поширюються нові положення Закону про бухгалтерський облік, є 2018 рік[6]. Отже, процедури аудиту в 2019 році для видобувних компаній здійснюються згідно з оновленим законодавством.

Закон про бухгалтерський облік серед суб'єктів обов'язкового аудиту визначає «**суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях**» (далі - «видобувні компанії») у значенні, наведеному в Законі про ІПВГ. Отже, відповідний обов'язок покладається на юридичних осіб незалежно від форм власності, які здійснюють:

- користування надрами для геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення,
- видобування корисних копалин загальнодержавного значення,
- виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції щодо корисних копалин загальнодержавного значення,
- транспортування трубопроводами вуглеводнів, у тому числі з метою транзиту.

Видобувні компанії зобов'язані:

[6] Лист Міністерства Фінансів України від 07.12.2018 р. № 35210-06-5/32299; Лист Міністерства Фінансів України № 35210-06-5/5570 від 27.02.2018.

- складати фінансову звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності[7]
- підтвердити фінансову звітність аудиторським звітом;
- не пізніше ніж до 30 квітня року, що настає за звітним періодом, оприлюднювати річну фінансову звітність та річну консолідовану фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці (у повному обсязі) та в інший спосіб у випадках, визначених законодавством[8].

За порушення порядку оприлюднення (консолідованої) фінансової звітності разом з аудиторським звітом з 1 січня 2019 року встановлено адміністративну відповідальність[9].

З 1 жовтня 2018 року правові засади здійснення аудиторської діяльності в Україні регулюються новим Законом про аудит. Згідно з цим законом, аудиторська діяльність в Україні здійснюється відповідно до міжнародних стандартів аудиту.

4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки

Державний фінансовий аудит (урядовий контроль). Згідно з Законом України «Про основні засади здійснення державного фінансового контролю в Україні» від 26 січня 1993 року № 2939-XII, контроль за достовірністю бухгалтерського обліку і фінансової звітності в міністерствах та інших органах виконавчої влади, в державних фондах, у бюджетних установах і у суб'єктів господарювання державного сектору економіки, а також на підприємствах і в організаціях, які отримують кошти з бюджетів усіх рівнів та державних фондів або використовують державне чи комунальне майно, здійснюють органи державного фінансового контролю.

Державний фінансовий контроль забезпечується через проведення державного фінансового аудиту, перевірки державних закупівель та інспектування в порядку, встановленому КМУ[10].

Органом, уповноваженим на проведення державного фінансового аудиту, є Державна аудиторська служба. Аудит проводиться згідно із затвердженим планом проведення заходів державного фінансового контролю, що розміщується на її офіційному веб-сайті. Застосування міжнародних стандартів під час його проведення законодавством не вимагається. Звіти про результати проведених аудитів знаходяться в публічному доступі[11] та можуть бути використані для підготовки Звіту в разі їх наявності.

Державний зовнішній фінансовий аудит (парламентський контроль). Контроль за використанням бюджетних коштів від імені Верховної Ради України здійснює Рахункова

[7] П. 2 ст. 12-1 Закону про бухгалтерський облік, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14/ed20200703#n218
[8] П. 3 ст. 14 Закону про бухгалтерський облік, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14/ed20200703#n237
[9] Для 2017 року КУПАП передбачалась відповідальність за неподання (несвоєчасне подання) керівниками та іншими посадовими особами підприємств, установ, організацій аудиторських висновків, подання яких передбачено законами України. На таких осіб міг бути накладений штраф у розмірі від п'яти до п'ятнадцяти неоподатковуваних мінімумів доходів громадян
[10] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення Державною аудиторською службою, її міжрегіональними територіальними органами державного фінансового аудиту діяльності суб'єктів господарювання» № 252 від 27 березня 2019 р., https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/252-2019-n#Text
[11] Режим доступу: http://www.dkrs.gov.ua/kru/uk/publish/article/145191 (для прикладу - звіти, опубліковані у 2019 році).

палата[12]. Відповідно до Закону України «Про Рахункову палату», Рахункова палата, зокрема, проводить фінансовий аудит, який полягає у перевірці, аналізі та оцінці правильності ведення, повноти обліку і достовірності звітності щодо надходжень і витрат бюджету, встановлення фактичного стану справ щодо цільового використання бюджетних коштів, дотримання законодавства при здійсненні операцій з бюджетними коштами. Зазначені заходи здійснюються щодо діяльності ДПС, ДМС та інших органів, що контролюють справляння надходжень до державного бюджету.

Рахункова палата застосовує у своїй діяльності основні принципи діяльності Міжнародної організації вищих органів фінансового контролю (INTOSAI), Європейської організації вищих органів фінансового контролю (EUROSAI) та Міжнародні стандарти вищих органів фінансового контролю (ISSAI) в частині, що не суперечить Конституції та законам України[13].

Рахункова палата публікує звіти за результатами державного фінансового аудиту на своєму офіційному веб-сайті: https://rp.gov.ua/FinControl/FinReports/?id=150 (посилання на звіти за 2019 рік). Дані звітів Рахункової палати (за їх наявності) можуть бути використані для цілей підготовки Звіту, проте через узагальнений характер не можуть вважатися достатніми для підтвердження надходжень відповідно до вимог Стандарту ІПВГ.

Внутрішній аудит розпорядників бюджетних коштів. Органи державної влади, органи місцевого самоврядування, а також організації, створені ними у встановленому порядку, що повністю утримуються за рахунок відповідно державного чи місцевого бюджету[14], в особі їх керівників організовують внутрішній контроль і внутрішній аудит та забезпечують їх здійснення у своїх установах, а також на підприємствах, в установах та організаціях, що належать до сфери їх управління. Внутрішнім аудитом є діяльність, спрямована на удосконалення системи управління, внутрішнього контролю, запобігання фактам незаконного, неефективного та нерезультативного використання бюджетних коштів, виникненню помилок чи інших недоліків у діяльності розпорядника бюджетних коштів і підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, та яка передбачає надання незалежних висновків і рекомендацій.

Основні засади здійснення внутрішнього контролю і аудиту визначаються КМУ[15]. Внутрішній аудит проводиться відповідно до стандартів, розроблених та затверджених Міністерством фінансів України[16]. Для здійснення внутрішнього аудиту керівник утворює самостійний структурний підрозділ внутрішнього аудиту в порядку, визначеному КМУ[17].

[12] Ст.26 ч.2 Бюджетного кодексу України, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#n527; ст. 4 Закону України «Про Рахункову палату» від 02.07.2015 № 576-VIII, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19#Text

[13] Ч. 7 ст. 3 Закону України «Про Рахункову палату», від 02.07.2015 № 576-VIII, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19#Text

[14] Визначення «розпорядників бюджетних коштів» відповідно до Бюджетного кодексу України, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17

[15] Постанова КМУ «Про затвердження Основних засад здійснення внутрішнього контролю розпорядниками бюджетних коштів та внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 28 вересня 2011 р. № 1001» № 1062 від 12 грудня 2018 р., https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1062-2018-п#n17

[16] Наказ Міністерства фінансів України «Про затвердження Стандартів внутрішнього аудиту» від 04 жовтня 2011 року № 1247, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1219-11.

[17] Постанова КМУ «Деякі питання здійснення внутрішнього аудиту та утворення підрозділів внутрішнього аудиту» №1001 від 28 вересня 2011 р., https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1001-2011-п#Text

Однак враховуючи, що результати внутрішнього аудиту не є публічними, а також з огляду на існуючі недоліки у фактичному проведенні внутрішнього контролю[18], такі результати не можуть бути використані Незалежним адміністратором у цілях підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік.

4.3.3 Перешкоди для належного підтвердження даних за 2019 рік

Враховуючи вищенаведене, фінансова звітність видобувних компаній підлягала обов'язковому аудиту за 2019 рік і достовірність відповідних даних для цілей Звіту ІПВГ може бути підтверджена належним чином шляхом подання аудиторського висновку.

Проте, у зв'язку з поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19) подовжено строки оприлюднення фінансової звітності (консолідованої фінансової звітності) за 2019 рік разом з аудиторським звітом до 31 грудня 2020 року включно[19]. Отже, Незалежний адміністратор зіткнувся з тим, що частина видобувних компаній не змогла надати аудиторський звіт за 2019 рік через продовжені строки для проведення аудиту.

Також, результати державного фінансового аудиту в органах державної влади не можуть забезпечити Незалежного адміністратора повною та/або достовірною інформацією, необхідною для звірки даних, у зв'язку з її узагальненим характером або у зв'язку з відсутністю такої інформації в публічному доступі.

[18] Див. опис недоліків, представлений у тексті Концепції реалізації державної політики у сфері реформування системи державного фінансового контролю до 2020 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/310-2018-%D1%80#Text
[19] Ст. 1-2 Перехідних положень Закону про бухгалтерський облік, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14#n253

4.4 Якість даних та їхнє підтвердження

Процедура перевірки даних Звіту ІПВГ базується на відповідних міжнародних стандартах з аудиту, таких як ISRS 4400 (Завдання з виконання погоджених процедур стосовно з фінансової інформації) та МСА 505 (Зовнішні підтвердження). Проте процедури такої перевірки даних не є аудитом чи висновком, що повинні бути підготовленими відповідно до Міжнародних стандартів аудиту та Стандартів перевірок. Отже, не будуть робитись висновки з надання впевненості щодо якості власне наданих компаніями та державними органами даних або виявлення шахрайства та помилок, що могли бути допущені компаніями та/або державними органами. Інформація, що буде представлена у Звіті ІПВГ, та/або інформація, надана компаніями видобувних галузей та державними установами, не підлягатиме контролю або процедурам перевірки, якщо інше не зазначено у Стандарті ІПВГ. Відповідна позиція буде чітко розкрита у Звіті про техніко-економічну оцінку та Звіті ІПВГ.

Незалежний адміністратор вважав інформацію, надану підзвітними організаціями, повною та достовірною, оскільки:

- Повнота та достовірність даних, наданих з боку видобувних компаній та державних підприємств, підтверджувалась підписами вищих посадових осіб цих компаній та підприємств, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності вказаного висновку), по кожній компанії.
- Повнота та достовірність даних, отриманих від центральних та регіональних органів влади підтверджувалась підписами вищих посадових осіб відповідної установи, а також принципами взаємодії різних органів влади та надання відповідних достовірних даних.

Крім того, передбачається гарантування достовірності інформації, отриманої від компаній, на базі чинних нормативно-правових актів щодо впровадження ІПВГ в Україні:

- Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 16.06.2015 року № 521-VIII
- Порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України (п. 4 ч.2 ст.24 Кодексу України про надра, абз.6 ч.2 ст.20 Закону України «Про нафту і газ»).

Інформація щодо наявності у підзвітних видобувних компаній фінансової звітності та аудиторського підтвердження наведена у ***Додатку 11***.

5. Загальна інформація про видобувні галузі

5.1 Видобування кам'яного вугілля

5.1.1 Роль держави в галузі видобування вугілля та бюджетна підтримка галузі

Галузь видобування вугілля є важливою складовою паливно-енергетичного комплексу України та характеризується широкою залученістю держави. В 2019 році частка державних підприємств в загальному обсязі видобування кам'яного вугілля становила 11,42%. В 2019 році в Україні діяла затверджена КМУ у 2017 році «Концепція реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року», що передбачає підвищення ефективності та переведення вугільної галузі на бездотаційний та самоокупний режим діяльності[20]. Проте, окремі заходи щодо реалізації цієї Концепції протягом 2019 роком не були затверджені. Крім того, в жовтні 2020 році проводилось перше засідання новоутвореного Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів[21], на якому було розглянуто питання створення Концепції реформування вугільної галузі та вугільних регіонів України та Національної програми з трансформації вугільних регіонів до 2027 року[22].

Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», станом на кінець 2019 року на території України діяло 480 шахт з видобутку кам'яного вугілля, з яких 96 перебувало в державній власності та 384 - в приватній. На основі відповіді на запит до Міненерго та Держгеонадра, Незалежним адміністратором було сформовано перелік шахт, які перебувають на території, де органи влади України тимчасово не здійснюють свої повноваження (***Додаток 13)***.

Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року, розкриття детальної інформації про роль держави у галузі видобування кам'яного вугілля, зокрема щодо трансфертних платежів, позик тощо, охоплюватиме тільки ті компанії, що були визначені як підзвітні у межах Звіту ІПВГ за 2019 рік і перебували у власності держави.

Участь держави в підприємствах галузі видобування кам'яного вугілля

В розрізі компаній вугільно-промислового та торфодобувного комплексу, станом на 01.03.2019 р., до сфери управління Міненерго належало 220 державних підприємств, установ, організацій та об'єднань, з яких 131 розташоване на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, а також до сфери повноважень Міненерго з управління корпоративними правами держави належало 123 господарських товариства, з

[20] Розпорядження КМУ від 24.05.2017 №733-р «Про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості до 2020 року», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/733-2017-%D1%80#Text
[21] Постанова КМУ від 13.05.2020 №391 «Про утворення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/391-2020-%D0%BF#Text
[22] Урядовий портал, https://www.kmu.gov.ua/news/premyer-ministr-proviv-pershe-zasidannya-koordinacijnogo-centru-z-pitan-transformaciyi-vugilnih-regioniv

яких 93 було розташовано на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження .[23]

У Звіті ІПВГ за 2019 рік, на основі оцінки суттєвості платежів на користь держави[24], до підзвітних компаній вугільної галузі, увійшло 9 підприємств, частка держави у статутних капіталах яких становила 100%, а саме:

- ДП «Львіввугілля»;
- ДП «Мирноградвугілля»;
- ДП «Селидіввугілля»;
- ДП «Торецьквугілля»;
- ПАТ «Лисичанськвугілля»;
- ДП «Первомайськвугілля»;
- ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»;
- ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»;
- ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая».

Протягом 2019 року розмір частки держави в статутному капіталі цих компаній не змінювався. На основі відповідей компаній та відкритих джерел, інформації про участь вказаних підзвітних компаній галузі видобування вугілля у інших видобувних підприємствах (дочірніх або асоційованих) Незалежним адміністратором не було виявлено.

При цьому названі підзвітні вугільні компанії, що перебувають у власності держави, мають відокремлені підрозділи, що не є окремими юридичними особами (***Таблиця 5.1***).

Таблиця 5.1: Відокремлені підрозділи підзвітних[25] державних вуглевидобувних підприємств

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
ДП «Львіввугілля»	
шахта №1 Великомостівська	ВП «Шахта «Великомостівська»
шахта Межирічанська (№ 3ВМ)	ВП «Шахта «Межирічанська»
шахта Відродження (№ 4ВМ)	ВП «Шахта «Відродження»
шахта Лісова (№ 6ВМ)	ВП «Шахта «Лісова»
шахта Зарічна (№ 7ВМ)	ВП «Шахта «Зарічна»
шахта Степова (№ 10ВМ)	ВП «Шахта «Степова»
шахта Візейська (№ 8ВМ)	ВП «Шахта «Візейська»
шахта Червоноградська (№ 2ЧГ)	ВП «Шахта «Червоноградська»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Червоноградське спецуправління з гасіння териконів і рекультивації земель»; ВП «Червоноградське управління виробничо-технологічного зв'язку»; ВП «Вантажно-транспортне управління»; ВП «Червоноградське бюро спеціалізованих маркшейдерських робіт»;

[23] Міненерго, Перелік державних підприємств, установ, організацій та об'єднань, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та вугільної промисловості України станом на 01.03.2019, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245412335&cat_id=244916218

[24] Підхід до оцінки суттєвості платежів на користь держави та застосований поріг суттєвості для визначення списку підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів, описаний у Р***озділі 8.1.3***

[25] Підзвітні компанії були визначені за результатами оцінки суттєвості надходжень на користь держави та підлягають звірці платежів у цьому Звіті ІПВГ (детальніше в ***Розділі 8***)

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
	ВП «Червоноградський учбово-курсовий комбінат»; ВП «Управління «Західвуглепромсанекологія»; ВП «Управління «Західвуглепостач»; ВП «Управління технічного контролю якості вугілля і стандартів»; ВП «Монтажнопрохідницьке управління»; ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»; ВП «Шахтоспецмонтажно-налагоджувальне управління»; ВП «Вуглезбут»; ВП «Проектно-конструкторське бюро»; ВП «Оздоровчо-лікувальний комплекс «Ровесник»; ВП «Геологорозвідувальна експедиція»
ДП «Мирноградвугілля»	
шахта Родинська	ВП «Шахта «Родинська»
шахта Центральна	ВП «Шахта «Центральна»
шахта «Капітальна»	ВП «Шахта «Капітальна»
шахта №5/6	ВП «Шахта 5/6»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Автомобіліст»; ВП «Вузол виробничо-технічного зв'язку»; ВП «Стандарт»; ВП «Оздоровчий центр»; ВП «Охорона»; ВП «Допоміжні виробничі підрозділи»
ДП «Селидіввугілля»	
шахта Курахівська	ВП «Шахта «Курахівська»
шахта N 1/3 Новогродівська	ВП «Шахта 1-3 «Новогродівська»
шахта «Котляревська»	ВП «Шахта «Котляревська»
шахта Україна	ВП «Шахта «Україна»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Вуглезбут»; ВП «Управління постачання»; ВП «Технічний контроль якості вугілля»; ВП «Охорона»
ДП «Торецьквугілля»	
шахта Центральна	ВП «Шахта «Центральна»
шахта Північна	ВП «Шахта «Північна»
шахта Південна	ВП «Шахта «Південна»
шахта Торецька	ВП «Шахта «Торецька»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Автобаза»; ВП «Ремонтно-механічний завод»; ВП «Управління матеріально-технічного постачання»; ВП «Санаторій-профілакторій «Радуга»; ВП «Пансіонат «Донбас-Седово»
ПАТ «Лисичанськвугілля»	
шахта ім.Г.Г.Капустіна	ВП «Шахта імені Г.Г.Капустіна»
шахта Привільняньска	ВП «Шахта Привільнянська»
шахта Новодружеська	ВП «Шахта Новодружеська»

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
шахта ім.Д.Ф.Мельникова	ВП «Шахта імені Д.Ф. Мельникова»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Шахтобудівельне управління»; ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»; ВП «Автобаза»; ВП «Управління по забезпеченню та збуту продукції»; ВП «Вузол виробничо-технологічного зв'язку»; ВП «Навчально-курсовий комбінат»; ВП «Санаторій-профілакторій «Привілля»
ДП «Первомайськвугілля»	
шахта « Золоте»	ВП Шахта « Золоте»
шахта Карбоніт»	ВП Шахта Карбоніт»
шахта « Гірська»	ВП Шахта « Гірська»
шахта «Тошківська»	ВП Шахта «Тошківська»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Вантажно-транспортне управління»
	ВП «Автобаза»
	ВП «Уткявіс»
	ВП «НКК»
	ВП «Спеціалізоване управління»
	ВП « УМТП»
	ВП « Проектно-конструкторское бюро»
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	

За загальним правилом держава та орган, до сфери управління якого входить державне підприємство, не несуть відповідальності за його зобов'язаннями. Згідно з інформацією, доступною з відкритих джерел, у 2019 році відхилень від загального правила щодо відповідальності держави не виявлено.

Бюджетні програми державної підтримки галузі видобування кам'яного вугілля

Історично, вугільний сектор в Україні отримує достатньо потужну фінансову підтримку з боку держави в рамках окремих бюджетних програм. Так, в 2019 році, згідно з Законом України «Про Державний бюджет України на 2019 рік», Міненерго було затверджено 7 бюджетних програм, спрямованих на підтримку вуглевидобувної галузі (***Таблиця 5.2***). Загалом, на такі програми були заплановані витрати у розмірі 4 508 034,60 тис. грн загального фонду та 31 282,42 тис. грн спеціального фонду. Проте фактично було використано 4 455 640,28 тис. грн загального фонду, та 20 183,08 - спеціального фонду.

Найбільш пріоритетними програмами державної підтримки у звітному періоді були «Реструктуризація вугільної галузі» та програма по забезпеченню оплати спожитої електричної енергії державними вуглевидобувними підприємствами. Серед напрямів використання бюджетних коштів за програмою «Реструктуризація вугільної галузі», наведених у нижче, найбільша частка припала на забезпечення вітчизняного виробництва

товарної вугільної продукції шляхом оплати праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати, у тому числі на погашення заборгованості із заробітної плати (**Таблиця 5.3**).

Таблиця 5.2: Бюджетні програми в галузі видобування вугілля у 2019 році, тис. грн[26]

Назва бюджетної програми	Загальний фонд		Спеціальний фонд	
	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2019 рік	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2019 рік
Загальне керівництво та управління у сфері енергетики та захисту довкілля України	268 011,40	262 814,36	31 282,42	20 183,08
Прикладні наукові та науково-технічні розробки виконання робіт за державними цільовими програмами і державним замовленням підготовка наукових кадрів та фінансова підтримка розвитку наукової інфраструктури у сфері паливно-енергетичного комплексу й вугільної промисловості	3 396,10	0,00	0,00	0,00
Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств	159 005,10	127 899,15	0,00	0,00
Гірничорятувальні заходи на вугледобувних підприємствах	290 000,00	289 162,14	0,00	0,00
Державна підтримка будівництва шахти №10 «Нововолинська»	69 000,00	61 873,80	0,00	0,00
Реструктуризація вугільної галузі	3 268 622,00	3 268 617,17	0,00	0,00
Забезпечення у 2019 році оплати спожитої електричної енергії державними вугледобувними підприємствами	450 000,00	445 273,66	0,00	0,00
Всього	**4 508 034,60**	**4 455 640,28**	**31 282,42**	**20 183,08**

Таблиця 5.3: Напрями використання бюджетних коштів за програмою «Реструктуризація вугільної галузі» в 2019 році[27]

Напрями використання	Касове виконання, тис. грн	
	Загальний фонд	Спеціальний фонд
Забезпечення вітчизняного виробництва товарної вугільної продукції шляхом оплати праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати, у тому числі на погашення заборгованості із заробітної плати	2 885 008,40	-
Заходи із технічного переоснащення та модернізації вугледобувних підприємств	383 608,80	-
Всього	**3 268 617,20**	**-**

[26] Казначейство, річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2019 рік (розділ II.1), https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/964/5e7cb79649d80136399092.xlsx
[27] Звіт про виконання паспорту бюджетної програми https://mepr.gov.ua/files/docs/Passporta_KPKVK/2020/Zvit/2401590.pdf

В рамках державної підтримки впровадження Енергетичної стратегії України в 2019 році також частково здійснювалась підтримка вугільної галузі. Зокрема, 65,15% коштів направлених за цією програмою були спрямовані на потреби галузі видобування вугілля, а саме ДП «Волиньвугілля» (***Таблиця 5.4***).

Таблиця 5.4: Окремі напрями використання бюджетних коштів за програмою «Підтримка впровадження Енергетичної стратегії України» в 2019 році

Напрями використання	Касове виконання, тис. грн	
	Загальний фонд	Спеціальний фонд
Підтримка впровадження Енергетичної стратегії України	-	21 777,42[28]
В тому числі спрямовано на видобувні галузі[29]:		
Придбання прохідницького обладнання ВП «Шахта «Бужанська» ДП «Волиньвугілля»	-	*3 700,00*
Придбання стаціонарного обладнання ВП «Шахта «Бужанська» ДП «Волиньвугілля»	-	*788,00*
Капітальний ремонт очисного комбайну 1К101 ВП «Шахта «Бужанська» ДП «Волиньвугілля»	-	*3 700,00*
Капітальний ремонт секцій механізованого кріплення КД80 ВП «Шахта «Бужанська» ДП «Волиньвугілля»	-	*6 000,00*

На основі інформації, отриманої від підзвітних вугільних компаній, обсяг державної підтримки у 2019 році склав 3 780 551,35 тис. грн (***Таблиця 5.5***). Головним розпорядником коштів щодо всіх видів державної допомоги, вказаної в таблиці, являлося Міненерго.

Таблиця 5.5: Обсяг субсидій та трансфертних платежів, отриманих підзвітними вуглевидобувними компаніями від держави у 2019 р.[30]

Компанія	Вид державної допомоги	Загальна сума державної допомоги, тис. грн
ДП «Торецьквугілля»	Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств	17 015,00
	Оплата праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам вугільної промисловості	24 206,00
	Реструктуризація вугільної галузі	206 778,00
	Забезпечення у 2019 році оплати спожитої електричної енергії державними вугледобувними підприємствами	109 459,00
	Фонд ЧАЕС	11,00
ДП «Мирноградвугілля»	Забезпечення у 2019 році оплати спожитої електричної енергії державними вугледобувними підприємствами	99 241,00
	Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств	22 614,00
	Реструктуризація вугільної галузі	313 580,00
ДП «Первомайськвуглл»	Субсидії та поточні трансферти підприємствам (установам, організаціям)	565 840,80

[28] Казначейство, річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2019 рік (розділ II.1), https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/964/5e7cb79649d80136399092.xlsx
[29] Звіт про виконання паспорту бюджетної програми https://mepr.gov.ua/files/docs/Passporta_KPKVK/2020/Zvit/2401490.pdf
[30] Інформація згідно з відповідями підзвітних компаній на запити в цілях підготовки цього Звіту ІПВГ

Компанія	Вид державної допомоги	Загальна сума державної допомоги, тис. грн
	Інші види платежів	80 836,00
ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая»	Реструктуризація вугільної галузі	52 557,00
АТ «Лисичанськвугілля»	Забезпечення у 2019 році оплати спожитої електричної енергії державними вугледобувними підприємствами	46 269,00
	Оплата праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам вугільної промисловості	45 015,00
	Реструктуризація вугільної галузі	403 988,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Реструктуризація вугільної галузі	109 488,00
ДП «Львівугілля»	Держпідтримка на погашення заборгованості із заробітної плати	464 401,00
	Держпідтримка на капітальні вкладення	199 995,00
	Оплата за спожиту електроенергію поточного року	20 408,00
	Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції	93 961,00
ДП «Селидіввугілля»	Реструктуризація вугільної галузі	830 454,55
	Забезпечення у 2019 році оплати спожитої електричної енергії державними вугледобувними підприємствами	74 434,00
ДП «ВК «Краснолиманська»	-	-
Всього		**3 780 551,35**

Позики підзвітних вуглевидобувних компаній

Протягом 2019 року продовжувалось здійснення платежів в рамках виконання гарантійних зобов'язань зі сторони України згідно з Гарантійною угодою від 26.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку Китайської Народної Республіки (КНР). Платежі здійснювалися з коштів бюджету для виконання державою гарантійних зобов'язань перед кредитором. У звітному періоді сума платежів склала 386 991 171,46 у гривневому еквіваленті (***Таблиця 5.6***).

Таблиця 5.6: Платежі з виконання державою гарантійних зобов'язань у 2019 р.[31]

Державна гарантія	Кредитний договір (угода)/реквізити цінних паперів	Сума платежів з виконання державою гарантійних зобов'язань перед кредитором	
		у дол. США	у грн еквіваленті
Гарантійна угода від 26.12.2011	Договір кредиту від 21.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку КНР	15 063 609,13	386 991 171,46

[31] Казначейство, Звіт про платежі з виконання державою гарантійних зобов'язань за 2019 р., https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/90d/5e7cb790d28c2686979053.xls

Згідно з даними Державної казначейської служби України, у 2019 році сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами, залученими видобувними компаніями під держгарантії, склала 2 153 838,74 тис. грн з боку ПАТ «Лисичанськвугілля» (***Таблиця 5.7***).

Водночас, згідно до даних наданих ПАТ «Лисичанськвугілля» Незалежному адміністратору, компанія отримала кредит від Державного банку розвитку КНР (договір кредиту б/н від 21.12.2011 р.) у сумі 85 000 тис. дол. США[32] (679 397,00 тис. грн) під 7,05% річних на технічне переоснащення та модернізацію шахти. ім. Д. Ф. Мельникова під державні гарантії. Строк кредитування становив 108 місяців із пільговим періодом 36 місяців з дати підписання. Таким чином, сплата кредиту починалась з 10 квітня 2015 року, а термін повернення - до грудня 2020 року.

Таблиця 5.7: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у вугільній галузі перед державою за кредитами (позиками) залучені під державні гарантії у 2019 р.[33]

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості тис. грн	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість, тис. грн	
	тис. дол. США	тис. грн		Сума заборгованості	Сплачено до держ-бюджету
ПАТ «Лисичанськ-вугілля»	90 932,22	2 153 838,74	23,50	1 311 956 46	-

Відповідно до інформації, отриманої від підзвітних державних вугільних підприємств, в 2019 році деякі з них отримали державну допомогу у вигляді безвідсоткової бюджетної позики. Загальна сума безвідсоткових бюджетних позик наданих підзвітним компаніям у галузі видобування вугілля протягом 2019 року становила 413 824,00 тис. грн. Позики було надано Міненерго відповідно до розпорядження КМУ від 03.04.2019р. №224-р «Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету»[34] та розпорядження КМУ від 14.08.2019 №604-р «Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету»[35].

Таблиця 5.8: Безвідсоткові бюджетні позики, надані підзвітним компаніям галузі видобування кам'яного вугілля від Міненерго у 2019 р.[36]

Назва компанії	Мета надання позики	Сума позики, тис. грн	Термін повернення
ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая»	Виплата заборгованості із заробітної плати	21 886,00	4 000,00 протягом 2021 р. 6 000,00 протягом 2022 р. 7 886,00 протягом 2023 р.
ДП «Львівугілля»	Виплата заборгованості із заробітної плати	29 624,00	2019 р.
		94 223,00	2019 р.
ДП «Мирноградвугілля»	Виплата заборгованості із заробітної плати	16 062,00	2019 р. (нарахована пеня за прострочення)

[32] Дані компанії не включають суму простроченої заборгованості перед державою за штрафами та пенею
[33] Казначейство, Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками) залученими під державні гарантії за 2019 рік, https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/904/5e7cb7904f5b0711559207.xls
[34] https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/224-2019-%D1%80#Text
[35] https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/604-2019-%D1%80#Text
[36] Інформація згідно з відповідями підзвітних компаній на запити в цілях підготовки цього Звіту ІПВГ

Назва компанії	Мета надання позики	Сума позики, тис. грн	Термін повернення
	Виплата заборгованості із заробітної плати	25 132,00	2019 р. (погашено)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Ліквідація заборгованості із виплати заробітної плати	19 773,00	2023 р.
	Ліквідація заборгованості із виплати заробітної плати	12 962,00	2023 р.
ДП «Селидіввугілля»	Оплата праці та внесення обов'язкових платежів пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам вугільної промисловості	113 326,00	2019 р.
ДП «Первомайськвугілля»	Виплата заборгованості із заробітної плати	80 836,00	За договором - 2019, проте ще не погашено

Згідно з відповідями підзвітних вуглевидобувних компаній з державною участю, наданими у відповідь на запити, не було виявлено факту надання ними кредитів іншим видобувним компаніям.

Додатково було проаналізовано публічну фінансову звітність підзвітних вуглевидобувних компаній, що перебувають у власності держави, щодо наявності в ній інформації щодо позик від державних банків або пов'язаних сторін. Наявність станом на кінець 2019 року довгострокових кредитів від державних банків було виявлено тільки у ДП «Мирноградвугілля». Зокрема, підприємство мало кредити від Приватбанку (станом на 2019 рік 100% акцій банку належали державі в особі Кабінету Міністрів України), при цьому термін погашення та строки позовної давності за цими зобов'язаннями минули.

Таблиця 5.9: Банківські кредити підзвітних вуглевидобувних компаній, що знаходяться у власності держави, станом на 31.12.2019 р.

Позикодавець	Сума кредиту / призначення	Заборгованість станом на 31.12.2019 р.	Деталі про умови кредитування
ДП «Мирноградвугілля»[37]			
Приватбанк, м. Дніпропетровська	2 587 тис. грн Призначення: виплата заробітної плати, матеріали	2 587 тис. грн	Дата видачі: 01.10.1996 р Дата погашення: 01.10.1997 р. Відсотки за користування кредитом (% річних): 80% Термін погашення та строки позовної давності минули, відсотки не нараховуються, штрафні санкції відсутні, дисконтування не здійснюється
Приватбанк, м. Красноармійськ	101 тис. грн Призначення: виплата заробітної плати, матеріали	101 тис. грн	Дата видачі: 01.10.1995 р Дата погашення: 01.10.1996 р. Відсотки за користування кредитом (% річних): 80% Термін погашення та строки позовної давності минули, відсотки не нараховуються, штрафні санкції відсутні, дисконтування не здійснюється

[37] ДП «Мирноградвугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819

Позикодавець	Сума кредиту / призначення	Заборгованість станом на 31.12.2019 р.	Деталі про умови кредитування
Інші позикодавці	18 700 тис. грн Призначення: виплата заробітної плати	18 700 тис. грн	Дата видачі: 30.06.2009 р. Дата погашення: 30.12.2009 р. Відсотки за користування кредитом (% річних): 22% Термін погашення та строки позовної давності минули, відсотки не нараховуються, штрафні санкції відсутні, дисконтування не здійснюється
ПАТ «Лисичанськвугілля»[38]			
Державний банк розвитку КНР (договір кредиту б/н від 21.12.2011 р.). Залучено під державні гарантії. ***Детальніше в Таблиця 5.6, Таблиця 5.7***	85 000 тис. дол. США Призначення: реалізація пілотного проекту щодо технічного переоснащення та модернізації шахти ім. Д. Ф. Мельникова	Поточна кредиторська заборгованість: 12 920 тис. дол. США (306 026 тис. грн за курсом на звітну дату) Заборгованість перед Мінфіном: 3 465 795 тис. грн	Строк: 108 місяців Відсотки за користування кредитом (% річних): 7,05%
ДП «Селидіввугілля»[39]			
Станом на 31.12.2019 р.: Довгострокові кредити банків відсутні; Короткострокові кредити банків - 42 530 тис. грн			Детальна інформація про позикодавців і умови кредитування у фінансовій звітності відсутня
ДП «Львіввугілля»[40]			
ПАТ «Промінвестбанк», договір від 29.10.2007 р. № 223/07-744	33 058 тис. грн		Заборгованість є простроченою та переведена з довгострокової до поточної у минулі періоди
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»[41]			
Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні			
ДП «Первомайськвугілля»[42]			
Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні			
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»[43]			
Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні			
ДП «Торецьквугілля»[44]			
Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні			
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»			
Довгострокові і короткострокові кредити банків відсутні			

[38] ПАТ «Лисичанськвугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, http://lisugol.com/Content/RegInf/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D1%81%D1%8C%D0%BA%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202019%20%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf
[39] ДП «Селидіввугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439273
[40] ДП «Львіввугілля», Звіт незалежного аудитора за 2019 рік, http://www.lvug.com.ua/2020/12/31/zvit-nezalezhnogo-auditora/
[41] ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», Аудиторський звіт щодо фінансової звітності за 2019 рік, https://krasnolimanskaya.com.ua/?p=9618
[42] ДП «Первомайськвугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, http://xn--80adefwgidrfcns3a2l.xn--j1amh/prymitk-do-finansovoi-zvitnosti-vidpovidno-do-msfz-stanom-na-31-hrudnia-2019-roku/
[43] ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», Фінансові звітність за 2019 рік, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439291
[44] ДП «Торецьквугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, https://toretskvugillya.com.ua/finance/016-%D0%97%D0%B2%D1%96%D1%82-%D0%BD%D0%B5%D0%B7%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE-%D0%B0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0-%D0%BD%D0%B0-31.12.2019.pdf

Операції компаній вуглевидобувної галузі з державною участю

Крім того, Незалежним адміністратором було проаналізовано фінансові звітності та відповіді підзвітних вуглевидобувних компанії, що перебувають у власності держави, щодо обсягів їх нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) протягом 2019 року (***Таблиця 5.10***).

Таблиця 5.10: Операції підприємств, що перебувають у власності держави, у вугледобувній галузі у 2019 р.[45]

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування	Частина чистого прибутку, розподіленого на здійснення реінвестицій	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн	
			станом на 01.01.2019 р.	станом на 31.12.2019 р.
ДП «Селидіввугілля»	Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в ***Таблиця 5.8***	-	(3 446 403)	(4 128 299)
ДП «Львіввугілля»	Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в ***Таблиця 5.8***	-	(2 834 220)	(3 189 333)
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	-	-	(1 055 967)	(1 280 502)
ДП «Мирноградвугілля»	Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в ***Таблиця 5.8***	-	(3 610 591)	(4 064 675)
ДП «Первомайськвугілля»	Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в ***Таблиця 5.8***	-	(2 435 711)	(2 692 875)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	(6 055 718)	(6 420 725)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в ***Таблиця 5.8***	-	(911 531)	(954 916)
ДП «Торецьквугілля»	-	-	(2 901 816)	(3 279 041)
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в ***Таблиця 5.8***	-	(429 952)	(420 563)

Операції підзвітних вуглевидобувних компаній з державною участю із пов'язаними сторонами:

- ДП «Мирноградвугілля»[46]

Пов'язаними особами підприємства ДП «Артемвугілля», ДП «Вугілля України», ДП «Державна вугільна компанія», ДП «Держвуглепостач». У 2019 році операції придбання послуг з підприємствами під спільним контролем склали 156 043 тис. грн, операції з продажу товарів, матеріалів, готової продукції - 125 744 тис. рн. Дебіторська

[45] Джерелом даних є фінансова звітність компаній за 2019 рік, розміщена на сайті Міненерго, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245439190&cat_id=245194014. Джерелом даних щодо ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» є відповідь компанії

[46] ДП «Мирноградвугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819

заборгованість за операціями із такими підприємствами склала 28 518 тис. грн, а кредиторська - 443 415 тис. грн станом на 31.12.2019 року.

- ДП «Селидіввугілля»[47]

Міненерго визначено пов'язаною стороною підприємства. Кредиторська заборгованість за взаєморозрахунками з пов'язаними особами становила 177 137 тис. грн станом на 31.12.2019 року.

- ДП «Львіввугілля»[48]

Станом на 31.12.2019 року, продаж товарів та послуг пов'язаним сторонам становив 317 920 тис. грн. Торгова дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами склала 144 603 тис. грн, а кредиторська - 1 063 026 тис. грн. За цими операціями пов'язаними сторонами були ДП «Держвуглепостач», ДП «Калузька ТЕЦ», ДП «Регіональні електричні мережі», ДВАТ «Шахта Надія», ДП «Вугілля України», ДП «Державна вугільна компанія», ДП «Волиньвугілля», ВАТ «Укрзахідвуглебуд», ДП «Шахта 1 Нововолинська».

- ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»[49]

Підприємство вважає всі підприємства-контрагенти державної форми власності пов'язаними сторонами. Торгова дебіторська заборгованість станом на 31.12.2019 року з пов'язаними сторонами склала 161 720 тис. грн, а кредиторська - 581 тис. грн.

- ПАТ «Лисичанськвугілля»[50]

Пов'язаними сторонами визначені контрагенти, що відносяться до сфери управління Міненерго. Фінансова допомога, надана Міненерго у 2019 році на поворотній основі становила 45 015 тис. грн. Підприємству було поставлено електроенергії від ДП «Регіональні електричні мережі» на суму 15 430 тис. грн, та від ДПЗД «Укрінтеренерго» - на суму 50 514 тис. грн. Операції підприємства з надання послуг та реалізація вугілля ДП «Держвуглепостач» становили 37 753 тис. грн у 2019 році.

- ДП «Торецьквугілля»[51]

Операції з пов'язаними сторонами не проводились.

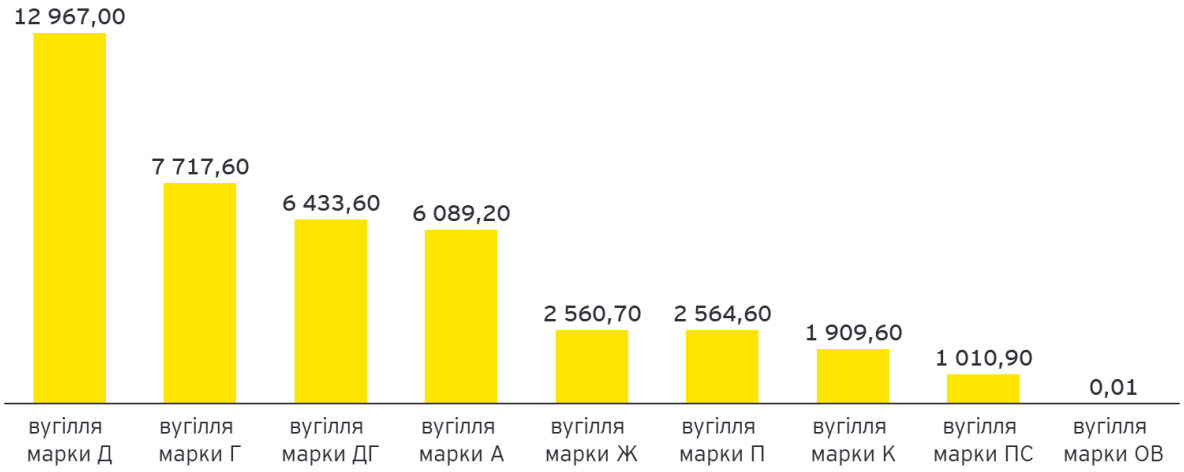
[47] ДП «Селидіввугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245498356&cat_id=245339002
[48] ДП «Львіввугілля», Звіт незалежного аудитора за 2019 рік, http://www.lvug.com.ua/2020/12/31/zvit-nezalezhnogo-auditora/
[49] ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», Аудиторський звіт щодо фінансової звітності за 2019 рік, https://krasnolimanskaya.com.ua/?p=9618
[50] ПАТ «Лисичанськвугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, http://lisugol.com/Content/RegInf/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D1%81%D1%8C%D0%BA%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202019%20%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf
[51] ДП «Торецьквугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, https://toretskvugillya.com.ua/finance/016-%D0%97%D0%B2%D1%96%D1%82-%D0%BD%D0%B5%D0%B7%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE-%D0%B0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0-%D0%BD%D0%B0-31.12.2019.pdf

5.1.2 Запаси вугілля

Основні запаси кам'яного вугілля України зосереджені в Донецькому та Львівсько-Волинському басейнах (***Малюнок 5.1***). Станом на кінець 2019 року обсяг балансових запасів кам'яного вугілля (категорії А+В+С1) в Україні склав 41 253,23 млн т.

Малюнок 5.1: Географічне розташування басейнів кам'яного вугілля в Україні

Кам'яне вугілля в Україні різноманітне за класифікацією якості: найбільш поширене вугілля марки Д, або довгополум'яне, запаси якого становили 31,43% балансових запасів в 2019 році. На другому та третьому місцях були газове вугілля (марка Г) та довгополум'яно-газове (марка ДГ), на які припадало 18,71% та 15,60% загальних балансових запасів в звітному періоді відповідно (***Малюнок 5.2***).



Малюнок 5.2: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за марками станом на 01.01.2020 р., млн т[52]

Донецький вугільний басейн розташований на території Дніпропетровської, Донецької, Луганської і Харківської областей. В басейні зосереджено 97,35% всіх балансових запасів кам'яного вугілля, яке представлене переважно такими марками: довгополум'яне (32,29%), газове (18,12%), довгополум'яно-газове (15,40%) та антрацитами (15,16%). За географічним поширенням, найбільші запаси басейну зосереджені на території Луганської області, а найбільш розроблені родовища - на території Донецької області.

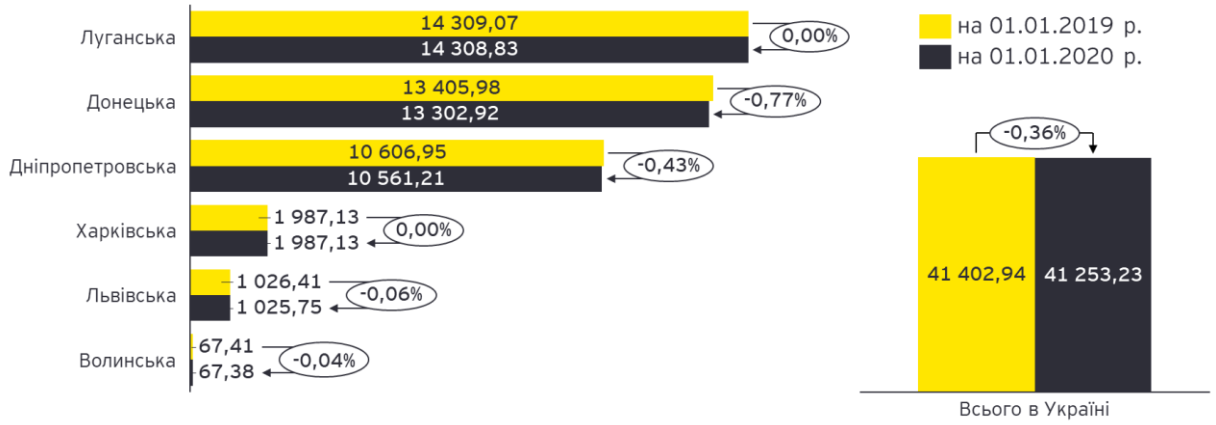
Вугільні пласти басейну відносно витримані та відносяться до категорії тонких, потужність яких не перевищує 1,2 м. Загальна кількість робочих пластів вугілля збільшується із заходу на схід та від периферії до центру басейну. На сьогодні експлуатуються 65 вугільних пластів, потужність яких перевищує 0,5 м при крутому заляганні та 0,6 м при пологому заляганні. Протягом звітного періоду в Донецькому вугільному басейні розроблялось та було підготовлено до освоєння 18 858,60 млн т балансових запасів, з них експлуатується 8 101,50 млн т вугілля.

Львівсько-Волинський кам'яновугільний басейн розташований на території північно-східної частини Волинської області та південно-західній частині Львівської області. Львівсько-Волинський басейн характеризується нижчим рівнем освоєння родовищ та меншим обсягом запасів вугілля - 1 093,10 млн т або 2,65% від загальних балансових запасів в Україні. З них найбільш поширеними є високоякісне енергетичне та коксівне вугілля таких марок: газове (40,14%), довгополум'яно-газове (22,69%) та жирне (22,88%). Вугільні пласти Львівсько-Волинського басейну віднесені до тонких та, рідше, середніх, потужність яких складає 0,6-1,0 м та 1,9-2,0 м відповідно. Станом на 01.012020 р. у Львівсько-Волинському басейні розроблялось та було підготовлено до освоєння 680,00 млн т балансових запасів вугілля категорії А+В+С1.

В розрізі адміністративних областей, найбільші запаси кам'яного вугілля зосереджені на території Луганської та Донецької областей - 34,69% та 32,25% від загального обсягу запасів відповідно. На третьому місці Дніпропетровська область, де станом на 01.01.2020 року

[52] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2020 р.

запаси кам'яного вугілля складали 25,60% від загальних запасів. Решта 7,47% від загальних запасів розподілені між Харківською, Львівською та Волинською областями (***Малюнок 5.3***).



Малюнок 5.3: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за областями станом на 01.01.2019 р. та 01.01.2020 р., млн т[53]

5.1.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», протягом 2019 року в Донецькому басейні проводились геолого-розвідувальні роботи ДРГП «Донецькгеологія» на Межівській площі за кошти Державного бюджету. В Львівсько-Волинському басейні геолого-розвідувальні роботи не проводились.

5.1.4 Обсяги та вартість видобування кам'яного вугілля

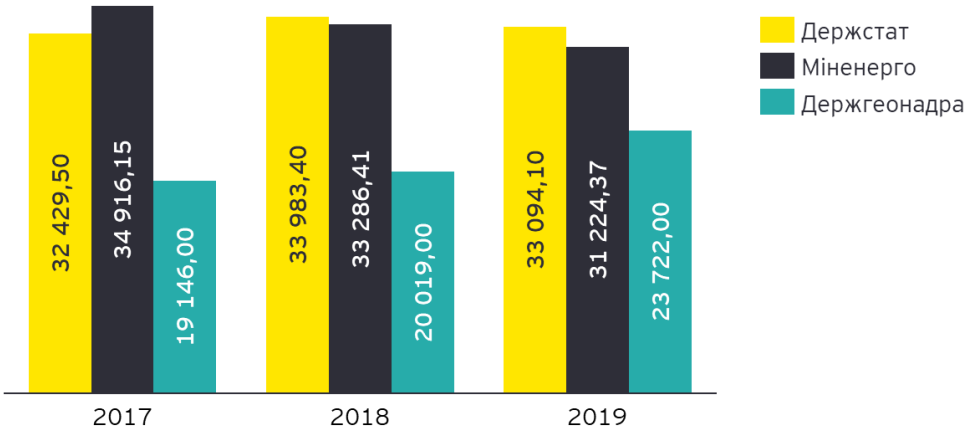
5.1.4.1 Обсяги видобування кам'яного вугілля

Джерелами консолідованих даних про обсяги видобування кам'яного вугілля є декілька державних органів: Держстат, Міненерго та Держгеонадра (за збір та обробку даних для Держгеонадра відповідальна її науково-виробнича установа ДНВП «Геоінформ України»). Проте їх дані суттєво відрізняються між собою, що може бути наслідком використання різних підходів до обліку інформації про видобування корисних копалин (***Малюнок 5.4***). Дані про загальний обсяг видобування кам'яного вугілля в 2019 році, надані Держстатом та Міненерго, відрізняються на 2,09%. В той же час порівнюючи дані Держгеонадра з даними Держстату і Міненерго, різниця значно суттєвіша - 39,51% (Держгеонадра /Держстат) та 31,63% (Держгеонадра /Міненерго).

Згідно з даними Міненерго, загальний обсяг видобування кам'яного вугілля в Україні в 2019 році знизився на 6,19% порівняно з попереднім роком та становив 31 224,37 тис. т. Скорочення обсягів видобування кам'яного вугілля протягом 2018-2019 рр. відображають і дані Держстату (на 2,62%). В той час, за даними Держгеонадра загальні обсяги

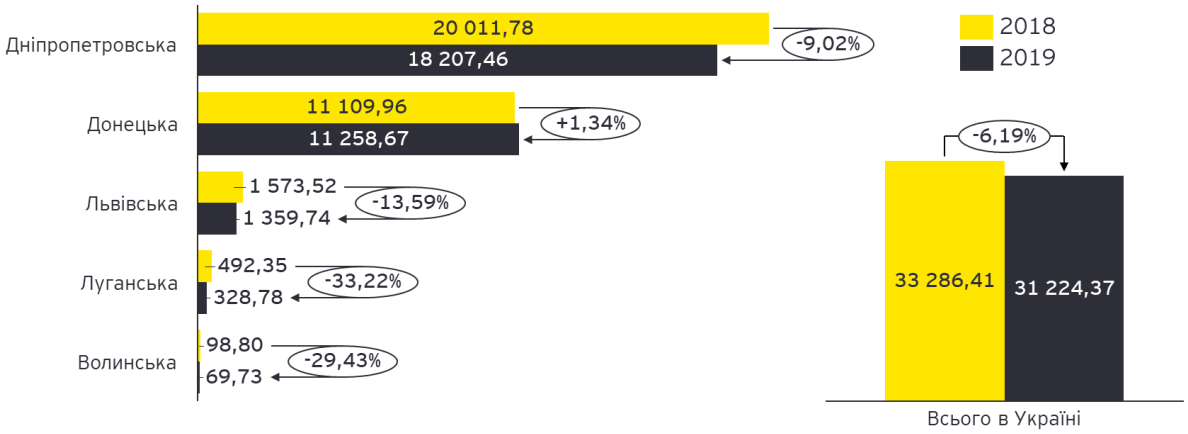
[53] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2020 р.

видобування кам'яного вугілля зросли з 20 019 тис. т в 2018 р. до 23 722 тис. т в 2019 р., або на 18,50%.



Малюнок 5.4: Динаміка обсягів видобування кам'яного вугілля в Україні у 2017-2019 рр. за даними різних державних органів, тис. т[54,55,56]

В розрізі адміністративних областей найбільші обсяги видобування кам'яного вугілля припадають на Дніпропетровську область (58,31%), проте в 2019 році вони впали на 9,02% порівняно з попереднім роком. На другому місці була Донецька область, в якій видобувалось 11 258,67 тис. т кам'яного вугілля, або 36,06% від загального обсягу видобування в звітному періоді.



Малюнок 5.5: Обсяги видобування кам'яного вугілля за областями України у 2018-2019 рр., тис. т[57]

[54] Держстат, Статистична інформація «Виробництво промислової продукції за видами», 2017 р., 2018 р., 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/pr/vr_rea_ovpp/vr_rea_ovpp_u/arh_vppv_u.html
[55] Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2017, 2018, 2019 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245266910&cat_id=245183238 http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245334620&cat_id=245183238 http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245435525&cat_id=245183238
[56] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2020 р.
[57] Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2019 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245435525&cat_id=245183238

Серед вугільних компаній, основна частка загальних обсягів видобування кам'яного вугілля в 2019 році припадала на приватний сектор, лідером в якому було ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля». Так, компанія видобула 18 207,46 тис. т кам'яного вугілля, або 58,31% від загального обсягу видобування в Україні. На другому місці було ПАТ «Шахтоуправління Покровське» на яке припадало 16,02% (5 000,71 тис. т) від загального обсягу видобування кам'яного вугілля у звітному періоді. Компанії, що перебувають у власності держави, забезпечили 11,42% від загального обсягу видобування в 2019 році, з яких найбільше було видобуто ДП «Львіввугілля» та ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая» - 1 258,44 тис. т та 621,40 тис. т кам'яного вугілля відповідно.

В цілому обсяг видобування кам'яного вугілля знизились як і державному так приватному секторі - на 13,9% та 5,9% відповідно порівняно з 2018 роком. Серед державних компаній найбільш суттєве скорочення обсяг видобування кам'яного вугілля спостерігалось у ДП «Селидіввугілля» (на 68,09%), у приватному секторі - ТДВ «Шахта «Білозерська» (на 23,88%).

Таблиця 5.11: Обсяги видобування вугілля кам'яного за компаніями у 2018-2019 рр.[58]

Підприємство	Обсяги видобування кам'яного вугілля, тис. т			
	2018 рік	2019 рік	% зміни у 2019 р. відносно 2018 р.	Частка в загальному обсязі
Всього державний сектор економіки, в т. ч.:	**4 139,70**	**3 565,49**	**-13,87%**	**11,42%**
ДП «Львіввугілля»	1 413,62	1 258,44	-10,98%	4,03%
ДП «Шахта ім. Миколи Сафоновича Сургая»	263,98	621,40	135,4%	1,99%
ДП «Мирноградвугілля»	553,89	419,00	-24,35%	1,34%
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	465,08	415,78	-10,60%	1,33%
ДП «Торецьквугілля»	251,20	224,73	-10,53%	0,72%
ПАТ «Лисичськвугілля»	290,03	178,40	-38,49%	0,57%
ДП «Первомайськвугілля»	202,32	150,38	-25,67%	0,48%
ДП «Селидіввугілля»	395,96	126,34	-68,09%	0,40%
ПАТ «Шахта Надія»	159,90	101,30	-36,65%	0,32%
ДП «Волиньвугілля»	98,80	69,73	-29,43%	0,22%
ДП «ВК Краснолиманська»	44,93	0,00	-100,00%	0,00%
Всього приватний сектор економіки, в т. ч.:	**29 146,71**	**27 658,88**	**-5,10%**	**88,58%**
ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	20 011,78	18 207,46	-9,02%	58,31%
ПАТ «Шахтоуправління Покровське»	3 975,72	5 000,71	25,78%	16,02%

[58] Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2018 р., 2019 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245334620&cat_id=245183238 http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245435525&cat_id=245183238

Підприємство	Обсяги видобування кам'яного вугілля, тис. т			
	2018 рік	2019 рік	% зміни у 2019 р. відносно 2018 р.	Частка в загальному обсязі
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 997,39	3 362,91	12,19%	10,77%
ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 122,38	854,38	-23,88%	2,74%
ТОВ «Шахта 1/3 «Новогродівська»	0,00	233,43	-	0,75%
ТОВ «Краснолиманське»	1 039,44	0,001	-100,00%	0,00%
Всього	**33 286,41**	**31 224,37**	**-6,19%**	**100%**

При збереженні поточних темпів видобування кам'яного вугілля балансових запасів вистачить ще на 1 321 років[59].

5.1.4.2 Вартість видобування кам'яного вугілля

В рамках Звіту ІПВГ за 2019 рік, для розкриття інформації щодо вартості видобування кам'яного вугілля було застосовано інформацію із двох джерел:

- Розрахунки вартості видобутої продукції, здійснені Незалежним адміністратором на підставі відкритих джерел інформації;
- Дані підзвітних компаній щодо загальної виручки, надані ними в ході звітування для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік[60].

Розрахунок Незалежного адміністратора базувався на відкритих джерелах інформації і був здійснений з метою отримання дезагрегованої інформації щодо вартості продукції галузі видобування кам'яного вугілля. Обрахунок ґрунтувався на середньозважених показниках цін на вугілля і враховував ставки на перевезення та перевантаження протягом 2019 року. Точна інформація щодо вартості кам'яного вугілля в Україні відсутня у зв'язку з відсутністю повністю нерегульованих ринків видобувної продукції. Результати, отримані Незалежним адміністратором, наведені в таблиці нижче ***(Таблиця 5.12)***.

Таблиця 5.12: Вартість видобутого кам'яного вугілля в Україні у 2019 році

Вид продукції	Обсяги видобування[61], т	Ціна, грн/т	Вартість згідно з розрахунком Незалежного адміністратора, млн грн
Кам'яне вугілля	31 224 370	1 810,5[62]	56 527,32

[59] Для розрахунку забезпеченості видобування кам'яного вугілля було використано дані про обсяги балансових запасів і видобування ДНВП «Геоінформ України» і Міненерго

[60] Суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

[61] Обсяги видобування вугілля вказані згідно з інформацією Міненерго

[62] Ціна вугілля розрахована на основі середньої ринкової ціни на європейському ринку (на основі середніх показників індексу API2 на умовах CIF в основних портах Західної Європи Амстердам - Роттердам - Антверпен). Розрахунок включає середню вартість фрахти на перевезення вугілля до українських портів, а також ставку перевантаження вугілля в порту.

В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у ***Розділі 8***). У таблиці нижче (***Таблиця 5.13***) наведені дані щодо загальної виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку у 2019 році підзвітними компаніями, що надали таку інформацію для підготовки цього звіту ІПВГ.

Таблиця 5.13: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля у 2019 році[63]

Підприємство	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	13 906,00	13 462,70	26 579,29	0,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	5 000,70	5 000,70	8 276,16	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 310,00	1 945,10	4 182,43	0,00
ДП «Львіввугілля»	901,00	747,80	1 709,98	0,00
ДП «Селидіввугілля»	104,00	73,40	181,47	0,00
ДП «Мирногадвугілля»	286,00	199,60	441,71	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	121,84	114,48	259,57	0,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	149,10	93,00	181,28	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»[64]	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	415,90	318,10	606,66	0,00
ДП «Торецьквугілля»	166,00	168,90	308,73	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	363,00	338,60	653,69	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	531,00	626,80	1 256,12	0,00
Всього	**24 254,54**	**23 089,18**	**44 637,10**	**0,00**

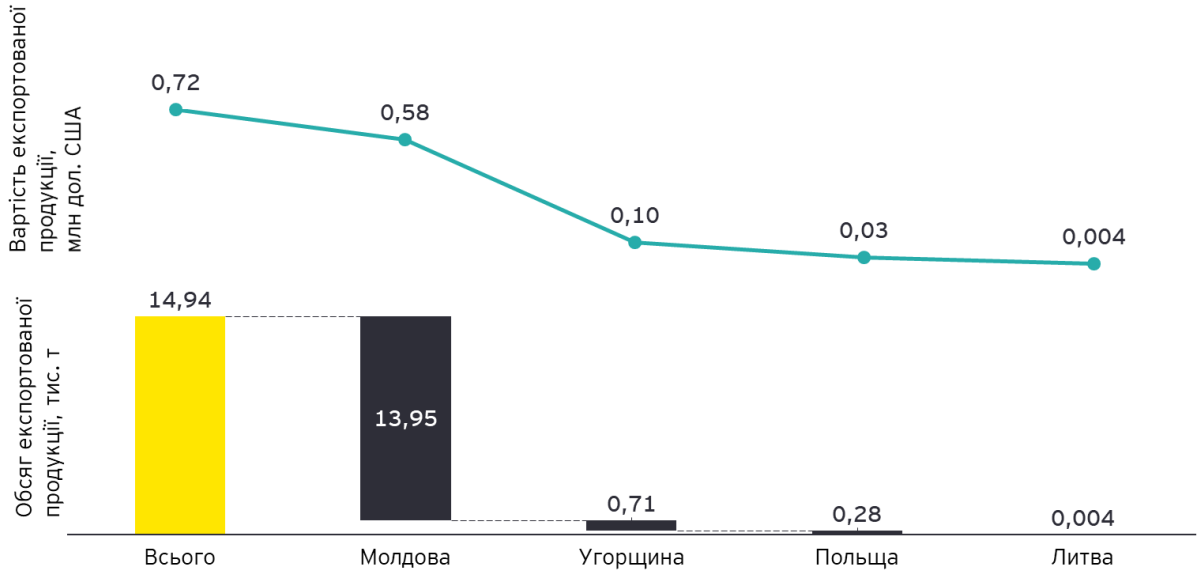
Отримана ціна скорегована на калорійність українського вугілля. Для розрахунку ціни в гривні використано середньорічний курс (згідно інформації НБУ).

[63] Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

[64] Згідно з даними компанії, ДП «ВК «Краснолиманська» не видобувало вугілля з власних запасів у звітному періоді за видом відповідної проектної діяльності та не реалізовувало продукцію власного видобутку у звітному періоді

5.1.5 Експорт та імпорт кам'яного вугілля

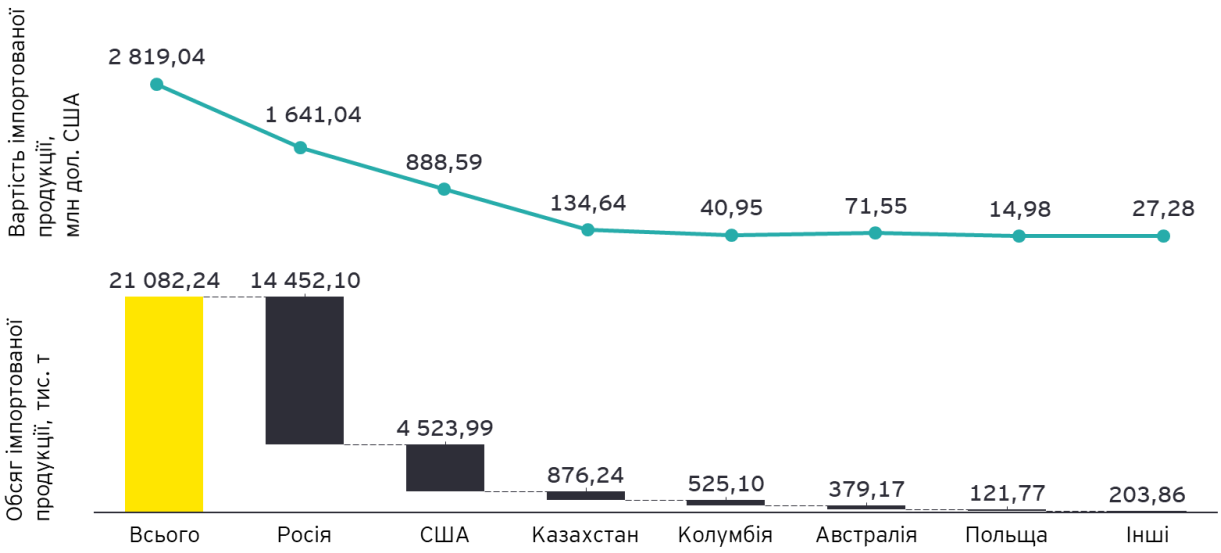
Обсяг експорту кам'яного вугілля у 2019 році порівняно з 2018 зменшився на 76,59%. Більша частка експорту кам'яного вугілля (93,39%) припадала на Молдову - 13,95 тис. т вартістю 0,58 млн дол. США. Також в 2019 році кам'яне вугілля було експортовано до Угорщини, Польщі, Литви (***Малюнок 5.6***).



Малюнок 5.6: Обсяги експорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2019 р.[65]

Обсяг імпорту кам'яного вугілля в 2019 році скоротився на 1,42% порівняно з 2018 роком та склав 21 082,04 тис. т. Більша частина обсягу імпорту кам'яного вугілля, а саме 68,55%, припадала на Росію (14 452,10 тис. т вартістю 1641,04 млн дол. США). На другому місці були США - 21,46% загального обсягу імпорту, або 4 523,99 тис. т вартістю 888,59 млн. дол. США. Імпорт також здійснювався з Казахстану (4,16%). Інші 5,83% загального обсягу імпорту припадали на Колумбію, Австралію, Польщу та інші країни.

[65] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm



Малюнок 5.7: Обсяги імпорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2019 р.[66]

Висновки до розділу

Запаси кам'яного вугілля в Україні сконцентровані на території Донецького й Львівсько-Волинського кам'яно-вугільного басейнів. Станом на кінець 2019 року запаси кам'яного вугілля склали 41 253,23 млн. т. Найбільш поширеним було довгополум'яне вугілля марки Д (31,43% загального обсягу запасів).

Обсяги видобування кам'яного вугілля в 2019 році (31 224,37 тис. т) зменшились на 6,19% порівняно з 2018 роком. Значний спад обсягу видобування спостерігався в Дніпропетровській області (на 9,02%), на території якої було видобуто 58,31% загального обсягу видобування кам'яного вугілля. За умови збереження обсягів видобування вугілля на рівні 2019 року, обсягів запасів вистачить на 1 321 рік.

В 2019 році обсяг експорту впав на 76,59% до 14,94 тис. т, а основною країною призначення була Молдова. Більшість імпорту кам'яного вугілля припадало на Росію (68,55%). Загалом, обсяг імпорту в 2019 році склав 21 082,04 тис. т.

[66] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

5.2 Видобування нафти та природного газу

5.2.1 Роль держави в галузі видобування нафти та природного газу

У галузі видобування нафти та природного газу роль держави є значною. Так, державі в особі Кабінету Міністрів України належать 100% акцій найбільшої компанії нафтогазовидобувної галузі АТ «НАК «Нафтогаз України». Крім того, держава в особі Державної служби геології та надр України володіє 100% акцій НАК «Надра України», основною діяльністю якої є проведення пошукових та розвідувальних робіт, реалізація інвестиційних проектів у геологорозвідувальній галузі. Загалом в 2019 році компанії, що знаходяться в прямій чи опосередкованій власності держави, згенерували 77,49% всього обсягу внутрішнього видобутку природного газу в Україні. Компанії, що знаходяться в опосередкованій власності держави, також мали вагомий внесок у внутрішні обсяги видобування нафти - 89,77% сумарного обсягу видобування нафти в Україні в 2019 році.

Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року, розкриття інформації щодо участі держави у компаніях галузі видобування нафти та природного газу та фінансової державної підтримки, охоплюватиме тільки ті компанії, що були визначені як підзвітні у межах Звіту ІПВГ за 2019 рік і перебувають прямій або опосередкованій власності держави.

Участь держави в підприємствах галузі видобування нафти та природного газу

АТ «НАК «Нафтогаз України» є найбільшим підприємством нафтогазової галузі України, яке здійснює повний цикл операцій з розвідки та розробки родовищ, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти й газу, постачання природного й скрапленого газу споживачам. У власності АТ «НАК «Нафтогаз України» також знаходяться видобувні, транспортувальні та невидобувні компанії. Перелік компаній, у яких АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2019 році володіла як міноритарним, так і мажоритарним пакетом акцій, наведений в таблиці нижче. Частка участі АТ «НАК «Нафтогаз України» у цих підприємствах не змінювалась протягом 2019 року.

Таблиця 5.14: Перелік підприємств, частка акцій яких знаходилася у власності АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2019 році[67]

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій, що належить НАК «Нафтогаз України
Виробництво природного газу, нафти та продуктів їх переробки		
АТ «Укргазвидобування»	30019775	100%
ПАТ «Укрнафта»	135390	50% + 1 акція
АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»	153117	100%
ДП «Закордоннафтогаз»	36858992	100%
Транспортування нафти і природного газу		
АТ «Укртрансгаз»	30019801	100%

[67] Джерело інформації є відповіді компанії в межах підготовки цього звіту ІПВГ, а також її фінансова звітність (АТ «НАК «Нафтогаз України», Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2019 рік, https://www.naftogaz.com/files/official_documents/РІЧНА%20інформація%202019%20публікація%20на%20сайті.pdf)

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій, що належить НАК «Нафтогаз України
АТ «Укртранснафта»	31570412	100%
АТ «Укрспецтрансгаз»	157842	100%
Інші види діяльності		
ТОВ «Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України»	32349152	50%
ДП «Вуглесинтезгаз України»	38727388	100%
ДП «Нафтогаз-Енергосервіс»	30167066	100%
ДП «Науканафтогаз»	32710871	100%
ДП «Укравтогаз»	36265925	100%
ДП «Нафтогазобслуговування» НАК «Нафтогаз України»	31059253	100%
ДП «Нафтогазбезпека» НАК «Нафтогаз України»	32253350	100%
ДП «Будівельник» НАК «Нафтогаз України»	30308580	100%
ДК «Газ України» НАК «Нафтогаз України»	31301827	100%
Нафтогаз Трейдінг Юроп АГ (Naftogaz Trading Europe S.A. (Швейцарія))	-	100%
ТОВ «ЛІКВО»	32869691	100%
ТОВ «Нафтогаз Цифрові Технології»	42257608	100%
АТ «НЕК «Енергетика та паливо України»	30632949	51%
ВАТ «Тернопільгазбуд»	2127360	51%
ВАТ «Кіровоградгаз»	3365222	51%
Компанія «Петросаннан» (Petrosannan Company (Єгипет))	-	50%
ПАТ «Укртатнафта»	152307	43%
АТ «Газтранзит»	25273549	40,22%
ПАТ «Закарпаттягазбуд»	2127331	39%
ПАТ «Донецькоблгаз»	3361075	38%
ПАТ «Кримгаз»	3348117	25% + 1 акція
ПАТ «Сумигаз»	3352432	25% + 1 акція
ПАТ «Київоблгаз»	20578072	25% + 1 акція
ПАТ «Запоріжгаз»	3345716	25% + 1 акція
ПАТ «Полтавагаз»	3351912	25% + 1 акція
ПАТ «Хмельницькгаз»	5395598	25% + 1 акція
ПАТ «Луганськгаз»	5451150	25% + 1 акція
ПАТ «Тисменицягаз»	20538865	25% + 1 акція
ПАТ «Дніпропетровськгаз»	3340920	25% + 1 акція
ПрАТ «Гадячгаз»	5524660	25% + 1 акція
ПрАТ «Кременчукгаз»	3351734	25% + 1 акція
ПАТ «Рівнегаз»	3366701	25% + 1 акція
ПАТ «Лубнигаз»	5524713	25% + 1 акція
ПАТ «Уманьгаз»	3361419	25% + 1 акція
ПрАТ «Шепетівкагаз»	3361394	25% + 1 акція
ПрАТ «Тернопільміськгаз»	21155959	25% + 1 акція
ПАТ «Севастопольгаз»	3358305	25% + 1 акція
ПАТ «Миколаївгаз»	5410263	25% + 1 акція

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій, що належить НАК «Нафтогаз України
ПАТ «Івано-Франківськгаз»	3361046	25% + 1 акція
ПАТ «Львівгаз»	3349039	25% + 1 акція
ПАТ «Вінницягаз»	3338649	25% + 1 акція
ПАТ «Чернігівгаз»	3358104	25% + 1 акція
ПАТ «Монастириськгаз»	21135833	25% + 1 акція
ПАТ «Підволочиськгаз»	14055654	25% + 1 акція
ПАТ «Чортківгаз»	21155830	25% + 1 акція
ПАТ «Бучачгаз»	21136689	25% + 1 акція
ПАТ «Заліщикигаз»	21131775	25% + 1 акція
ПАТ «Борщівгаз»	21133751	25% + 1 акція
ПАТ «Теребовлягаз»	21156166	25% + 1 акція
ПАТ «Гусятингаз»	21135371	25% + 1 акція
ПрАТ «Тернопільгаз»	3353503	25% + 1 акція
ПАТ «Зборівгаз»	21138352	25% + 1 акція
ПАТ «Збаражгаз»	21131887	25% + 1 акція
ПАТ «Кременецьгаз»	14028568	25% + 1 акція
ПАТ «Мелітопольгаз»	5535349	25% + 1 акція
ПАТ «Бережанигаз»	21136718	25%
ПрАТ «Укрбудтрансгаз»	24937036	20%
ПрАТ «Київпропангаз»	5457000	17%
ПрАТ «Девон»	30780664	12,13 %
ПрАТ «Ензим»	32278747	12%
ПАТ «Айтрон-Укргаз Метерс Компані»	22939385	11%
ПАТ «Черкасигаз»	3361402	9%
ТОВ «Шебелинська вода»	23917617	1,73%

До дочірніх підприємств АТ «НАК «Нафтогаз України» належать найбільші компанії, що займаються видобуванням нафти та природного газу, а саме - АТ «Укргазвидобування», ПАТ «Укрнафта». Дочірніми підприємствами АТ «НАК «Нафтогаз України» також є АТ «Укртрансгаз» та АТ «Укртранснафта», які здійснюють транспортування та зберігання природного газу і нафти. АТ «Укртрансгаз» є природною монополією з транспортування природного газу через митний кордон України трубопровідним транспортом у режимі транзиту (далі - «транзит»).

Дані щодо компаній, акціями яких володіють видобувні дочірні підприємства АТ «НАК «Нафтогаз України», наведено нижче (***Таблиця 5.15***). Зміни у частці участі дочірніх підприємств АТ «НАК «Нафтогаз України» в своїх дочірніх та асоційованих підприємствах у 2019 році були виявлені тільки у таких випадках:

- У 2019 році ПАТ «Укрнафта» було засновано дочірнє підприємство ТОВ «Укрнафта-Постач» (ЄДРПОУ 43012009) (частка участі 100%).

- Рішенням акціонера АТ «Укртарнсагаз» від 01.09.2017 було припинено діяльність ТОВ «Нафтогазреєстр» (ЄДРПОУ 36126470). Запис про державну реєстрацію припинення юридичної особи було здійснено 23.08.2018 року.
- У 2019 році АТ «Укртрансгаз» заснувало дочірнє підприємство ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (ЄДРПОУ 42795490) (частка участі 100%).

Згідно з відповідями компаній та інформацією з відкритих джерел, Незалежним адміністратором не було виявлено факту участі видобувних підприємств, акціями яких володіють видобувні дочірні підприємства АТ «НАК «Нафтогаз України», в статутних капіталах інших підприємств.

Таблиця 5.15: Перелік підприємств, акції яких належить видобувним дочірнім компаніям АТ «НАК «Нафтогаз України»

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі
	ПАТ «Укрнафта»[68]		
Видобувні	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	22402928	25,10 %
	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	23703371	55,00 %
	Спільне українсько-американське підприємство «Укркарпатойл ЛТД»	23152126	100%
Невидобувні	ТОВ «Укрнафта-Постач»	43012009	100%
	ЗАТ «Фонд-Сервіс»	25200208	74,00 %
	ТОВ Транспортно-виробнича фірма «Нафтотранссервіс»	25653832	49,90 %
	ТОВ «Агрофірма Миколаївка»	31141997	99,96 %
	ТОВ «Воскресенське-Агро»	32415151	99,92 %
	ТОВ «Качанове-Агро»	32387266	99,97 %
	ТОВ «Полив'яне-Агро»	32468774	99,98 %
	ТОВ «Охтирка-Агро»	32364689	99,98 %
	ТОВ «Агрофірма «Джерело»	32166189	99,99 %
	ТОВ «Футбольний клуб Нафтовик-Укрнафта»	14003338	99,99 %
	ЗАТ «Українська нафтогазова страхова компанія»	21148965	57,62 %
	СП ПрАТ «Ромгаз»	06710859	65,25 %
	Закрите страхове акціонерне товариство «Ворскла»	23047240	79,39 %
	ВАТ «Спартак»	30561150	18,98 %
	ПАТ «Оснастка»	05797977	8,10 %
	ВАТ «Базис-Інвестмент»	30251739	7,69 %
	ТОВ «Секьюрайті»	37309470	49%

[68] ПАТ «Укрнафта», Проміжна інформація емітента цінних паперів за 4 квартал 2019 року, https://www.ukrnafta.com/data/Investor_docs/Rehularna_promizhna_informatsiya_za_IV_kvartal_2019.pdf

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі
	АТ «Укртрансгаз»[69]		
Невидобувні	ПрАТ «Енерготехнології»	33833671	24%
	ПрАТ «Ензим»	32278747	0,12%
	ТОВ «Когенераційні технології УТГ»	32493617	38%
	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	42795490	100%
	АТ «Укртранснафта»[70]		
Невидобувні	ТОВ «Корпоративний фонд «Укртранснафта»	32074529	100,00%
	ТОВ «Сі Транс»	32244367	26%
	ПрАТ «Страхова компанія «Трансмагістраль»	31630408	27,98%
	ТОВ «Міжнародне трубопровідне підприємство «Сарматія»	140002677	28,79%
	ТОВ «Трансмунай»	34300318	50%
	ТОВ «Нафтогаз Ойл Трейдинг»	43302216	100,00%
	ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»[71]		
Невидобувні	ДП «Чорноморнафтогазсервіс»	32173773	100,00%
	НП КНПФ «Чорноморнафтогаз»	33326529	100,00%
	ДП «Чорноморнафтогазінвест»	37729289	100,00%
	ТОВ «Керченський морський завод «Фрегат»	32316153	57,99%
	ТОВ «Інститут «Шельф»	04825950	45,00%
	ПАТ «Укргазвидобування»[72]		
Невидобувні	ТОВ «Олександр»	24362185	100%
	ТОВ «Шебелинська Вода»	23917617	98,27%

Станом на 31 грудня 2019 року до складу ПАТ «Укргазвидобування» входили три видобувні управління, управління з буріння та ремонту свердловин, управління з переробки газу і газового конденсату, а також науково-дослідні та допоміжні підрозділи, які не є окремими юридичними особами.

НАК «Надра України» є державною компанією, основними цілями якої є розвиток мінерально-сировинної бази України, проведення пошукових та розвідувальних робіт, а також залучення інвестицій в проекти з розвідки і видобутку корисних копалин. Управління державними корпоративними правами НАК «Надра України» здійснює Державна служба геології і надр України.

[69] АТ «Укртрансгаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік, http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/info-16-06-2020.pdf
[70] АТ «Укртранснафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/Річний-звіт-2019-на-сайт.pdf
[71] ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік, https://chornomornaftogaz.com.ua/images/pdf/zvit_emitenta_2019.pdf
[72] ПАТ «Укргазвидобування», Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік, https://ugv.com.ua/page/docs?count=9

Таблиця 5.16: Перелік підприємств, акції яких знаходяться у власності НАК «Надра України» у 2019 р.[73]

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій, що належить НАК «Надра України»
Дочірні підприємства НАК «Надра України»		
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»	1431535	100%
ДП НАК «Надра України» «Кримгеологія»	1432055	100%
ДП НАК «Надра України» «Полтавнафтогазгеологія»	1431630	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр»	1432552	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Агрогеофізика»	30039257	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Західукргеологія»	1432606	100%
ДП НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»	1431676	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Центрукргеологія»	1432478	100%
ДП НАК «Надра України» «Надраресурс»	33307841	100%
Інші підприємства, над якими здійснює контроль НАК «Надра України»		
ДАХК «Укргеолреммаш»	30639394	100%
ТОВ «Українська геофізична компанія»	32535729	100%
ТОВ «Надра Криму»	38317979	99,91%
ТОВ «Азовське рудоуправління»	38068353	99,9%
ТОВ «Надра Юзівська»	38077614	99%
ТОВ «Надраінвест»	35393548	90%
ТОВ «Надра Олеська»	38077620	90%
ТОВ «Житомирбуррозвідка»	30737100	90%
ТОВ «Води України»	32162316	80%
ТОВ «Надра Шельф»	38327265	58,44%
ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»	37689420	50%
ТОВ «Гайчурський ГЗК»	38105709	50%
ТОВ «Надра Городоцьке»	39021300	50%
ТОВ «Будівельно-монтажне управління ім. Нобільського»	34514895	45%
ТОВ «Західгазінвест»	38126671	100%
ТОВ «Надра Тунівська»	39021358	75%
ТОВ «Чорноморзахідінвест»	39729852	25%
ТОВ «Чорноморгеоресурс»	39729978	25%
ПАТ «Закритий недиверсифікований венчурний корпоративний інвестиційний фонд «Стандарт Плюс»	38006024	21%
ТОВ «Компанія «Чернігівнафтогазгеологія»	38960790	99%

Згідно з даними Міністерства енергетики України, станом на 01.03.2019 р., 33 юридичні особи нафтогазової галузі належали до переліку державних підприємств, організацій та

[73] НАК «Надра України», Регулярна річна інформація за 2019 рік, http://nadraukrayny.com.ua/?page_id=2702#tab-3-2

об'єднань, що входили до сфери його управління. До господарських товариств, щодо яких Міненерго здійснює повноваження з управління корпоративними правами держави, станом на 01.03.2019, належали 2 юридичні особи нафтогазового комплексу (ВАТ «Нафтовик» та ПАТ «Магістральні газопроводи України»)[74]. Наведені юридичні особи не здійснюють видобувної діяльності, але можуть надавати сервісні та інші допоміжні послуги.

Інформацію щодо договорів про спільну діяльність, укладених станом на 2019 рік, наведено у таблиці нижче (***Таблиця 5.17***). Джерелом інформації про спільну діяльність підзвітних видобувних компаній є відповіді компаній на запити, а також інформацію з публічно доступної фінансової звітності.

Таблиця 5.17: Інформація щодо договорів про спільну діяльність в нафтогазовій галузі в 2019 р.

Номер договору про спільну діяльність	Уповноважений платник податків та інші учасники	Вид та обсяг вкладу державного партнера	Частка в прибутках за 2019 рік
	ПАТ «Укрнафта»[75]		
Договір № 35/4 від 19.01.1999 р.	*Уповноважений платник податків:* НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» *Інші учасники:* 1. ТОВ «Карлтон Трейдінг Україна» 2. ТОВ «Галс-К Лтд»	Вклад ПАТ «Укрнафта» - 49,9%, а з початку діяльності - 348 368 781,00 грн. (в т.ч. в 2019р. - 58 429 819,44 грн.)	Частка ПАТ «Укрнафта» в прибутку СД за 2019 рік склала 60,18% - 359 371 170 грн
ДСД від 07.09.2001 р.№4[76]	*Уповноважений платник податків:* ПрАТ «Галс-К» *Інші учасники:* 1. ПАТ «Укрнафта»; 2. ТОВ «Карлтон Трейдінг Україна»	Вклад ПАТ «Укрнафта» - 49,9%, а з початку діяльності - 17 635 535,63 грн (в 2019 р. внесків не було)	Частка ПАТ «Укрнафта» в прибутку СД за 2019 рік склала 56,72% - 1 810 210,00 грн
ДСД від 21.12.2000 р. №5/56	*Уповноважений платник податків:* НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» *Інші учасники:* ТОВ «Надра Інвест»	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 80%	-
ДСД від 28.01.2008 р. № 35/21	*Уповноважений платник податків:* НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» *Інші учасники:* СП «Каштан Петролеум ЛТД» (23703371)	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 93%	-
ДСД від 20.07.2004 р. №35/809	*Уповноважений платник податків:* НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» *Інші учасники:* Приватна компанія «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 93%	-
ДСД №35/78/141	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 79%	-
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97	*Уповноважений платник податків:* НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 49,9%	-

[74] Наказ Міненерго від 22.03.2019 р. №128, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245358174&cat_id=245196616

[75] Джерелами інформації про спільну діяльність ПАТ «Укрнафта» (окрім Договору № 35/4 від 19.01.1999 р., ДСД від 07.09.2001 р. №4) є окрема фінансова звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності ПАТ «Укрнафта» від 31 грудня 2019 року (https://www.ukrnafta.com/data/Ivestor_news/28.12.2020/Ukrnafta%202019%20Standalone%20FS%20UKR%20(006).pdf). Компанія не надала додаткової інформації про спільну діяльність в межах підготовки Звіту ІПВГ і у відкритому доступі така інформація відсутня. Тому інформація щодо частки ПАТ «Укрнафта» в прибутках окремих ДСД, а також усі учасники деяких ДСД не зазначені в таблиці

[76] Джерелом інформації про Договір № 35/4 від 19.01.1999 р. та ДСД від 07.09.2001 р. №4 є відповіді компанії ПрАТ «Галс-К» в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

Номер договору про спільну діяльність	Уповноважений платник податків та інші учасники	Вид та обсяг вкладу державного партнера	Частка в прибутках за 2019 рік
	Інші учасники: Представництво компанії «Моментум Ентерпрайзис (Істерн Юроп) Лтд.»		
ДСД №410/95	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 83,4%	-
ДСД від 11.11.1999 р. №35/176	*Уповноважений платник податків:* НГВУ «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта» *Інші учасники:* 1. ТОВ «Технопаклюкс» 2. ТОВ «Навігатор комплект» 3. Tranget limited (Кіпр)	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 20%	-
ДСД від 20.03.1998 р. №01	*Уповноважений платник податків:* ПрАТ «Айпек» *Інші учасники:* 1. «Пауер Провіжен Лімітед» 2. «Фелузіо Інвестментс Лтд» 3. ПрАТ «Айпек»	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 25%	-
ДСД №35/71	-	Частка участі ПАТ «Укрнафта» - 93%	-
АТ «Укргазвидобування»[77]			
Договір від 24.03.2004р. №493	*Уповноважений платник податків:* ТОВ «Карпатигаз» (455860319) *Інші учасники:* 1. АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2. ТОВ «Карпатигаз» (30162340) 3.ТОВ ВКФ «Техпроект» (31154312)	41 001,8568 тис. грн. (нематеріальний актив - право користування свердловинами)	-
Договір «Геологічне вивчення та розробка газових родовищ у Азовському і Чорному морях та Керченському півострові» від 24.10.2000р.	*Уповноважений платник податків:* АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» (106995222) *Інші учасники:* 1. АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2. АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» (00153117)	88 458,7 тис. грн. (матеріали/роботи та грошові кошти)	-
Договір від 06.10.2011р. №1330-1-4 Договір в процесі закриття. Угода про припинення договору про спільну діяльність від 03.04.2015р.	*Уповноважений платник податків:* ТОВ «Шелл Юкрен Експлорейшн Енд Продакшн І» (587438345) *Інші учасники:* 1. АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2. ТОВ «Шелл Юкрейн Екплорейшн Енд Продакшн І» (33832065) 3. Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн І Б.V.	2 332,54 тис. грн. (нематеріальний актив)	-

Дивіденди на користь НАК «Нафтогаз України» та його дочірніх підприємств[78]

Згідно з фінансовою звітністю НАК «Нафтогаз України», обсяг отриманих компанією дивідендів у 2019 році склав 15 110,43 млн грн. В той же час, згідно з фінансовою звітністю АТ «Укргазвидобування» і АТ «Укртранснафта», вони сплатили на користь НАК «Нафтогаз України», свого єдиного акціонера, дивіденди у розмірі 13 567 598 тис. грн і 1 463 239 тис. грн і відповідно. АТ «Укртрансгаз», у 2019 році не сплачувало дивіденди НАК «Нафтогаз

[77] Згідно з даними компанії, наданими на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ
[78] Інформація про нормативні вимоги до сплати дивідендів господарських товариств з державною часткою у статутному капіталі в ***Розділі 6.4.3***

України» і напряму в бюджет України[79].

Окрім дочірніх компаній НАК «Нафтогаз України», що в межах підготовки цього Звіту ІПВГ були визначені як підзвітні, АТ «Укрспецтрансгаз» сплатив на користь НАК «Нафтогаз України» 3 115 тис. грн дивідендів[80]. Сплату дивідендів АТ «ДАТ Чорноморнафтогаз» не виявлено в публічні фінансовій звітності компанії.

АТ «Укрнафта», згідно з її фінансовою звітністю, у 2019 році виплатила своїм акціонерам 2 599 тис. грн.[81]

Таблиця 5.18: Дивіденди отримані НАК «Нафтогаз України» від дочірніх компаній, що є підзвітними компаніями в межах Звіту ІПВГ, у 2019 році

Показник	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2019 році, тис. грн
Всього отримано дивідендів НАК «Нафтогаз України» (згідно з фінансовою звітністю компанії)[82]	**15 110 435**
Сплачено дивідендів дочірніми компаніями НАК «Нафтогаз України» (згідно з фінансовою звітністю дочірніх компаній), в т. ч.:	***15 030 837***
АТ «Укргазвидобування»[83]	13 567 598
АТ «Укртранснафта»[84]	1 463 239

В таблиці нижче подані дані щодо дивідендів, отриманих дочірніми компаніями НАК «Нафтогаз України» від своїх дочірніх та асоційованих підприємств, що займаються видобування або, у випадку АТ «Укртрансгаз», транспортуванням вуглеводнів.

Таблиця 5.19: Дивіденди, отримані дочірніми компаніями НАК «Нафтогаз України» від своїх видобувних дочірніх та асоційованих підприємств у 2019 році

№	Дочірня компанія НАК «Нафтогаз України»	Сума дивідендів в 2019 році, тис. грн
1	***АТ «Укртранснафта»***	**-**
2	***АТ «Укрнафта»***	***64 744***
	Сума сплачених дивідендів видобувними дочірніми та асоційованими компаніями АТ «Укрнафта» на користь всіх акціонерів:	-
	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ[85]	-
	СП «Укркарпатойл ЛТД»[86]	-
	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	***92 874***
3	***АТ «Укргазвидобування»***	**-**

[79] АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2019 рік, http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/UTG_19fsu_with%20signatures_compressed.pdf
[80] АТ «Укрспецтрансгаз», Річна інформація емітента за 2019 рік, http://ustg.com.ua/reporting/00157842_2019_208721.pdf
[81] АТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, https://www.ukrnafta.com/data/Ivestor_news/28.12.2020/Ukrnafta%202019%20Standalone%20FS%20UKR%20(006).pdf
[82] НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-UKR.pdf
[83] АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2019 рік, https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report.2019_AT_Ukrgazvidobuvannya_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf
[84] АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2019 рік за 2019 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/UTN_Stand-alone_19fsu_with-signatures.pdf
[85] СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ, Звіт незалежного аудитора щодо фінансової звітності за 2019 рік, https://spbnk.com.ua/files/file/6.pdf
[86] Звіт незалежного аудитора щодо фінансової звітності за 2019 рік, http://www.uko.kiev.ua/audit%202019.pdf

№	Дочірня компанія НАК «Нафтогаз України»	Сума дивідендів в 2019 році, тис. грн
4	***АТ «Укртрансгаз»***[87]	***89 845***
	Сума сплачених дивідендів дочірніми та асоційованими компаніями АТ «Укртрансгаз» на користь всіх акціонерів:	-
	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»[88]	89 845

Протягом 2019 року НАК «Нафтогаз України» здійснювала випуск єврооблігацій в доларах та євро. У липні 2019 року компанія, через Кондор Файненс пі.ел.сі. (Kondor Finance plc) (публічну компанію з обмеженою відповідальністю, зареєстрованою відповідно до права Англії та Уельса), випустила єврооблігації у формі облігацій участі в кредиті (Loan Participation Notes) двома траншами: транш А номінальною вартістю 600 000 тисяч євро; транш Б 335 000 тисяч дол. США. У листопаді 2019 року компанія НАК «Нафтогаз України» випустила єврооблігації номінальною вартістю 500 000 тисяч дол. США, знову через Кондор Файненс пі.ел.сі. у формі облігацій участі в кредиті[89].

Державна підтримка галузі видобування нафти та природного газу

У 2019 році діяли дві бюджетні програми з підтримки нафтогазової галузі України. Програма «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу Уренгой-Помари-Ужгород»[90] підтримувалася зі спеціального фонду Державного бюджету, на реалізацію програми у 2019 році було заплановано виділити 49 968,0 тис. грн, а касове виконання плану склало 45 314,3 тис. грн, на 10,3% менше. На реалізацію програми «Заходи з провадження підготовчої діяльності для забезпечення виконання функцій оператора газотранспортної системи» було заплановано виділити 70 000,0 тис. грн із загального фонду бюджету, а касове виконання становило 61 615,7 тис. грн (88,1% запланованої суми).

Згідно з даними Державної казначейської служби, у 2019 році підприємства нафтогазового комплексу, за даними, не кредитувались під гарантії державного бюджету[91].

[87] АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2019 рік, http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/UTG_19fsu_with%20signatures_compressed.pdf
[88] ТОВ «Оператор газотранспортної системи України», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора 2019 р., https://tsoua.com/wp-content/uploads/2020/04/LLC-GTSO_19fsu_with-signatures_UA.pdf
[89] НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-UKR.pdf
[90] Наказ Міненерго № 528 від 19.12.2019, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245442406
[91] Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2019 рік (розділ III.1), https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/965/5e7cb79652b53573715830.xlsx

Таблиця 5.20: Бюджетні програми в нафтогазовій галузі, тис. грн

Назва бюджетної програми	Загальний фонд		Спеціальний фонд	
	план на 2019 рік з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2019 рік	план на 2019 рік з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2019 рік
Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу Уренгой-Помари-Ужгород[92]	-	-	49 968,00	45 314,30
Заходи з провадження підготовчої діяльності для забезпечення виконання функцій оператора газотранспортної системи[93]	70 000,00	61 615,71	-	-

Згідно з даними Державної казначейської служби України, протягом 2019 року до державного бюджету надійшли кошти у рахунок погашення заборгованості за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії від АТ «НАК «Нафтогаз України» та АТ «Укртрансгаз» на суму 1 971 756,51 грн та 47 077 518,12 грн відповідно (***Таблиця 5.21***).

Таблиця 5.21: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у нафтогазовій галузі перед державою за кредитами (позиками), залучені під державні гарантії у 2019 р.[94]

Назва компанії	Код валют	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгова-ності, грн	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість, грн	
		в іноземній валюті	у національній валюті		Сума заборгованості	Сплачено до держ. бюджету
АТ «НАК «Нафтогаз України» (Договір від 05.06.2009 № 28010-02/60)	UAH	-	-	1 971 787,27	-	-
АТ «НАК «Нафтогаз України» ЄБРР (Угода від 23.10.2015 № 47283)»	USD	-	-	-30,76	-	-
АТ «Укртрансгаз» (Договір від 11.12.2012 № 15010-03/127)	EUR	-	-	80 783,52	-	495,43

[92] Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2019 рік (розділ III.1), https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/965/5e7cb79652b53573715830.xlsx
[93] Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2019 рік (розділ II.1), https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/964/5e7cb79649d80136399092.xlsx
[94] Казначейство, Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії, https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/904/5e7cb7904f5b0711559207.xls

Назва компанії	Код валют	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгова-ності, грн	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість, грн	
		в іноземній валюті	у національній валюті		Сума заборгованості	Сплачено до держ. бюджету
АТ «Укртрансгаз» ЄБРР (Кредитна угода від 15.12.2014 № 42608, Субкр.угода від 25.05.2015 №13010-05/59)	EUR	-	-	46 996 734,60	-	-
АХК «Укрнафтопродукт»	USD	17 041 897,23	403 657 786,17	-	211 672 676,90	-

В таблиці нижче вказана інформацію щодо дійсних станом на 2019 рік кредитних договорів підзвітних нафтогазових компаній, залучені під державні гарантії (у випадку АТ «Укргазвидобування - гарантовані заставою від НАК «Нафтогаз України»). Кредит, отриманий НАК «Нафтогоза України» від Сітібанк, Н.А., було погашено у 2019 році.

Таблиця 5.22: Кредитні договори та державні гарантії за кредитами підзвітних компаній нафтогазової галузі станом на 2019 рік

Позикодавець	Загальний обсяг кредиту / Цільове призначення	Обсяг платежів у звітному періоді	Додаткова інформація
НАК «Нафтогаз України»[95]			
АТ «Ощадбанк»	1 971 756,53 тис. грн	325 339,83 тис. грн (відсотки); 1 971,76 тис. грн (комісія Мінфіну за надання Державної гарантії)	Рік отримання - 05.06.2009 року (Разова видача). Термін повернення - 24.12.2024 року. Застава - державна гарантія;
Сітібанк, Н.А., лондонська філія, Дойче Банк АГ лондонська філія	500 000,00 тис. дол. США Призначення - доформування стабілізаційного (резервного) енергетичного фонду	395 320,23 тис. євро - погашення кредиту; 509,90 тис. євро - відсотки; 76,34 тис. євро та 20,00 тис. дол. США - комісії	Рік отримання - 2016. Термін погашення - погашено 08.05.2019 Під гарантії Міжнародного банку реконструкції та розвитку (МБРР): виставлення акредитивів на користь постачальників газу починаючи з 16.02.2017 року; застава - державна гарантія на користь МБРР; Сума державної гарантії: 13 595 429,00 грн повернено 31.05.2019 року
АТ «Укргазвидобування»[96]			
АТ «Укргаз-банк»	1 999 748 тис. грн	Не передбачено	Термін погашення: До 31.01.20-250 000,0 тис. грн., до 29.02.20-250 000,0 тис. грн., до 31.03.20-500 000,0 тис. грн., до 06.04.20-1 000 000,0 тис. грн

[95] Дані з відповідей компанії та Інформації щодо наданих державних гарантій у 2004-2018 роках (станом на 01.01.2019) на сайті Мінфіну, https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij

[96] Згідно з відповіддю компанії, наданої на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

Позикодавець	Загальний обсяг кредиту / Цільове призначення	Обсяг платежів у звітному періоді	Додаткова інформація
			Застава в розмірі 2 200 000,00 тис. грн. (майнові права на отримання грошової виручки по договору поставки природного газу з НАК «Нафтогаз України»)
АТ «Укртрансгаз»[97]			
Deutsche Bank AG Schaft	53 574,689 тис. євро Призначення - модернізація компресорної станції «Бар» на транзитному трубопроводі «Союз», Кредитний договір від 11.12.2012 №1/1212000351	7 108, 657 тис. євро (погашено тіло кредиту протягом звітного періоду); 502,410 тис. євро (погашено відсотків за кредитом протягом звітного періоду); 4 695,978 тис. євро (отримано в рамках загальної суми кредиту протягом звітного періоду)	Термін погашення - до 2023 року. Сума державної гарантії: 553 691,679 тис. грн

Відповідно до розпорядження КМУ від 22.10.2014 р. № 1143-р, 15 грудня 2014 року АТ «Укртрансгаз» було залучено кредит від Європейського банку реконструкції та розвитку (строком від 15.04.2014 р. до 2030 р.) загальним обсягом 150 млн. євро для реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой - Помари - Ужгород».[98] Станом на кінець 2019 року було використано 1,5 млн. євро або 1% загальної суми позики. Даний кредит було отримано без залучення державних гарантій. Відповідальним виконавцем та бенефіціаром за проектом до 1 січня 2020 року було АТ «Укртрансгаз», а після 1 січня 2020 року - ТОВ «Оператор газотранспортної системи України».

Компанія НАК «Нафтогаз України» у 2019 році уклала декілька додаткових угод з державними банками, що передбачають зміну відсоткових ставок та графіків погашення заборгованостей із перенесенням остаточних термінів їх погашення до 2022 року та до 2024 року[99]. В травні 2019 року НАК «Нафтогаз України» остаточно погашено кредит та відсотки за кредитною угодою під гарантії Міжнародного банку реконструкції та розвитку. Додатково, станом на 31 грудня 2019 року запаси НАК «Нафтогаз України» балансовою вартістю 2 126 746 тис. грн були передані як застава для забезпечення позики АТ «Укргазвидобування».

В ***Таблиця 5.23*** наведена інформація про загальні суми наявних станом на кінець 2019 року короткострокові та довгострокові позики підзвітних видобувних компаній. Джерелом цієї інформації є публічна фінансова звітність компаній.

[97] Згідно з відповіддю компанії, наданої на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ та Інформацією щодо наданих державних гарантій у 2004-2018 роках (станом на 01.01.2019) на сайті Мінфіну, https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij

[98] Мінфін, інформація про використання коштів по проектах ЄБРР в державному секторі станом на 31 грудня 2020 року, https://www.mof.gov.ua/uk/ebrr

[99] АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2019 р. англійською мовою, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-ENG.pdf

Таблиця 5.23: Інформація про позики нафтогазових компаній станом на 31.12.2019 р.

Компанія	Тип позики	Загальна сума позик	Ефективна процентна ставка/валюта кредиту	Додаткова інформація
АТ «Укргаз-видобування»[100]	Коротко-строкові кредити	2 079 618 тис. грн	20,0%, гривні	Тип забезпечення: • основні засоби (83 860 тис. грн); • запаси (88 434 тис. грн); • майбутні грошові надходження за доходами від реалізації продукції (4 751 495 тис. грн); • заставна вартість майна пов'язаних осіб (2 126 746 тис. грн) Станом на 31 грудня 2019 року АТ «Укргазвидобування» порушило зобов'язання за виплатою короткострокових кредитів у сумі 79 870 тис. грн.
НАК «Нафтогаз України»[101]	Довгострокові кредити	46 680 035 тис. грн.	17,2% / гривні (балансова вартість 19 075 млн грн); 7,6% /дол. США (балансова вартість 24 605 млн грн); 7,1% / євро (балансова вартість 16 982 млн грн)	Станом на 31 грудня 2019 року всі залишки за позиками Компанії були забезпечені Надходженнями від майбутніх продажів (12 836 700 тис. грн) та запасами (30 941 683 тис. грн). Станом на 31 грудня 2019 року зобов'язання за позиками Компанії в сумі 1 971 756 тис. грн були гарантовані державою.
	Короткострокові кредити	11 077 180 тис. грн		
АТ «Укртрансгаз»[102]	Довгострокові кредити	472 313 тис. грн	7% / євро	Типи забезпечення: непоточні активи, утримувані для продажу та розподілу (1 644 703 тис. грн) Станом на 31 грудня 2019 року, позики Підприємства були гарантовані державою у сумі 718 976 тис. грн.
	Короткострокові кредити	208 733 тис. грн		
АТ «Укртранс-нафта»	-	-	-	Згідно з фінансовою звітністю компанії не виявлено короткострокових або довгострокових банківських позик

[100] АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2019 рік, https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report.2019_AT_Ukrgazvidobuvannya_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf

[101] АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-UKR.pdf

[102] АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2019 рік, http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/UTG_19fsu_with%20signatures_compressed.pdf

Операції компаній нафтогазовидобувної галузі з державною участю

Таблиця 5.24: Операції підзвітних нафтогазових компаній з державною участю у 2019 р.[103]

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування у звітному періоді	Частина чистого прибутку, розподіленого на реінвестиції	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн	
			станом на 01.01.2019 р.	станом на 31.12.2019 р.
АТ «Укргазвидобування»	-	-	32 535 354	37 734 714
НАК «Нафтогаз України»	-	-	60 453 980	55 579 410
ПАТ «Укрнафта»	-	-	(11 160 672)	(15 360 263)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	-	-	390 053	533 684
АТ «Укртрансгаз»	-	-	(64 582 532)	(87 577 823)
АТ «Укртранснафта»	-	-	1 463 239	779 943

Операції підзвітних нафтогазовидобувних компаній з державною участю із підприємствами, контрольованими державою:

- ***НАК «Нафтогаз України»***[104]

Компанія має істотний обсяг операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать фінансові установи (Державний ощадний банк України, «Укрексімбанк», «Укргазбанк»), підприємства, що виробляють тепло, та частина регіональних газорозподільних підприємств. Протягом 2019 року близько 22% доходів компанії були отримані від операцій із такими підприємствами. Непогашена дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2019 року становила 50% від загального залишку дебіторської заборгованості.

За 2019 рік близько 67% витрат підприємства були понесені від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. Непогашена кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2019 становила 91% від загального залишку кредиторської заборгованості. Закупівлі власного природного газу у дочірньої компанії АТ «Укргазвидобування» у 2019 році склали близько 67% вартості всього придбаного природного газу.

Забезпечення під судові позови та інші забезпечення з підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, станом на 31 грудня 2019 року складають 50% від загальної суми забезпечень. Станом на 31 грудня 2019 року 99% грошей та їх еквівалентів були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України та приблизно 37% позик були надані такими банками. Також, близько 74%

[103] Джерелами даних є відповіді компаній АТ «Укртрансгаз», НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртранснафта» і фінансові звітності компаній АТ «Укргазвидобування», ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД», АТ «Укртрансгаз»
[104] АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-UKR.pdf

фінансових доходів за 2019 рік були отримані від операцій із цими банками та близько 71% фінансових витрат стосуються позик, отриманих від цих банків.

- ***АТ «Укргазвидобування»***[105]

Станом на 31.12.2019 року, гроші та їх еквіваленти АТ «Укргазвидобування» у державних банках (АТ «Ощадбанк», АТ «Укрексімбанк», АБ «Укргазбанк» та АТ КБ «Приватбанк») становили 100% від загальної суми грошей та їх еквівалентів компанії. Короткострокові позики у державних банках на 31 грудня 2019 року складали 96% від загальної суми короткострокових позик компанії. В 2019 році компанія не мала операцій та залишків з іншими компаніями, акціонером яких безпосередньо чи опосередковано є органи державної влади, які б перевищували 10% від загальної суми відповідних операцій чи залишків.

Відповідно до Постанову КМУ від 19.10.2018 р. № 867 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу», ціна, за якою АТ «Укргазвидобування» реалізує природній газ власного видобутку НАК «Нафтогаз України» визначається на рівні ціни в рамках ПСО за вирахуванням торгівельної надбавки НАК «Нафтогаз України» на рівні 1,917% зазначеної ціни. Протягом 2019 року АТ «Укргазвидобування» не отримувало компенсацію як суб'єкт, на якого покладаються спеціальні обов'язки та не визнавало жодних доходів.

- ***ПАТ «Укрнафта»*** [106]

Станом на 31 грудня 2019 року, ПАТ «Укрнафта» мала грошові кошти та їх еквіваленти на суму 76 917 тис. грн, та грошові кошти з обмеженим правом використання в сумі 99 000 тис. грн на рахунках, відкритих у державних банках.

- ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» (100% належить ПАТ «Укрнафта»)

За 2019 рік чистий дохід ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) ПАТ «Укрнафта» склав 27% від загальної суми чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг). Непогашена дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги, дебіторська заборгованість за розрахунками за авансами виданими та інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня 2019 року становила 8% від відповідної загальної суми. Також, у 2019 році існувала заборгованість компанії перед ПАТ «Укрнафта», яка склала 79% від загального залишку поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги та поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами.

- СП «Бориславська нафтова компанія» (25,10% належить ПАТ «Укрнафта»)

ПАТ «Укрнафта» протягом 2019 року надавала СП «Бориславська нафтова компанія» послуги з підготовки нафти та газу, ремонту нафтогазового обладнання, проведення

[105] АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2019 рік, https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report.2019_AT_Ukrgazvidobuvannya_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf

[106] АТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, https://www.ukrnafta.com/data/Ivestor_news/28.12.2020/Ukrnafta%202019%20Standalone%20FS%20UKR%20(006).pdf

лабораторного аналізу нафти, авторського нагляду за розробкою Стинавського родовища та проведення геолого-промислових та гідродинамічних досліджень свердловини.

- СП «Каштан Петролуем ЛДТ» (55% належить ПАТ «Укрнафта»)

Операції СП «Каштан Петролуем ЛДТ» з ПАТ «Укрнафта» та її дочірніми підприємствами в розрізі реалізації та закупок сягнули 4 473,00 тис. грн та 79 407,00 тис. грн відповідно.

- ***АТ «Укртрансгаз»***[107]

Товариство також провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать державні банки, компанії, що виробляють тепло, та регіональні газорозподільні компанії. За 2019 рік близько 78% доходів АТ «Укртрансгаз» були отримані від операцій із такими компаніями. Зокрема 76% доходів було отримано від материнської компанії НАК «Нафтогаз України». Непогашена дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2019 становила 82% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості, зокрема 54% непогашеної торгової дебіторської заборгованості складала заборгованість від НАК «Нафтогаз України».

Одним з основних постачальників природного газу в 2019 році була материнська компанія НАК «Нафтогаз України» - 79% від загального обсягу постачання. Кредиторська заборгованість перед компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України станом на 31 грудня 2019 року становила близько 87%, що в основному складається зі заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» - 83%.

Станом на 31 грудня 2019 року, 100% грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України. Водночас, позик, від банків, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України у товариства не було.

- ***АТ «Укртранснафта»***[108]

Товариство провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать АТ «Державний ощадний банк України», ПАТ АБ «Укргазбанк», ПАТ «Укртатнафта, ПАТ «Укрнафта», ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття» та інші підприємства. Протягом 2019 року близько 6% доходів компанії від реалізації були отримані від операцій із такими підприємствами. Також близько 92% інших операційних доходів товариства було отримано від реалізації нафти підприємствам, що контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України.

Близько 10% операційних витрат припадало на закупівлю товарів та послуг у підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з

[107] АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2019 рік, http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/UTG_19fsu_with%20signatures_compressed.pdf
[108] АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2019 рік за 2019 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/UTN_Stand-alone_19fsu_with-signatures.pdf

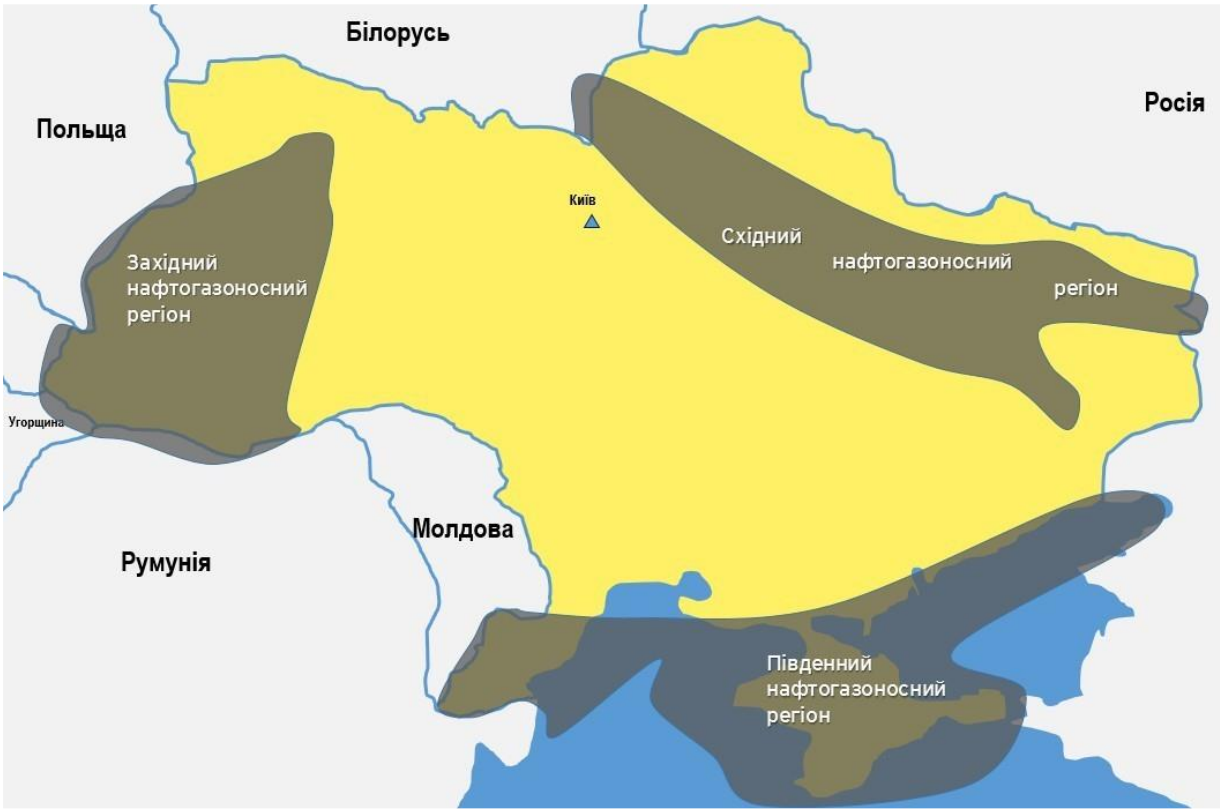
боку Уряду України. Станом на 31 грудня 2019 близько 100% залишків грошових коштів на поточних банківських рахунках та банківських депозитів були розміщені у банках, які контролюються Урядом України. 100% інших фінансових доходів за 2019 рік отримані за відсотками за депозитами та поточними рахунками від цих банків.

5.2.2 Запаси нафти та природного газу

За географічним положенням, нафтогазоносні провінції та області в Україні зосереджені в трьох нафтогазоносних регіонах:

- Східному (охоплює Дніпропетровську, Луганську, Полтавську, Сумську, Харківську, Чернігівську, Донецьку адміністративні області);
- Західному (охоплює Івано-Франківську, Львівську, Чернівецьку, Волинську, Закарпатську адміністративні області);
- Південному (охоплює Одеську, Запорізьку адміністративні області, шельф Чорного моря, шельф Азовського моря, Автономну Республіку Крим).

Родовища нафти та природного газу переважно є комплексними і за генетичними типами поділяються на нафтові, нафтогазові і газонафтові, нафтогазоконденсатні і газоконденсатнонафтові. Переважна частина запасів вуглеводнів (нафти, газового конденсату і природного газу) залягають в межах Східного регіону, на який відповідно припадають найбільші обсяги видобування.

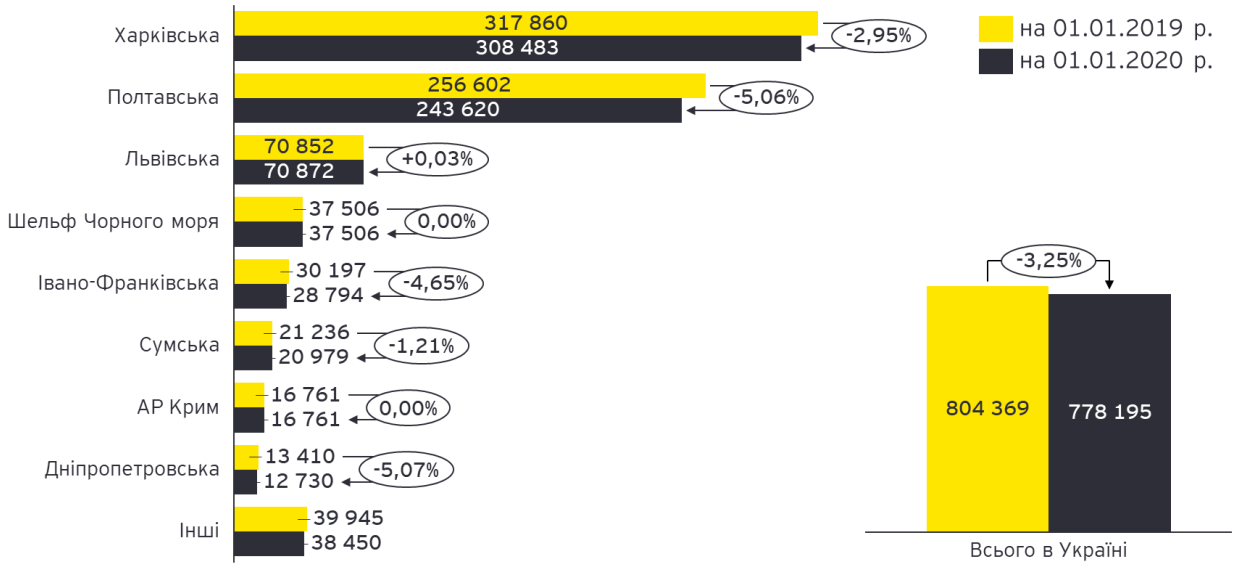


Малюнок 5.8: Розташування регіонів нафти та природного газу України

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на кінець 2019 року обсяг балансових запасів природного газу 458-ти родовищ в Україні оцінені в 778 195 млн куб. м. У Східному регіоні зосереджено 77,92% всіх балансових запасів природного газу України, зокрема в Харківській і Полтавській областях знаходяться найбільші обсяги запасів - 39,64% і 31,31% відповідно. Балансові запаси природного газу у Західному регіоні склали 13,53% від сумарних запасів України, серед них на Львівську область припало 9,11%. Решта 8,56% запасів знаходяться у Південному нафтогазоносному регіоні.

За ступенем промислового освоєння, 485 всіх родовищ, що місять запаси природного газу, розподіляються наступним чином:

- 285 родовищ, в яких залягають 87,32% загальних балансових запасів природного газу України;
- 22 родовища, що підготовані до промислового освоєння з 3,51% запасів;
- 95 родовищ, що розвідують, в яких зосереджені 4,52% запасів;
- 54 законсервовані родовища з 4,64% запасів;
- законсервовані родовища з позабалансовими запасами.



Малюнок 5.9: Обсяги балансових запасів природного газу за областями України станом на 01.01.2019 р. і 01.01.20120 р., млн куб. м[109]

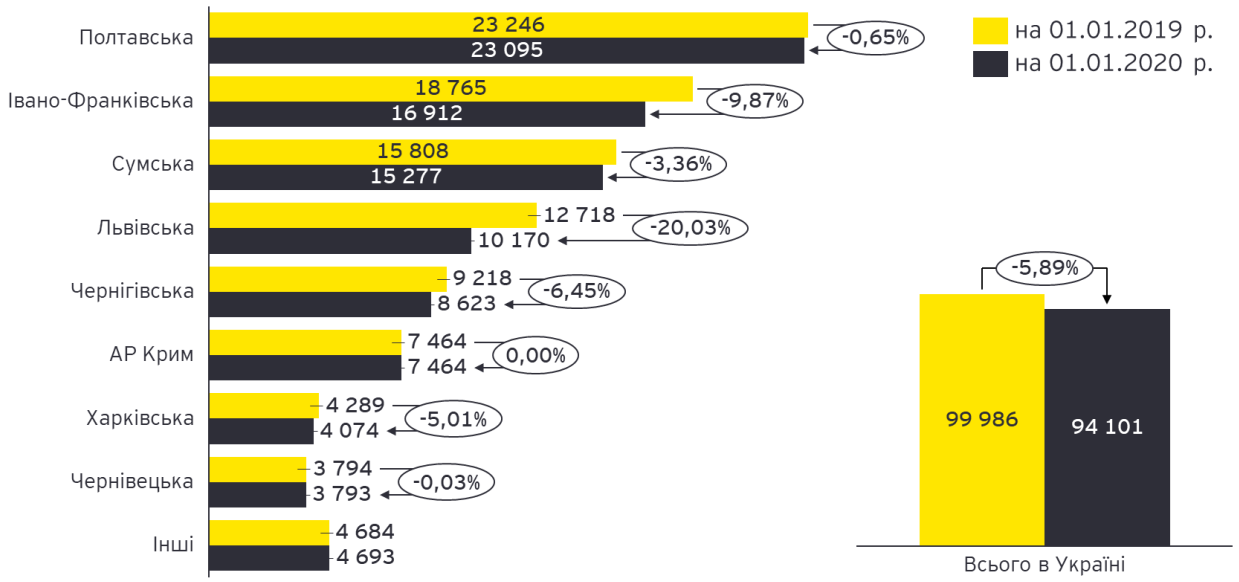
В Україні з усіх родовищ природного газу одне (Шебелинське) вважається крупним, 3 (Яблунівське, Західно-Хрестищенське, Єфремівське) - великими, 7 родовищ - середніми, 18 родовищ - невеликими, 89 родовищ - дрібними, решта 340 родовищ - дуже дрібними. Родовища природного газу з найбільшими обсяги балансових запасів вказані в таблиці нижче (***Таблиця 5.25***).

[109] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2020 р.

Таблиця 5.25: Обсяги балансових запасів природного газу за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2020 р., млн куб. м[110]

Назва родовища	Обсяги балансових запасів природного газу станом на 01.01.2020 р., млн куб. м	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Шебелинське	104 057	13,37%
Яблунівське	56 293	7,23%
Західно-Хрестищенське	52 075	6,69%
Єфремівське	34 997	4,50%
Мелихівське	18 993	2,44%
Битків-Бабчинське	4 654	0,60%
Машівське	4 547	0,58%
Всього	**275 616**	**35,42%**

Станом на кінець 2019 року, сумарні балансові запаси нафти в 212-ти родовищах України нараховували 94 101 тис. т. Як і запаси природного газу, найбільший обсяг балансових запасів нафти залягає у Східному регіоні, а саме - 55,43%. На другому місці за обсягами запасів нафти знаходиться Західний нафтогазоносний регіон з часткою у загальних запасах України в розмірі 32,81%. Решта 11,76% запасів нафти сконцентровані в Південному регіоні. За адміністративними областями, найбільша доля балансових запасів нафти зосереджена в Полтавській - 24,54%, Івано-Франківській - 17,97%, Сумській - 16,23%, Львівській - 10,81%, Чернігівській областях - 9,16%.



Малюнок 5.10: Обсяги балансових запасів нафти за областями України станом на 01.01.2019 р. і 01.01.2020 р., тис. т[111]

[110] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2020 р.
[111] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2020 р.

Серед всіх 212 родовищ нафти в Україні найбільша частина, а саме 189 родовищ, є дуже дрібними. Дрібними вважаються 20 родовищ, невеликими - 2 родовища, а середніми лише 1 родовище. В таблиці нижче (***Таблиця 5.26***) наведені 17 головних родовищ нафти з найбільшими обсягами запасів, в яких сумарно сконцентровано 52,07% всіх балансових запасів нафти в Україні.

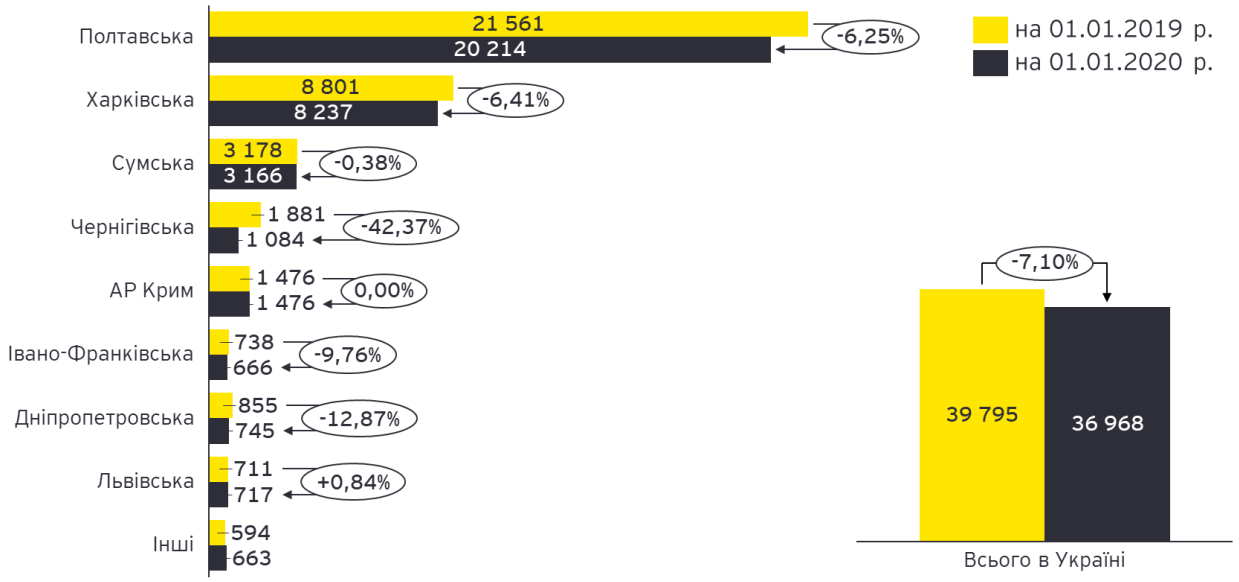
Таблиця 5.26: Обсяги балансових запасів нафти за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2020 р., тис. т[112]

Назва родовища	Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2020 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Глинсько-Розбишівське	12 146	12,91%
Бугруватівське	8 068	8,57%
Яблунівське	7 376	7,84%
Стинавське	4 313	4,58%
Битків-Бабченське	4 003	4,25%
Скороходівське	3 056	3,25%
Долинське	2 305	2,45%
Струтинське	1 899	2,02%
Гнідинцівське	1 370	1,46%
Анастасівське	1 348	1,43%
Качанівське	962	1,02%
Малодівицьке	679	0,72%
Північно-Долинське	612	0,65%
Прилуцьке	349	0,37%
Бориславське	221	0,23%
Рибальське	182	0,19%
Коржівське	107	0,11%
Всього	**48 996**	**52,07%**

За ступенем промислового освоєння, родовища нафти розподіляють на:

- 145 родовищ, що розробляються, на які припадає 84,15% загальних балансових запасів нафти;
- 13 родовищ, що підготовлені до промислового освоєння - 1,89% запасів;
- 25 родовищ, що розвідуються - 4,53% запасів;
- 28 законсервованих родовищ - 9,42% запасів;
- 1 законсервоване родовище з позабалансовими запасами.

[112] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2020 р.



Малюнок 5.11: Обсяги балансових запасів газового конденсату за областями України станом на 01.01.2019 р. і 01.01.2020 р., тис. т[113]

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», з загальних балансових запасів газового конденсату в обсязі 36 968 тис. т, найбільша доля (91,11%) запасів зосереджена в Східному регіоні. В Південному і Західному регіоні знаходяться відносно незначні запаси газового конденсату - 5,14% і 3,74% відповідно. За обсягами запасів лідирують чотири адміністративні області Східного регіону, зокрема: Полтавська з 54,68% всіх запасів, Харківська - 22,28%, Сумська - 8,56%, Чернігівська - 2,93%.

Станом на кінець 2019 року в Україні обліковувалося 258 родовищ газового конденсату, з яких майже всі, а саме 254, є дуже дрібними, 3 родовища визначені як дрібні і 1 родовище - як невелике. В шести родовищах з найбільшими запасами, що наведені в таблиці нижче (***Таблиця 5.27***), зосереджено 38,84% всіх балансових запасів газового конденсату.

Таблиця 5.27: Обсяги балансових запасів газового конденсату за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2020 р., тис. т[114]

Назва родовища	Обсяги балансових запасів газового конденсату станом на 01.01.2020 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Яблунівське	5 755	15,57%
Глинсько-Розбишівське	4 682	12,67%
Західно-Хрестищенське	2 242	6,06%
Шебелинське	628	1,70%
Котелевське	601	1,63%
Мелихівське	452	1,22%
Всього	**14 360**	**38,84%**

[113] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2020 р.
[114] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2020 р.

Родовища газового конденсату за ступенем промислового освоєння станом на кінець 2019 року розподілені наступним чином:

- 191 родовище, що розробляється, в яких сконцентровано 88,98% балансових запасів газового конденсату в Україні;
- 11 родовищ, що підготовлені до промислового освоєння - 4,59% балансових запасів;
- 43 родовища, що розвідуються - 3,10% балансових запасів;
- 12 законсервованих родовищ - 3,33%;
- 1 законсервоване родовище з позабалансовими запасами.

Поклади вуглеводнів в Україні характеризуються високим ступенем виробленості, що свідчить про необхідність залучення значних інвестицій для підтримки і нарощування обсягів видобування вуглеводнів в подальшому. Зокрема згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», балансові запаси природного газу станом на кінець 2019 року вироблені на 73,45%, балансові запаси нафти - на 78,41% і газового конденсату - на 69,00%.

5.2.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», за результатами геологорозвідувальних робіт на території України відбувся приріст балансових запасів природного газу в обсязі 17 540 млн куб. м, з них на підприємствах НАК «Нафтогаз України» - 15 772 млн куб. м, а на підприємствах приватного сектору економіки - 1 768 млн куб. м.

Таблиця 5.28: Приріст балансових запасів природного газу за результатами геологорозвідувальних робіт в 2019 р.[115]

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього державний сектор економіки, з них:	**15 772**	**996**
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	***15 719***	***996***
Дробишівське	91	0
Скиданівське	43	43
Борисівське	34	12
Краснокутське	566	557
Левенцівське	42	31
Наріжнянське	66	57
Семенцівське	122	10
Юліївське	24	24
Абазівське	45	0
Березівське	21	0
Веснянське	493	0
Машівське	171	0
Опішнянське	116	0
Котелевське	171	0
Розумівське	540	0
Святогірське	971	0
Східно-Медведівське	254	0

[115] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2020 р.

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Східно-Полтавське	371	0
Лобачівське	1745	0
Шевченківське	426	0
Західно-Соснівське	8 524	0
Південно-Коломацьке	29	0
Солохівське	18	0
Євгеніївське	22	0
Комишнянське	18	0
Мелихівське	3	0
Червоноярське	24	0
Липовецьке	163	163
Свидницьке	99	99
Орховицьке	10	0
Добрянське	37	0
Вишнянське	109	0
Яблонівське	64	0
Чорногузьке	32	0
Лугівське	125	0
Верещицьке	130	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Охтирканафтогаз», в т. ч.:	***41***	***0***
Південно-Панасівське	7	0
Качанівське	34	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Полтаванафтогаз», в т. ч.:	***12***	***0***
Юріївське	8	0
Решетняківське	4	0
Всього приватний сектор економіки, з них:	**1 768**	**1 344**
ТОВ «Куб-Газ», в т. ч.:	***15***	***0***
Північномакіївське	15	0
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:	***79***	***79***
Веселкове	79	79
ТОВ «Системойлінженерінг», в т. ч.:	***594***	***594***
Водянівське	594	594
СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:	***203***	***58***
Руденківське	145	0
Заплавське	58	58
ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:	***286***	***286***
Боринське	286	286
ТОВ «Трубопласт», в т. ч.:	***30***	***30***
Домбровське	30	30
ТОВ «Надра-геоінвест», в т. ч.:	***57***	***57***
Скоробагатьківське	57	57
ТОВ «Західнадрасервіс», в т. ч.:	***504***	***240***
Бистрицьке	504	240
Всього в Україні	**17 540**	**2 340**

За результатами проведення геологорозвідувальних робіт видобувними підприємствами на території України спостерігався приріст балансових запасів нафти в обсязі 767 тис. т. З них на підприємствах НАК «Нафтогаз України» - 686 тис. т, а на підприємствах приватного сектору економіки - 81 тис. т.

Таблиця 5.29: Приріст балансових запасів нафти за результатами геологорозвідувальних робіт в 2019 р.[116]

Назва родовища	Приріст балансових запасів нафти, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього державний сектор економіки, з них:	**686**	**17**
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	***87***	***17***
Ганнівське	1	1
Новотроїцьке	14	14
Юліївське	31	2
Веснянське	17	0
Валюхівське	8	0
Тимофіївське	5	0
Дружелюбівське	10	0
Мигринське	1	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Охтирканафтогаз», в т. ч.:	***148***	***0***
Липоводолинське	30	0
Миколаївське	21	0
Південно-Панасівське	22	0
Східно-Рогінцівське	3	0
Качанівське	72	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Полтаванафтогаз», в т. ч.:	***63***	***0***
Глинсько-Розбишівське	61	0
Голубівське	2	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз», в т. ч.:	***86***	***0***
Богданівське	25	0
Малодівицьке	6	0
Скороходівське	55	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Бориславнафтогаз», в т. ч.:	***98***	***0***
Бориславське	98	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Долинанафтогаз», в т. ч.:	***204***	***0***
Долинське	204	0
Всього приватний сектор економіки, з них:	**81**	**81**
ТОВ «Союз-Будресурси», в т. ч.:	***34***	***34***
Ярмаківське	34	34
ТОВ «Куб-Газ», в т. ч.:	***5***	***5***
Ольгівське	5	5
ТОВ «Перша Українська газонафтова компанія», в т. ч.:	***42***	***42***
Південно-Бориславське	42	42
Всього в Україні	**767**	**98**

[116] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2020 р.

За результатами проведення геологорозвідувальних робіт приріст балансових запасів газового конденсату склав 418 тис. т у 2019 році. З них на підприємствах НАК «Нафтогаз України» - 363 тис. т, а на підприємствах приватного сектору економіки - 55 тис. т.

Таблиця 5.30: Приріст балансових запасів газового конденсату за результатами геологорозвідувальних робіт в 2019 р.[117]

Назва родовища	Приріст балансових запасів газового конденсату, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього державний сектор економіки, з них:	**363**	**31**
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	***358***	***31***
Борисівське	4	1
Краснокутське	24	24
Левенцівське	1	1
Наріжнянське	4	4
Семенцівське	9	0
Юліївське	4	1
Абазівське	4	0
Веснянське	27	0
Машівське	4	0
Опішнянське	2	0
Західно-Соснівське	148	0
Котелевське	2	0
Розумівське	27	0
Святогірське	11	0
Східно-Полтавське	17	0
Лобачівське	55	0
Шевченківське	12	0
Дружелюбівське	3	0
ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Охтирканафтогаз», в т. ч.:	***5***	***0***
Південно-Панасівське	5	0
Всього приватний сектор економіки, з них:	**55**	**52**
ТОВ «Куб-Газ», в т. ч.:	***1***	***1***
Північномакіївське	1	1
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:	***3***	***3***
Веселкове	3	3
СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:	***7***	***4***
Руденківське	3	0
Заплавське	4	4
ТОВ «Надра-Геоінвест», в т. ч.:	***6***	***6***
Скоробагатьківське	6	6
ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:	***6***	***6***
Боринське	6	6
ТОВ «Системойлінженерінг», в т. ч.:	***32***	***32***
Водянівське	32	32
Всього в Україні	**418**	**83**

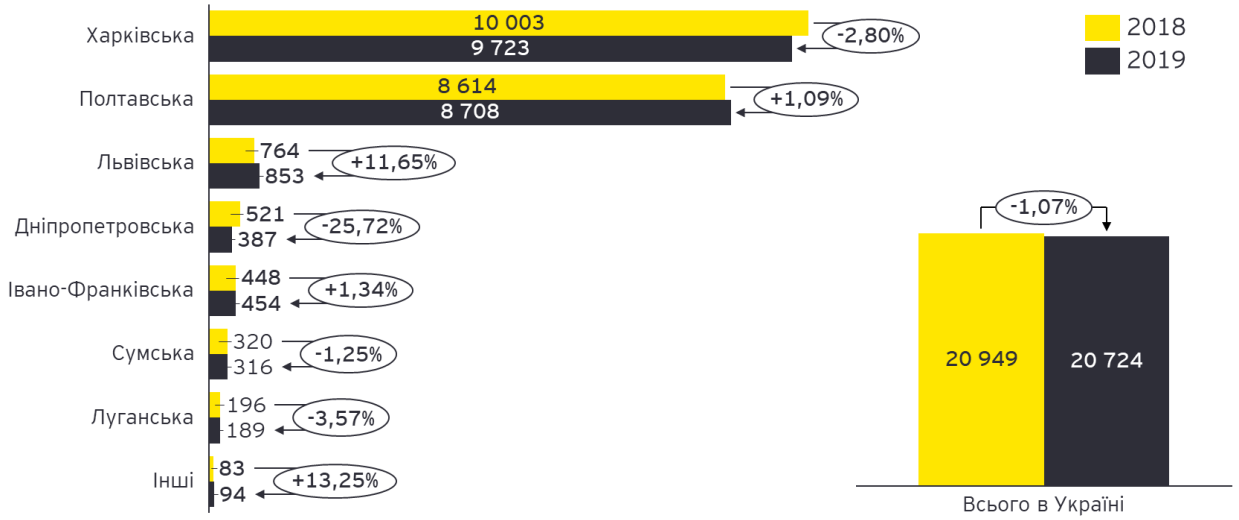
[117] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2020 р.

5.2.4 Обсяги та вартість видобування нафти та природного газу

5.2.4.1 Обсяги видобування нафти та природного газу

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг видобування природного газу в Україні склав 20 724 млн куб. м у 2019 році. Майже весь він був сконцентрований у Східному нафтогазоносному регіоні, на який припало 93,49% всього обсягу видобування. В межах Східного регіону, Харківська і Полтавська адміністративні області лідирують за обсягами видобування - 9 732 млн куб. м (46,92% всієї видобутої нафти в Україні) і 8 708 млн куб. м (42,02%) відповідно. В Західному регіоні було видобуто 6,47% природного газу. В Південному регіоні видобування здійснювалося з шельфу Азовського моря у незначних обсягах (9 млн куб. м).

Порівняно з 2018 році загальні обсяги видобування скоротилися на 225 млн куб. м або на 1,07%. Зокрема значний спад видобування природного газу відбувся у Харківській (на 280 млн куб. м) та Дніпропетровській (на 134 млн куб. м) областях. Порівняно значне збільшення обсягів видобування спостерігалося тільки в Полтавській (на 94 млн куб. м) і Львівській (на 89 млн куб. м) областях.



Малюнок 5.12: Обсяги видобування природного газу в Україні за областями у 2018-2019 рр., млн куб. м[118]

Найбільшою компанією з видобутку природного газу в Україні традиційно залишається АТ «Укргазвидобування», що є дочірньою компанією НАК «Нафтогаз України». У 2019 році АТ «Укргазвидобування» видобула 14 892 млн куб. м природного газу або 71,86% від загального обсягу видобування в Україні. На другому місці за обсягами видобування знаходиться компанія приватного сектору ПрАТ «Нафтогазвидобування», що видобула 1 657 млн куб. м природного газу або 8,00% всього видобутку. Третьою за обсягами видобування є ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія НАК «Нафтогаз України») - компанія

[118] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2020 р.

видобувала 1 158 млн куб. м природного газу або 5,59% всього обсягу видобування у 2019 році.

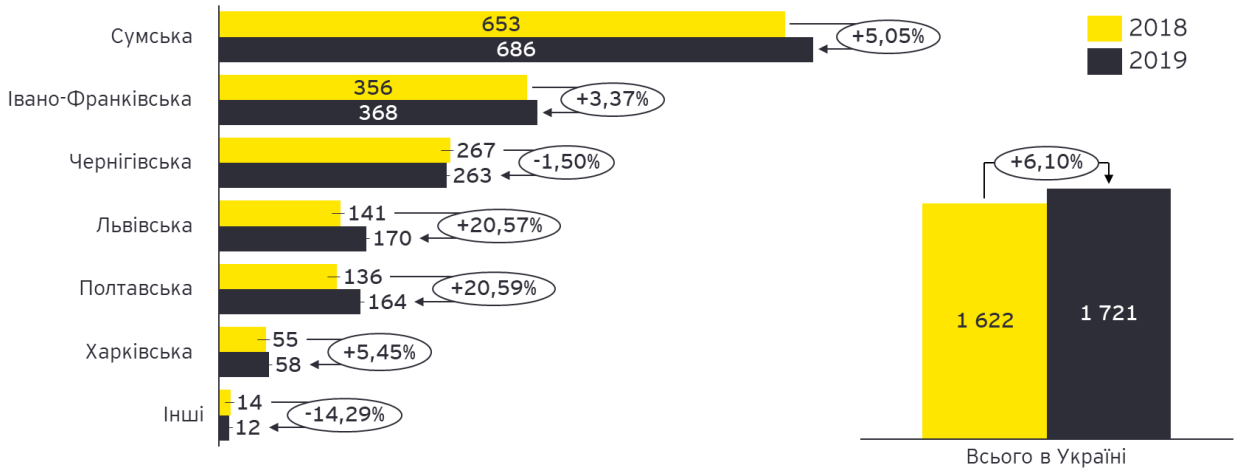
Таким чином на компанії в опосередкованій власності держави припадало 77,49% всього видобутого природного газу у 2019 році, а на компанії приватного сектору економіки - 22,51%. В той час, як сукупні обсяги видобування приватними компаніями збільшилися на 5,92% у 2019 році порівняно з 2018 роком, то компаніях державного сектору зазнали скорочення обсягів видобування на 3,15%.

Таблиця 5.31: Обсяги видобування природного газу за компаніями у 2018-2019 рр.[119]

Підприємство	Обсяги видобування природного газу, млн куб. м		
	2018 рік	2019 рік	% зміни в 2019 р. відносно 2018 р.
Всього державний сектор економіки, з них:	**16 581**	**16 059**	**-3,15%**
АТ «Укргазвидобування»	15 497	14 892	-3,90%
ПАТ «Укрнафта»	1 074	1 158	7,82%
ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»	10	9	-10,00%
Всього приватний сектор економіки, з них:	**4 368**	**4 665**	**6,80%**
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 646	1 657	0,67%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	714	862	20,73%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	461	373	-19,09%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	180	279	55,00%
ТОВ «Системойлінженерінг»	215	206	-4,19%
ПрАТ «Природні ресурси»	204	193	-5,39%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	130	163	25,38%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	125	153	22,40%
ТОВ «Куб-газ»	142	131	-7,75%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	57	95	66,67%
ТОВ «Західнадрасервіс»	47	75	59,57%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	101	73	-27,72%
Інші підприємства	346	405	17,05%
Всього	**20 949**	**20 724**	**-1,07%**

Видобування нафти, як і природного газу, сконцентроване у Східному нафтогазоносному регіоні - 68,68%, решта видобування здійснюється у Західному регіоні. В розрізі адміністративних областей, в Сумській області було видобуто найбільше нафти - 686 тис. т або 39,86% всього видобутку в Україні. На другому і третьому місці знаходяться Івано-Франківська і Чернігівська області з обсягами видобування нафти в розмірі 368 тис. т (21,38%) і 263 тис. т (15,26%) відповідно.

[119] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2020 р.



Малюнок 5.13: Обсяги видобування нафти в Україні за областями у 2018-2019 рр., тис. т[120]

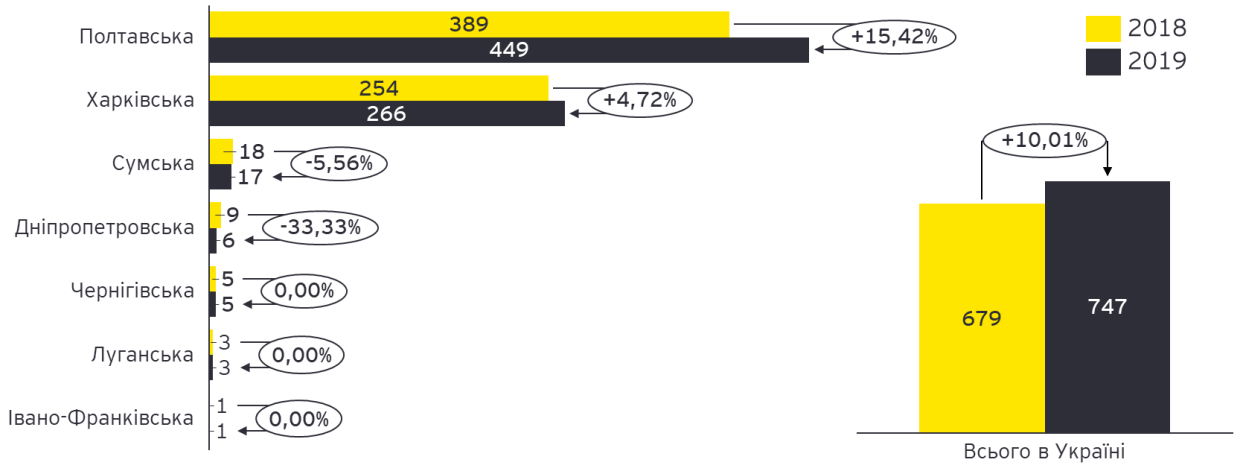
Найбільші обсяги нафти в Україні видобуває ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія НАК «Нафтогаз України») - 1 459 тис. т нафти або 84,78% загального видобутку у 2019 році. Сумарно на компанії в опосередкованій власності держави у 2019 році припала переважна частка обсягів видобування нафти - 89,77%, решта 10,23% - на приватні компанії. Як для компаній державного, так і приватного сектору економіки спостерігався ріст обсягів видобування нафти.

Таблиця 5.32: Обсяги видобування нафти за компаніями у 2018-2019 рр.[121]

Підприємство	Обсяги видобування нафти, тис. т		
	2018 рік	2019 рік	% зміни в 2019 р. відносно 2018 р.
Всього державний сектор економіки, з них:	**1 466**	**1 545**	**5,39%**
ПАТ «Укрнафта»	1 391	1 459	4,89%
АТ «Укргазвидобування»	75	86	14,67%
Всього приватний сектор економіки, з них:	**156**	**176**	**12,82%**
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	55	56	1,82%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	27	32	18,52%
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	34	31	-8,82%
СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	1	15	>100%
ТОВ «Юсенко Надра»	9	14	55,56%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	14	12	-14,29%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	7	7	0,00%
ТОВ «Українська бурова компанія»	4	4	0,00%
ТОВ «Східний геологічний союз»	3	3	0,00%
ТОВ «Союз-Будресурси»	0	2	-
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1	0	-100,00%
ТОВ «Нафтогазопромислова геологія»	1	0	-100,00%
Всього	**1 622**	**1 721**	**6,10%**

[120] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2020 р.
[121] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2020 р.

Обсяги видобування газового конденсату зросли на 10,01% у 2019 році порівняно з 2018 роком і до значення в 747 тис. т. Майже весь газовий конденсат був видобутий в Східному нафтогазоносному регіоні, зокрема в Полтавській (449 тис. т або 60,11% загального обсягу в Україні) і Харківській (266 тис. т або 35,61%) областях.



Малюнок 5.14: Обсяги видобування газового конденсату в Україні за областями у 2018-2019 рр., тис. т[122]

Обсяги видобування газового конденсату 2019 році розподілились між компаніями державного і приватного сектору у пропорції 59,44% і 40,56% відповідно. Більше половини всього видобутку припало на ПАТ «Укргазвидобування» - 393 тис. т або 52,61% всього видобутку в Україні. Лідером серед компаній приватного сектору була ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння» - 80 тис. т або 10,71%.

Таблиця 5.33: Обсяги видобування газового конденсату за компаніями у 2018-2019 рр.[123]

Підприємство	Обсяги видобування газового конденсату, тис. т		
	2018 рік	2019 рік	% зміни в 2019 р. відносно 2018 р.
Всього державний сектор економіки, з них:	**421**	**444**	**5,46%**
ПАТ «Укргазвидобування»	373	393	5,36%
ПАТ «Укрнафта»	48	51	6,25%
Всього приватний сектор економіки, з них:	**258**	**303**	**17,44%**
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	66	80	21,21%
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	52	64	23,08%
ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»	50	50	0,00%
ПАТ «Природні ресурси»	39	35	-10,26%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	19	25	31,58%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	6	16	166,67%
ТОВ «Системойінженірінг»	11	10	-9,09%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1	6	>100,00%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	4	5	25,00%
Інші підприємства	10	12	20,00%
Всього	**679**	**747**	**10,01%**

[122] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2020 р.
[123] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2020 р.

5.2.4.2 Вартість видобування нафти та природного газу

Задля розкриття інформації щодо вартості видобування нафти та природного газу в Україні в рамках Звіту ІПВГ за 2019 рік, було використано два джерела інформації: обрахунок Незалежним адміністратором вартості видобутої продукції на основі відкритих джерел даних та інформація щодо виручки підзвітних видобувних, надана ними в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік[124].

На основі відкритих джерел, Незалежним адміністратором було розраховано вартість продукції галузі видобування нафти та природного газу. Обрахунок здійснений з метою отримання дезагрегованої інформації, зважаючи на відсутність точної інформації щодо вартості видобування нафти та природного газу (пояснюється відсутністю в Україні повністю нерегульованих ринків видобувної продукції). Розрахунок незалежного адміністратора базувався на середньозважених показниках цін на нафту та природний газ протягом звітного періоду. Отримані результати наведені в таблиці нижче ***(Таблиця 5.34)***.

Таблиця 5.34: Вартість видобутих нафти та природного газу в Україні у 2019 році

Вид продукції	Обсяги видобування[125]	Ціна, грн/т (грн/тис. куб. м)	Вартість, згідно з розрахунком Незалежного адміністратора, млн грн
Сира нафта, т	1 721 000	1 663,38[126]	28 626,75
Природний газ, тис. куб. м	20 724,00	5 688,00[127]	117 878,11

Також, у таблицях нижче представлені дані щодо загальної виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку у 2019 році підзвітними[128] компаніями галузі видобування нафти та природного газу, що були отримані від відповідних компаній для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік (**Таблиця 5.35, Таблиця 5.36**).

[124] Згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях», суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі

[125] Обсяги видобування нафти та природного газу вказані згідно інформації ДНВП «Геоінформ України».

[126] Ціна сирої нафти розрахована на основі усередненого значення місячної вартості нафти Brent на спот-ринку Європи, FOB (U.S. Energy Information Administration, https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pet&s=rbrte&f=a) та середньорічного курсу долара (згідно інформації НБУ)

[127] Середньозважена оптова ціна природного газу у нерегульованому сегменті ринку у 2019 році (без ПДВ). НКРЕКП, Результати моніторингу функціонування ринку природного газу за 2019 рік: http://www.nerc.gov.ua/?id=52780

[128] В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Р***озділі 8***)

Таблиця 5.35: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування нафти у 2019 році[129]

Підприємство	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укргазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Укрнафта»	1 456,10	1 267,65	15 506,24	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	12,51	67,10	886,17	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	7,12	7,12	79,33	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	31,50	47,39	602,26	0,00
ТОВ «Куб-газ»	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00018	0,02	0,13	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	55,84	80,10	1 307,60	0,00
ПП «Нордік»	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	31,00	18,70	201,96	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,79	0,74	8,38	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	1,53	1,53	17,97	0,00
Всього	**1 596,39**	**1 490,36**	**18 610,04**	**0,00**

[129] Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Таблиця 5.36: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування природного газу у 2019 році[130]

Підприємство	Обсяги видобування, млн. куб. м	Обсяги реалізації товарної продукції, млн. куб. м	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн. грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн. грн
НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укргазвидобування»	14 891,91	13 621,24	71 244,10	0,00
ПАТ «Укрнафта»	747,73	710,19	3 732,05	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 659,33	1 653,16	7 732,47	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	848,40	841,72	4 640,93	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	373,14	372,22	2 126,18	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	193,17	175,87	960,91	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	243,07	248,18	1 314,18	0,00
ТОВ «Куб-газ»	133,13	130,59	653,34	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	206,24	206,19	1 060,03	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	73,36	71,87	363,02	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	33,11	31,07	153,86	0,00
ПП «Нордік»	58,39	58,39	309,31	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»	55,24	55,44	307,00	0,00
ТОВ «Енергія-95»	52,10	52,04	288,99	0,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	2,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	74,51	70,56	399,58	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	95,17	94,41	444,85	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,39	0,38	0,00
Всього	**19 739,99**	**18 393,53**	**95 731,19**	**0,00**

Варто зазначити, що відповідно до встановленого КМУ режиму спеціальних обов'язків (ПСО), частина природного газу внутрішнього походження продавалась у 2019 році за нижчими цінами, ніж на нерегульованому сегменті ринку[131].

[130] Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

[131] Згідно з Постановою КМУ від 19 жовтня 2018 року №867 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу». Доступ до Постанови за посиланням: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF#n98

5.2.5 Транспортування природного газу та нафти

5.2.5.1 Транспортування природного газу

Загальна інформація про газотранспортну систему та основні маршрути транспортування

Станом на кінець 2019 року, інфраструктура газотранспортної системи (ГТС) України представлена магістральними газопроводами загальною довжиною 33 079 км., включає 1 389 газорозподільних станцій та 57 компресорних станцій. Потужність в точках входу в ГТС становить 281 млрд куб. м, а на точках виходу - 146 млрд куб. м (***Малюнок 5.15***).

Протягом 2019 року було здійснено ряд завершальних кроків на шляху до відокремлення діяльності із транспортування природного газу від АТ «НАК «Нафтогаз України» (анбандлінг). Так, у вересні 2019 року було обрано модель відокремлення та визначено суб'єкта господарювання, який має право подати запит на сертифікацію - ТОВ «Оператор ГТС України», єдиним акціонером якого є АТ «Магістральні газопроводи України», підпорядковане Міністерству фінансів України[132]. Власне сертифікація оператора газотранспортної системи була здійснена в грудні 2019 року внаслідок позитивного висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства[133]. ТОВ «Оператор ГТС України» отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з транспортування природного газу з 1 січня 2020 року.

Малюнок 5.15: Схема магістральних газопроводів України[134]

[132] Постанова КМУ від 18 вересня 2019 р. №840 «Про відокремлення діяльності з транспортування природного газу та забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/840-2019-%D0%BF#Text
[133] Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 р. № 3010, https://www.nerc.gov.ua/?id=47869
[134] Адаптовано з річного звіту АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2019 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2019_UA.pdf

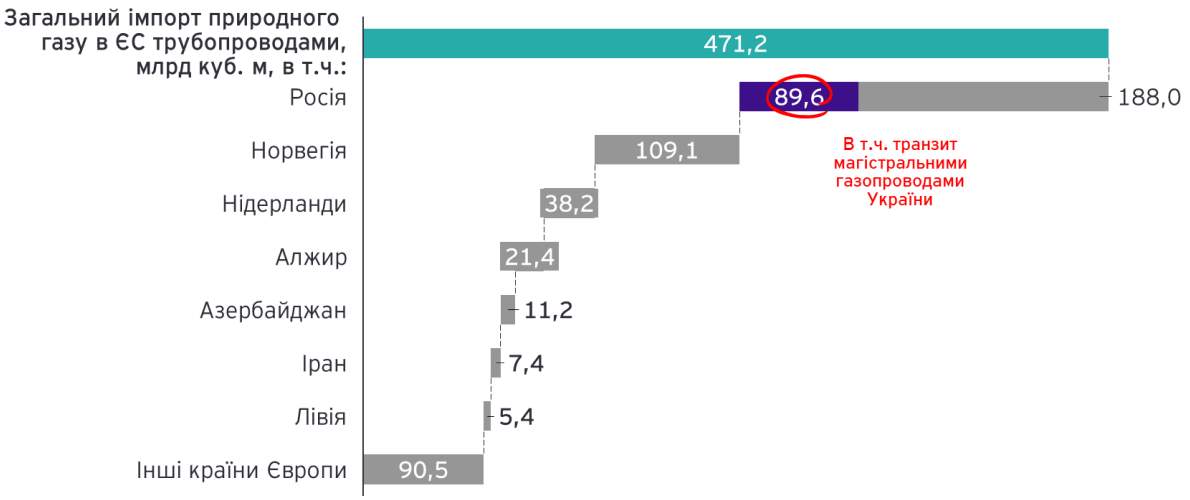
Ще однією важливою реформою ринку природного газу в Україні стало впровадження в березні 2019 року добового балансування, що передбачає забезпечення розрахунку розмірів позитивного або негативного небалансу замовників послуг транспортування природного газу Оператором ГТС щодобово[135]. Це сприятиме розвитку ліквідності короткострокового оптового ринку (купівля-продаж природного газу в межах однієї доби). Перехід на добове балансування направлений насамперед на імплементацію положень Регламенту комісії (ЄС) №312/2014 від 26 березня 2014 року, що дозволить наблизити функціонування ринку природного газу України до європейських норм та підвищити його конкурентоспроможність і прозорість загалом.

В 2019 році сумарний показник обсягів транспортування природного газу внутрішнім споживачам та транзиту природного газу територією України виріс на 0,61% у порівнянні з попереднім роком та склав 116,0 млрд куб. м. (***Малюнок 5.16***).

Малюнок 5.16: Обсяги транзиту територією України та транспортування природного газу для споживачів України магістральними трубопроводами у 2017-2019 рр.[136]

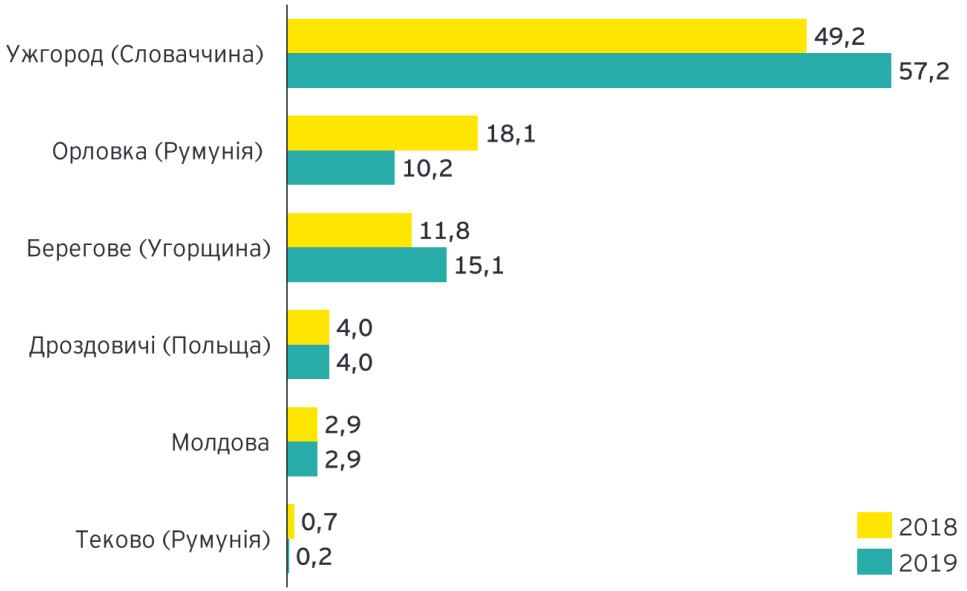
Зокрема, обсяг транзиту російського природного газу через територію України в 2019 році виріс на 3,23% або 2,8 млрд куб. м. у порівнянні з попереднім роком, та склав 89,6 млрд куб. м. Одним з факторів, що вплинули на зміни обсягів транзиту природного газу, стало збільшення реверсних поставок імпортного газу з Європи на 3,7 млрд куб. м. порівняно з 2018 роком. В той же час, обсяг транспортування природного газу внутрішнім споживачам в 2019 році впав на 7,37% порівняно з показником попереднього року, та становив 26,4 млрд куб. м.

[135] Постанова НКРЕКП від 30.11.2018 р. №1573, http://www.nerc.gov.ua/index.php?id=36576
[136] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2019 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2019_UA.pdf



Малюнок 5.17: Структура загального надходження природного газу в країни ЄС магістральними газопроводами в 2019 році[137]

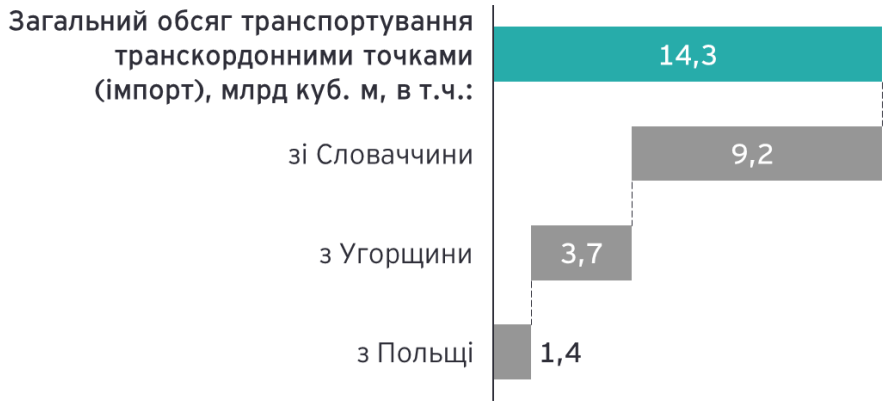
За окремими транзитними потоками в європейські країни, найбільше природного газу через територію Україну в 2019 році транспортувалось до Словаччини та Румунії - 57,2 млрд куб. м та 10,2 млрд куб. м відповідно (***Малюнок 5.18***).



Малюнок 5.18: Обсяги транзитних потоків природного газу за точками виходу у 2018-2019 рр., млрд куб. м[138]

Поставки імпортного природного газу в 2019 році продовжували здійснюватися виключно з європейських напрямків. Згідно з даними Міненерго, обсяги імпорту у звітному періоду становили 14,3 млрд куб. м, що на 34,91% більше, ніж у 2018 році (***Малюнок 5.19***).

[137] BP Statistical Review of World Ebergy 2020, 69th edition, https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2020-full-report.pdf
[138] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2019 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2019_UA.pdf



Малюнок 5.19: Структура фізичного надходження природного газу транскордонними точками (імпорт) за країнами у 2019 р.[139]

В рамках організаційної трансформації АТ «НАК «Нафтогаз України» у грудні 2019 року було створено окремий дивізіон «Зберігання природного газу», який відповідає за реалізацію послуг зберігання природного газу. Дивізіон було створено на основі структурних підрозділів АТ «Укртрансгаз» та зокрема, філії «Оператор газосховищ України» АТ «Укртрансгаз», що включає 12 підземних сховищ газу (ПСГ) на материковій частині України. За даними дивізіону, протягом 2019 року в ПСГ було закачано 13,1 млрд куб. м природного газу, що на 33,67% більше, ніж у попередньому році. В той же час, обсяги відбору газу з ПСГ знизились з 10,6 млрд куб. м у 2018 році до 8,0 млрд куб. м у 2019 році. Загалом, обсяг накопченого в ПСГ природного газу становив 21,8 млрд куб. м, що на 24,53% менше, ніж у 2018 році.

Тарифи на послуги транспортування природного газу

Протягом 2019 року для АТ «Укртрансгаз» діяли тимчасові тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і виходу в/з газотранспортну систему (***Таблиця 5.37***) та для транскордонних точок входу і виходу в/з газотранспортну систему (***Малюнок 5.20***) на перший рік другого регуляторного періоду, які були встановлені згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) №2001 від 21.12.2018 року[140,141].

[139] Міненерго, Звіт за 2019 рік за результатами проведення моніторингу безпеки постачання природного газу, http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245464469
[140] Постанова НКРЕКП від 21.12.2018 р. №2001, http://www.nerc.gov.ua/?id=37570 (Постанова набрала чинності з 01.012019 року)
[141] Регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами тарифів та змінами параметрів регулювання, що мають довгостроковий період дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який установлюється окремим рішенням НКРЕКП

Таблиця 5.37: Тимчасові тарифи на транспортування природного газу магістральними трубопроводами для внутрішніх точок входу і виходу з ГТС України[142]

Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України	Тариф для точки входу, грн/тис. куб. м на добу (без ПДВ)	Тарифи для точки виходу, грн/тис. куб. м на добу (без ПДВ)
Точки входу з фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	91,87	-
Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	91,87	-
Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	91,87	-
Точки з фізичним розташуванням до/з газосховищ	0,00	0,00
Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
Точки виходу з фізичним розташуванням до прямих споживачів	-	157,19
Точки виходу з фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	157,19
Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	157,19
Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат	-	0,00

Варто також зазначити, що в 2019 році НКРЕКП вносила зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання[143]. Такі зміни мали на меті забезпечити імплементацію положень Регламенту Комісії (ЄС) 2017/460 від 16 березня 2017 року про встановлення мережевого кодексу гармонізованих структур тарифу та транспортування газу. Основними змінами було: (1) створення механізмів, які надають можливість оператору ГТС надавати послуги користування потужністю з обмеженнями для точок входу та точок виходу; (2) запровадження механізму визначення коефіцієнтів, які враховують період та сезон резервування потужності, та коефіцієнти для потужності з обмеженнями; (3) змінено механізм визначення необхідного доходу оператора ГТС від

[142] Постанова НКРЕКП від 21.12.2018 р. №2001, http://www.nerc.gov.ua/?id=37570
[143] Постанова НКРЕКП від 30.09.2017 № 2517, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#Text; Постанова НКРЕКП від 11.10.2019 рр. №2107, https://www.nerc.gov.ua/?id=45133

здійснення діяльності з транспортування природного газу; та (4) удосконалено механізм коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу.

Малюнок 5.20: Тимчасові тарифи на транспортування природного газу магістральними трубопроводами для транскордонних точок входу і точок виходу з ГТС в 2019 р.[144]

Тарифи на послуги розподілу природного газу

Протягом 2019 року діяли тарифи на розподіл природного газу, встановлені згідно з постановами НКРЕКП №421-463[145] від 24 березня 2016 року та №850 від 26 травень 2016 року.[146]

Таблиця 5.38: Тарифи на послуги розподілу природного газу протягом 2019 р.[147]

№	Назва підприємства	Тариф, грн/тис. куб. м (без ПДВ)
1	ПАТ «Вінницягаз»	685,10
2	ПАТ «Волиньгаз»	713,50
3	ПАТ «Гадячгаз»	541,60
4	ПАТ «Дніпрогаз»	466,20
5	ПАТ «Дніпропетровськгаз»	580,60
6	ПАТ «Донецькоблгаз»	522,60

[144] Постанова НКРЕКП від 21.12.2018 р. №2001, http://www.nerc.gov.ua/?id=37570
[145] Постанова НКРЕКП від 24.03.2016 р. №421-462, http://www.nerc.gov.ua/?id=19456 (із змінами та доповненнями, внесеними постановами НКРЕКП від 15.12 .2016 № 2263, 2279 - 2320)
[146] Постанова НКРЕКП від 26.05.2016 р. №850, https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0850874-16#Text (із змінами і доповненнями, внесеними постановами НКРЕКП від 15.12.2016 №2278)
[147] НКРЕКП, Звіт про результати діяльності у 2019 році, http://www.nerc.gov.ua/index.php/map_1/data/filearch/Proekty/2019/?id=51822

№	Назва підприємства	Тариф, грн/тис. куб. м (без ПДВ)
7	ПАТ «Житомиргаз»	634,90
8	ПАТ «Закарпатгаз»	711,50
9	ПАТ «Запоріжгаз»	430,20
10	ПАТ «Івано-Франківськгаз»	713,10
11	ПАТ «Київгаз»	211,90
12	ПАТ «Київоблгаз»	567,20
13	ВАТ «Кіровоградгаз»	613,30
14	ПАТ «Коростишівгаз»	328,80
15	ПАТ «Кременчукгаз»	220,20
16	ПАТ «Криворіжгаз»	295,80
17	ПАТ «Лубнигаз»	699,20
18	ПАТ «Львівгаз»	722,10
19	ПАТ «Макіївкагаз»	708,10
20	ПАТ «Маріупольгаз»	571,60
21	ПАТ «Мелітопольгаз»	669,20
22	ПАТ «Миколаївгаз»	730,50
23	ПАТ «Одесагаз»	369,10
24	ПАТ «Полтавагаз»	674,40
25	ПАТ «Рівнегаз»	725,50
26	ПАТ «Сумигаз»	540,60
27	ПАТ «Тернопільгаз»	631,90
28	ПАТ «Тернопільміськгаз»	355,80
29	ПАТ «Тисменицягаз»	710,50
30	ПАТ «Уманьгаз»	558,50
31	ПАТ «Харківгаз»	721,10
32	ПАТ «Харківміськгаз»	269,10
33	ПАТ «Херсонгаз»	600,20
34	ПАТ «Хмельницькгаз»	595,20
35	ПАТ «Черкасигаз»	316,50
36	ПАТ «Чернівцігаз»	723,70
37	ПАТ «Чернігівгаз»	627,50
38	ПАТ «Шепетівкагаз»	459,60
39	ДГХП «Сірка»	720,00
40	ДП «Монтажник»	724,00
41	ТОВ «Газовик»	726,90
42	ТОВ «Газпостачсервіс»	679,90
43	ДП «Кременцьке УПРГ»	724,10
44	ТОВ «Спектргаз»	151,10

Варто зазначити, що протягом 2019 року вносились зміни до принципу визначення величини потужності для споживачів природного газу, а саме було здійснено перехід до замовленої потужності. Крім того було спрощено процедуру замовлення потужності на основі статистичних даних про обсяги споживання газу кожним споживачем в минулі періоди. Відповідно, постановою НКРЕКП від 24.12.2019 року №3014-3057 було встановлено нові тарифи на послуги розподілу природного газу виходячи з планової річної замовленої потужності розподілу природного газу, що набрали чинності з 1 січня 2020 року.

Тарифи на послуги закачування, зберігання та відбору природного газу з газосховищ

В період до 1 серпня 2019 року діяли тарифи на послуги закачування, зберігання та відбору природного газу, що, як і в попередньому році, встановлювались відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2018 року № 480[148]. Протягом цього періоду тарифи на вказані послуги АТ «Укртрансгазу» були наступними (без врахування ПДВ):

- закачування природного газу - 64,4 грн/тис. куб. м на добу;
- зберігання природного газу - 0,172 грн/тис. куб. м на добу;
- відбір природного газу - 67,1 грн/тис. куб. м на добу.

Проте, зважаючи на закінчення строку врахування елемента структури тарифу «Коригування річної планової тарифної виручки», НКРЕКП здійснила перегляд тарифів на послуги закачування, зберігання та відбору природного газу з підземних сховищ на період з 1 серпня 2019 року. Оновлені тарифи на вказані послуги для АТ «Укртрансгаз» були такими (без врахування ПДВ):

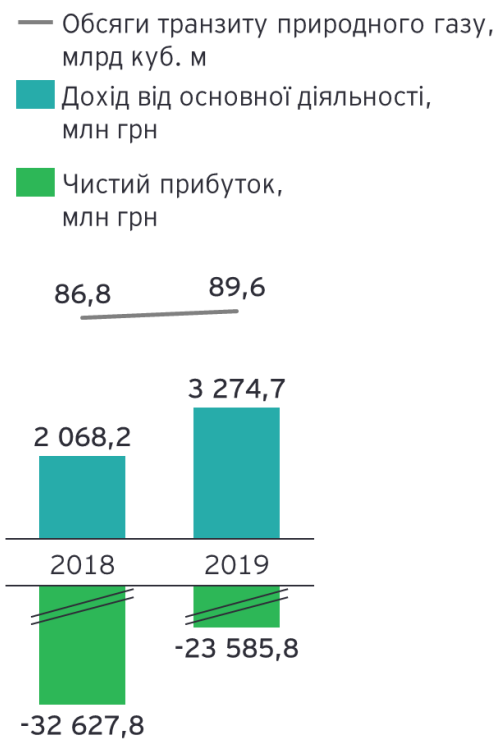
- закачування природного газу - 93,3 грн/тис. куб. м на добу;
- зберігання природного газу - 0,172 грн/тис. куб. м на добу;
- відбір природного газу - 97,2 грн/тис. куб. м на добу.

Доходи та фінансовий результат діяльності Оператора газотранспортної системи

Згідно з фінансовою звітністю АТ «Укртрансгаз» за 2019 рік, чистий дохід компанії від основної діяльності в звітному періоді зріс на 58,34% порівняно з показником попереднього року, та склав 3 274,7 млн грн. З них 3 262,2 млн грн. становив дохід від послуг зі зберігання природного газу, та 12,4 млн грн - дохід від реалізації інших послуг. Збиток компанії в 2019 році знизився до -23 585,8 млн грн, що на 27,71% нижче, ніж в 2018 році (***Малюнок 5.21***).

В 2019 році загальний дохід материнської компанії АТ «Укртрансгаз», АТ «НАК «Нафтогаз України», від реалізації діяльності транспортування, розподілу та зберігання природного газу склав 96 202 млн грн., що на 5,04% нижче показника попереднього року (***Малюнок 5.22***).

[148] Постанова НКРЕКП від 19.06.2018 року № 480, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0480874-18#Text



Малюнок 5.21: Дохід від основної діяльності та чистий прибуток (збиток) АТ «Укртрансгаз» у 2018 та 2019 рр.[149,150]

Малюнок 5.22: Дохід та фінансовий результат АТ «НАК «Нафтогаз України» від транспортування, розподілу і зберігання природного газу у 2018-2019 рр.[151,152]

За результатами звітування в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, АТ «Укртрансгаз» надало інформацію про доходи оператора газотранспортної системи у розрізі видів наданих послуг (***Таблиця 5.39***).

Важливо зазначити, що природний газ, видобутий на території України, закачується в газотранспортну систему, в тому числі підземні газосховища. Транспортування природного газу реалізується по всій території України, великій кількості споживачів, тому не можливо встановити маршрути транспортування в розумінні Стандарту ІПВГ.

[149] АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність за 2019 р., http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/%D0%A4%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C%202019%20-%20%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B8%D0%BA%D0%B0_compressed.pdf

[150] Показник чистого доходу компанії від основної діяльності за 2018 рік був скоригований у фінансовій звітності 2019 року

[151] Консолідована фінансова звітність АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2018 р. та 2019 р.; Окрема фінансова звітність АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2018 р. та 2019 р., https://www.naftogaz.com/www/3/nakweb.nsf/0/c4775d2495121a4ac2257ad90051f66d

[152] Показник результату сегменту транзиту за 2018 рік був скоригований у фінансовій звітності 2019 року.

Таблиця 5.39: Дохід оператора газотранспортної системи у 2019 році[153]

Вид послуги	Обсяг доходу, тис. грн
Сумарний дохід (виручка), отриманий від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), в т. ч.:	**48 758 967,13**
Транспортування природного газу, видобутого на території України, магістральними газопроводами для споживачів України	3 136 310,35
Транзит природного газу територією України	21 204 957,05
Зберігання (закачування, відбір) природного газу, видобутого на території України	3 262 237,09
Дохід від розподілу потужності (транскордонні точки)	2 324 281,60
Дохід від розподілу потужності (внутрішні точки)	4 225 795,29
Інша продукція (товари, роботи, послуги), в т. ч.:	14 605 385,74
послуги балансування газу	*14 434 132,82*
послуги митного брокера	*3 076,39*
реалізація сільськогосподарської продукції	*25 847,06*
діяльність санаторно-курортних закладів	*4 467,32*
будівельно-монтажні роботи та послуги по ремонту	*901,58*
надання автотранспортних послуг	*4 041,47*
надання послуг зв'язку	*5 384,82*
виробництво, транспортування, постачання теплової енергії	*3 165,06*
надання операторських послуг та послуг з підтримки тиску	*65 618,25*
реалізація робіт і послуг житлово-комунальних господарств	*429,13*
виробництво електроенергії сонячною електростанцією	*755,65*
інші допоміжні виробництва	*57 566,20*

Для цілей більш детального розкриття інформації щодо доходів оператора газотранспортної системи за послуги транспортування природного газу та інші послуги в рамках вимоги №4.4 Стандарту ІПВГ, Незалежний адміністратор направив додатковий запит до АТ «Укртрансгаз». Цей запит передбачав надання даних про платежі від видобувних компаній за послуги транспортування і зберігання природного газу (***Таблиця 5.40***). Згідно з відповіддю АТ «Укртрансгаз», від підзвітних видобувних компаній було отримано платежі за надані послуги транспортування (внутрішнім споживачам) в сумі 2 473 912,29 тис. грн.

Таблиця 5.40: Виручка АТ «Укртрансгаз» за послугу транспортування та транзиту природного газу у 2019 р.[154]

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Фізичний об'єм транспортування природного газу, тис. куб. м	Сума платежу, тис. грн
НАК «Нафтогаз України»	Транзит	89 585 792,37	21 204 957,06
	Імпорт (гарантована потужність)	7 156 848,42	1 172 584,93
	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	3 347 766,14	526 375,23
ПрАТ «Природні ресурси»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	214 486,43	21 871,01
АТ «Укргазвидобування»	Транспортування	49,01	22,72

[153] Інформація отримана з відповіді АТ «Уктрансгаз» на запит в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ
[154] Інформація отримана з відповіді АТ «Укртрансгаз» на запит в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Фізичний об'єм транспортування природного газу, тис. куб. м	Сума платежу, тис. грн
	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	14 330 399,32	1 360 045,13
ПАТ «Укрнафта»	Транспортування	41,629	9,35
	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	1 158 152,93	132 243,59
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	1 688 285,25	156 109,59
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	468 924,54	46 775,34
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобурління»	Імпорт (гарантована потужність)	87 395,86	14 463,23
	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	930 452,49	95 142,90
СП «Полтавська газонафтова компанія»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	270 976,17	26 148,45
ТОВ «Куб-газ»	Транспортування	35,95	0,38
	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	132 716,95	12 331,23
ПрАТ «Укргазвидобуток»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	174 123,90	16 303,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	75 328,90	6 984,76
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	162 901,05	15 042,79
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	1 855,56	177,81
ТОВ «Надра Геоінвест»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	98 365,31	9 123,30
ТОВ «Енергія-95»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	34 221,30	3 145,09
ТОВ «Системойлінженерінг»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	160 748,55	15 265,62
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	12 175,67	1 154,19
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	48 861,08	4 514,76
Приватне підприємсвто «Нордік»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	55 400,31	5 134,80
ТОВ «Західнадрасервіс»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	109 601,68	12 288,39

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Фізичний об'єм транспортування природного газу, тис. куб. м	Сума платежу, тис. грн
ТОВ «Стрийнафтогаз»	Замовлена потужність на внутрішніх точках входу та точках виходу	70 801,57	7 702,89
Всього, в т. ч.:		**120 376 708,34**	**24 865 917,50**
транзит		***89 585 792,37***	***21 204 957,06***
імпорт (гарантована потужність)		***7 244 244,28***	***1 187 048,15***
транспортування для внутрішніх споживачів		***23 546 671,69***	***2 473 912,29***

Також в своїй відповіді на запит АТ «Укртрансгаз» надав інформацію щодо виручки за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу (***Таблиця 5.41***).

Таблиця 5.41: Виручка АТ «Укртрансгаз» за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу у 2019 р.[155]

Назва компанії-платника	Сума платежу, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	0,00
НАК «Нафтогаз України»	3 005 652,39
ПАТ «Укрнафта»	20 571,03
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	7 153,25
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	19 801,97
ПрАТ «Природні ресурси»	5 898,95
СП «Полтавська газонафтова компанія»	11 547,51
ТОВ «Куб-газ»	2,23
ПрАТ «Укргазвидобуток»	368,90
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	3 906,52
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 082,03
ТОВ «Енергія-95»	17,31
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	5 330,30
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	370,63
Приватне Підприємство «Нордік»	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К»	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	1 838,63
ТОВ «Стрийнафтогаз»	684,08
Всього	**3 084 225,72**

Крім того, 12 підзвітних компаній нафтогазовидобувної галузі надали інформацію про фізичні об'єми транспортування видобутого природного газу та витратами на послугу транспортування у 2019 році. Сумарно ці компанії витратили 3 774 464,69 тис. грн за

[155] Інформація отримана з відповіді АТ «Укртрансгаз»

транспортування 18 369 129,71 тис. куб. м природного газу у звітному періоді[156]. З них сумарні платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій склали 1 769 211,02 тис. грн, а на користь дочірньої компанії АТ «Укртрансгаз» ТОВ «Оператор газотранспортної системи» - 26 727,50 тис. грн (***Таблиця 5.42***).

Таблиця 5.42: Витрати підзвітних нафтогазових компаній на транспортування видобутого природного газу у 2019 р.[157]

Назва компанії-платника	Фізичний обсяг природного газу, тис. куб. м[158]	Сумарні витрати на транспорту-вання, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування	Маршрут транспорту-вання[159]
Платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій				
АТ «Укргазвидобування»	13 961 531,47	1 296 565,47	Філія «Оператор газосховищ України»	територія України
ПАТ «Природні ресурси»	214 485,57	21 871,01	Філія «Оператор газосховищ України»	-
СП «Полтавська газонафтова компанія»	306 164,15	24 624,90	Філія «Оператор газосховищ України»	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	-	8 847,53	Філія «Оператор газосховищ України»	-
ТОВ «Куб-газ»	130 592,93	14 797,50	Філія «Оператор газосховищ України»	Трубопровід
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 657 000,01	187 539,00	Філія «Оператор газосховищ України»	ГТС України
ТОВ «Енергія-95»	52 040,70	3 145,10	Філія «Оператор газосховищ України»	Маршрут не визначено. Газ передано на ВТВ до ГТС України
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	71 929,00	6 927,00	Філія «Оператор газосховищ України»	ПППГ1 (газопровід Перещепине-Дніпропетровськ); ПППГ2 (газопровід Пролетарське ПХГ-ШДКРІ) ПВВГ-1 Огульцівського ГКР
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	954 789,73	103 131,49	Філія «Оператор газосховищ України»	-
АТ «Укрнафта»	741 703,08	80 527,52	Філія «Оператор газосховищ України»	-
АТ «Системойлінженерінг»	-	21 234,50	АТ «Укртрансгаз»	-
Всього АТ «Укртрансгаз» та філії	***18 090 236,63***	***1 769 211,02***	-	-
Платежі на користь дочірньої компанії АТ «Укртрансгаз» - ТОВ «Оператор газотранспортної системи»				
СП «Полтавська газонафтова компанія»	22 506,00	1 911,70	ТОВ «Оператор газотранспортної системи»	-

[156] Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання від 14 грудня 2020 року), було встановлено поріг суттєвості для платежів видобувних компаній за транспортування вуглеводнів на користь оператора газотранспортної системи і оператора системи магістральних нафтопроводів, а також для платежів від видобувних компаній на користь державних компаній у розмірі 1 млн грн за одним видом платежу за календарний рік

[157] Інформація отримана з відповідей компаній в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ

[158] Випадки, коли компанія не надала інформацію щодо фізичного обсягу транспортування природного газу позначені прочерком «-»

[159] Випадки, коли компанія не надала інформацію щодо маршруту транспортування природного газу, позначені прочерком «-»

Назва компанії-платника	Фізичний обсяг природного газу, тис. куб. м[158]	Сумарні витрати на транспорту-вання, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування	Маршрут транспорту-вання[159]
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	15 055,00	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	ГТС України
ТОВ «Енергія-95»	-	1 683,60	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	Маршрут не визначено. Газ передано на ВТВ до ГТС України
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	80 265,59	8 077,20	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	-
Всього ТОВ «Оператор газотранспортної системи»	***102 771,59***	***26 727,50***	-	-
Платежі на користь інших компаній				
АТ «Укргазвидобування»	97,76	56,76	Дніпропетровськгаз	Дніпропетровська область
	522,39	296 296,00	Київоблгаз	Київська область
	33,77	24 382,00	Луганськгаз	Луганська область
	989,60	700 741,00	Львівгаз	Львівська область
	1 208,71	815 156,00	Полтавагаз	Полтавська область
	90,70	49 125,00	Гадячгаз	Полтавська область
	3 137,97	2 262,79	Харківгаз	Харківська область
	265,46	71 436,00	Харківміськгаз	м. Харків
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	19 401,46	3 488,38	ГПУ «Полтавагазвидобування» ДК «Укргазвидобування»	-
	39 158,39	7 040,68	АТ «Укргазвидобування»	-
АТ «Укрнафта»	12 109,15	1 206,07	СП «Полтавська газонафтова компанія»	-
	20 274,72	1 013,75	ПАТ «Гадячгаз»	-
	1 345,17	70,77	ПАТ «Дніпропетровськгаз»	-
	1 845,48	175,41	ПАТ «Івано-Франківськгаз»	-
	2 954,02	334,81	ПАТ «Київгаз»	-
	3 234,64	251,81	ПАТ «Львівгаз»	-
	42 039,83	2 763,15	ПАТ «Полтавагаз»	-
	20 346,40	2 063,16	ПАТ «Сумигаз»	-
	6,81	2,26	ПАТ «Харківгаз»	-
	7 059,07	660,37	ПАТ «Чернігівгаз»	-
Всього, інші компанії	***176 121,49***	***1 978 526,17***	-	-
Всього	**18 369 129,71**	**3 774 464,69**	-	-

Також, 14 підзвітних нафтогазових компаній надали інформацію щодо інших витрат, в тому числі на послуги зберігання (закачування та відбір) природного газу протягом 2019 року (***Таблиця 5.43***). Загалом компанії сплатили 25 719 957,39 тис. грн за інші послуги, відмінні

від транспортування власного видобутого природного газу. З них, платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій склали 25 690 602,85 тис. грн, з яких 3 087 789,35 тис. грн було сплачено видобувними компаніями за послуги зі зберігання природного газу і 22 602 813,50 тис. грн - за інші види послуг. На користь ТОВ «Оператор газотранспортної системи», дочірньої компанії АТ «Укртрансгаз», за надання інших послуг було сплачено 2 838,28 тис. грн.

Таблиця 5.43: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу та інші послуги у 2019 р.[160]

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Найменування компанії, що надала послуги	Сума платежу, тис. грн (без ПДВ)
Платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій			
ПАТ «Природні ресурси»	Послуги зберігання природного газу	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	19,81
	Послуги закачування природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	2 655,89
	Послуги відбору природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	1 537,07
	Послуги зберігання природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	1 275,71
СП «Полтавська газонафтова компанія»	Послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	11 517,79
	Послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	108,02
	Послуги по аналізу якості газу	Філія «Оператор газосховищ України»	80,05
	Послуги транспортування природного газу (небаланс)	Філія «Оператор газосховищ України»	994,55
	Послуги з видачі технічних умов	Філія «Управління «Укртехзв'язок»	2,27
АТ «НАК «Нафтогаз України»	Оплата за послуги індив. потужності зберігання, закачування, відбору природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	3 010 483,59
	Оплата за послуги транспортування природного газ	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	1 893 653,79
	Оплата послуг з транспортування газу, наданих за Договором від 12.02.2016 №1602000328	АТ «Укртрансгаз»	20 433 258,35
ПАТ «Укрнафта»	Оплата за послуги по транспортуванню природного газу	АТ «Укртрансгаз»	21,34
	Оплата за недотримання параметрів якості природного газу	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	332,08
	Оплата інших послуг	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	4 885,83
	Оплата послуг замовленої потужності	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	104 365,12
	Оплата послуг замовленої потужності	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	17 060,08

[160] Інформація отримана з відповідей компаній в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Найменування компанії, що надала послуги	Сума платежу, тис. грн (без ПДВ)
	Оплата послуг потужності відбору	АТ «Укртрансгаз»	2 301,13
	Оплата послуг потужності закачування	Філія «Оператор газосховищ України»	9 562,80
	Інші послуги	Філія «Оператор газосховищ України»	8 266,20
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	Попередня оплата послуг замовленої потужності по дог. №1809000547 від 19.09.2018	Філія «Оператор газосховищ України»	284,57
	Перевищення замовленої (договірної) потужності по дог. №1809000547 від 19.09.2019	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	17,07
	Попередня оплата послуг замовленої потужності по дог. №1907000277 від 11.12.2019	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	30,33
ТОВ «Надра-Геоінвест»	Індивідуальний робочий обсяг	АТ «Укртрансгаз»	191,30
	Індивідуальний робочий обсяг відбору	АТ «Укртрансгаз»	396,50
	Індивідуальний робочий обсяг закачування	АТ «Укртрансгаз»	496,40
ТОВ «Стрийнафтогаз»	Оплата за відбір (закачування, зберігання газу)	АТ «Укртрансгаз»	695,75
Приватне підприємство «Нордік»	Визначення фізико-хімічних показників природного газу	Філія «Оператор газосховищ України»	20,38
	Оплата замовленої потужності	Філія «Оператор газосховищ України	6 160,11
	Додаткова плата за недотримання параметрів якості	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	4,69
	Приєднання до газотранспортної системи	Філія «УМГ Прикарпаттрансгаз»	376,81
	Інші платежі	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	450,71
ТОВ «Західнадрасервіс»	Послуги відбору газу	Філія «УМГ Прикарпаттрансгаз»	538,02
	Послуги закачування газу	Філія «Оператор газосховищ України»	1 066,57
	Послуги індивідуального робочого обсягу	Філія «Оператор газосховищ України»	236,18
	Замовлена потужність	Філія «Оператор газосховищ України»	14 000,10
	Добове балансування	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	9 787,48
	Замовлена потужність	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	3 388,07
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Оплата за добовий небаланс	АТ «Укртрансгаз»	45 394,74
ТОВ «Енергія-95»	Послуги зберігання	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	17,30
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Недотримання параметрів якості газу	Філія «Оператор газосховищ України»	104,00
	Врегулювання щодобових небалансів	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	2 837,00

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Найменування компанії, що надала послуги	Сума платежу, тис. грн (без ПДВ)
	Експлуатація магістральних газопроводів	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	59,00
	Аналіз фізико-хімічних показників газу	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	27,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Оплата послуг закачування	Філія «Оператор газосховищ України	5 266,11
	Оплата послуг відбору	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	7 406,08
	Оплата послуги індивідуальний робочий обсяг	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	7 129,78
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Визначення фізико-хімічних показників газу природного	Філія «Оператор газотранспортної системи України»	43,80
	Плата за недотримання параметрів якості природного газу		1 935,85
	Врегулювання щодобових небалансів		3 855,70
	Замовлена (договірна) потужність		50 489,32
	Перевищення замовленої (договірної) потужності		625,50
ПАТ «Укрнафта»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності відбору на добу наперед	АТ «Укртрансгаз»	8 906,74
	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачування на добу наперед		9 519,35
	Оплата послуги індивідуальний робочий обсяг на місяць		5 175,35
	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності відбору на місяць		864,46
	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачування на місяць		421,64
Всього АТ «Укртрансгаз» та філії, в т. ч.:			***25 690 602,85***
зберігання (закачування, відбір)			***3 087 789,35***
інші послуги			***22 602 813,50***
Платежі на користь дочірньої компанії АТ «Укртрансгаз» - ТОВ «Оператор газотранспортної системи»			
ПАТ «Укрнафта»	Оплата послуг замовленої потужності	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	105,51
ТОВ «Куб-газ»	Оплата за добовий небаланс	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	1,61
Приватне підприємство «Нордік»	Оплата послуг замовленої потужності	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	2 731,16
Всього ТОВ «Оператор газотранспортної системи»			***2 838,28***

Назва компанії-платника	Призначення платежу	Найменування компанії, що надала послуги	Сума платежу, тис. грн (без ПДВ)
Платежі на користь інших компаній			
Приватне підприємство «Нордік»	Прийом, транспортування та передача природного газу	ГПУ «Львівгазовидобування»	924,70
	Компенсація витрат на оплату за розподіл потужностей	АТ «Укргазвидобування»	1 290,82
	Прийом, транспортування та передача природного газу	АТ «Укргазвидобування»	8 460,31
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Транспортування природного газу	АТ «Укргазвидобування»	8 159,95
	Компенсація витрат на оплату за розподіл потужностей	АТ «Укргазвидобування»	3 195,86
	Транспортування природного газу	ГПУ «Полтавагазвидобування» ДК «Укргазвидобування»	4 484,63
Всього інші компанії			***25 516,26***
Всього			**25 719 957,49**

У випадку 13 підзвітних нафтогазовидобувних компаній[161] Незалежному адміністратору вдалось здійснити порівняння даних компаній про сплачені платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій за послуги транспортування та зберігання (закачування, відбору) видобутого природного газу та даних, наданих АТ «Укртрансгаз», щодо отриманих платежів за вказані послуги від цих же компаній (***Таблиця 5.44***). В той же час, 5 інших підзвітних компаній не надали інформацію щодо здійснених платежів на користь АТ «Укртрансгаз» за послуги транспортування та/або зберігання природного газу, але АТ «Укртрансгаз» прозвітував про отримання платежів від них.

Варто зазначити, що процес звірки даних про платежі за послуги транспортування та зберігання природного газу супроводжувався деякими обмеженнями, а саме:

- відсутність чіткої інструкції щодо того, які саме платежі за послуги транспортування вуглеводнів мають надавати підзвітні компанії та оператор газотранспортної системи. Поточна структура форм звітності не передбачає чіткого розподілу за видами транспортування: внутрішнє транспортування природного газу власного видобутку або продукції третіх сторін, імпорт або транзит природного газу та інші;
- відсутність в формах звітності та інструкціях до них чіткого стандартизованого переліку послуг за замовчуванням, за яким підзвітні компанії та оператор газотранспортної системи могли б надавати відповідні дані. В деяких випадках, внаслідок опції вільного внесення назви призначення платежу як компаніями, так і оператором газотранспортної системи, було неможливо однозначно зіставити та порівняти їх між собою.

Таким чином, Незалежний адміністратор провів звірку даних про платежі за послуги транспортування та зберігання природного газу лише у тих випадках, де ці категорії платежів були очевидно співставними.

[161] Три підзвітні компанії (ТОВ «Пром-Енерго Продукт», ПрАТ «Укргазвидобуток», Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед») не надали інформацію в межах підготовки цього Звіту ІПВГ, тому для них не було проведено звірку даних про платежі за транспортування і зберігання природного газу

Таблиця 5.44: Розбіжність між даними підзвітних нафтогазових компаній та АТ «Укртрансгаз» щодо послуг транспортування та зберігання видобутого природного газу за 2019 р.[162]

Назва компанії	Послуги транспортування видобутого природного газу		Послуги зберігання (закачування, відбору)
	Розбіжність за фізичним обсягом	Розбіжність за платежами	Розбіжність за платежами
ПрАТ «Природні ресурси»	0,00% *(0,86 тис. куб. м)*	0,00% *(0,00 тис. грн)*	6,96% *(410,47 тис. грн)*
АТ «Укргазвидобування»	2,57% *(368 916,86 тис. куб. м)*	4,67% *(63 502,38 тис. грн)*	-
ПАТ «Укрнафта»	35,96% *(416 491,48 тис. куб. м)*	39,11% *(51 725,41 тис. грн)*	-20,98% *(-4 316,51 тис. грн)*
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1,85% *(31 285,24 тис. куб. м)*	-20,13% *(-31 429,41 тис. грн)*	-
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	6,20% *(63 058,62 тис. куб. м)*	5,91% *(6 474,63 тис. грн)*	36,01% *(7 129,78 тис. грн)*
СП «Полтавська газонафтова компанія»	-12,99% *(-35 187,98 тис. куб. м)*	5,83% *(1 523,55 тис. грн)*	-0,68% *(-78,30 тис. грн)*
ТОВ «Куб-газ»	1,63% *(2 159,97 тис. куб. м)*	-20,00% *(-2 465,89 тис. грн)*	×
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	4,51% *(3 399,90 тис. куб. м)*	0,83% *(57,76 тис. грн)*	-
ТОВ «Енергія-95»	-52,07% *(-17 819,40 тис. куб. м)*	0,00% *(-0,01 тис. грн)*	0,06% *(0,01 тис. грн)*
ТОВ «Системойлінженерінг»	×	-39,10% *(-5,968.88 тис. грн)*	-
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К»	-	-	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	×	×	-0,12% *(-2,14 тис. грн)*
ТОВ «Стрийнафтогаз»	×	-14,86% *(-1,144.64 тис. грн)*	-1,71% *(-11,67 тис. грн)*
Приватне підприємство «Нордік»	×	×	-
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	×	×	×
ТОВ «Надра Геоінвест»	×	×	-0,20% *(-2,17 тис. грн)*
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	×	×	×
АТ «НАК «Нафтогаз України»	×	×	-0,16% *(-4 831,20 тис. грн)*

[162] Випадки, коли компанії не надали інформацію щодо платежів за послуги зберігання (закачування, відбору), в той час як АТ «Укртрансгаз» прозвітував про надходження від цих же компаній, або якщо не було можливо зіставити категорії платежів для цілей звірки, позначені хрестиком «×»

5.2.5.2 Транспортування нафти

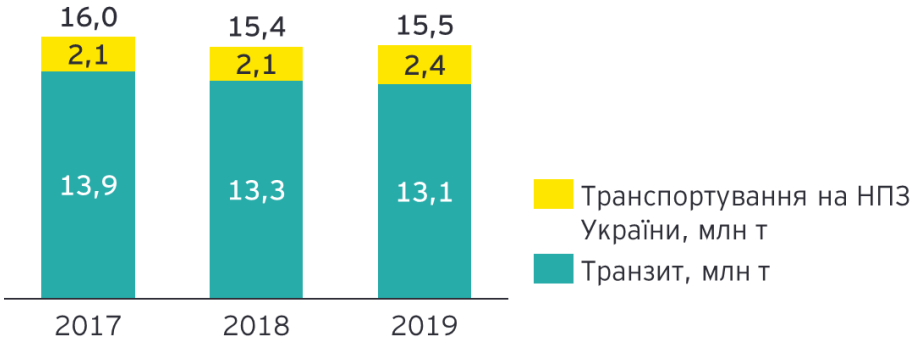
Загальна інформація про основні маршрути транспортування та Оператора системи магістральних нафтопроводів

Система магістральних нафтопроводів України складається з 19 нафтопроводів загальною довжиною 3 506,6 км (4 767,4 км в одну нитку) та діаметром до 1 220 мм. Потужність системи на вході становить 114 млн т/рік, а на виході - 56,3 млн т/рік. Загальна номінальна ємність резервуарних парків системи складає 1 083 тис. куб. м. Також, система нафтопроводів в Україні включає морський нафтовий термінал «Південний» та 28 нафтоперекачувальних станцій. На північно-західному кордоні система з'єднана з Білоруссю, на північно-східному з Росією. На західному - з Угорщиною та Словаччиною, де пролягає транзитний шлях нафти з Білорусі до країн ЄС (***Малюнок 5.23***).

Транспортування нафти в Україні здійснює виключно АТ «Укртранснафта», засновником і єдиним акціонером якого є ПАТ «НАК «Нафтогаз України».

Малюнок 5.23: Схема основних магістральних нафтопроводів України

У звітному періоді АТ «Укртранснафта» збільшило обсяги загального транспортування нафти на 0,65% - з 15,4 млн т у 2018 році до 15,5 млн т у 2019 році. З них обсяг внутрішнього транспортування на НПЗ становив 2,4 млн т, що на 14,29% більше ніж у попередньому році, в той час як обсяг транзиту нафти впав на 1,50% у порівнянні з 2018 роком та склав 13,1 млн т (***Малюнок 5.24***). Одним із факторів зниження обсягів транзиту нафти територією України були вимушені зупинки транзиту через погіршення якості сировини (підвищений вміст хлорорганічних сполук в нафті), що надходила через трубопровід «Дружба» з російського напрямку.



Малюнок 5.24: Обсяги транспортування та транзиту нафти магістральними нафтопроводами України у 2017-2019 рр.[163]

Тарифи на транспортування нафти

Як і в попередньому році, в період до 1 листопада 2019 року, діяли тарифи на транспортування нафти та нафтопродуктів АТ «Укртранснафта» для споживачів України, встановлені постановою НКРЕКП від 23.12.2016 року №2362[164] для 18 магістральних трубопроводів. Проте, враховуючи, що до Порядку формування тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами були внесені зміни з метою запровадження механізму поетапного перегляду тарифів[165], починаючи з листопада 2019 року до 31 жовтня 2020 року (перший рік перехідного періоду) для АТ «Укртранснафта» діяли інші тарифи та було зменшено кількість маршрутів транспортування з 18 до 6[166] (***Таблиця 5.45***).

Таблиця 5.45: Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами АТ «Укртранснафта» у 2019 р.[167]

№	Назва підприємства	Тариф, грн за тону нетто. (без ПДВ)
1	НПС «Долина» – НПК «Галичина»	118,57
2	НПС «Гнідинці» – Кременчуцький НПЗ	71,77
3	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» – Кременчуцький НПЗ	51,58
4	н/н «М.Павлівка» –Кременчуцький НПЗ	74,78
5	МНТ «Південний» – Кременчуцький НПЗ	147,08
6	ПЗД «Одеса» –Кременчуцький НПЗ	132,13

Доходи та фінансовий результат Оператора нафтотранспортної системи

Дохід від основної діяльності АТ «Укртранснафта» у звітному періоді становив 3 576,7 млн грн., що на 7,66% нижче ніж у 2018 році. В 2019 також суттєво впав показник чистого прибутку до 779,2 млн грн. порівняно з 1 463,2 млн грн. у попередньому році (***Малюнок 5.25***).

[163] АТ «Укртранснафта», Річна інформація, 2017-2019 рр., https://www.ukrtransnafta.com/dokumenti/; Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України», 2019 р., https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2019_UA.pdf
[164] Постанова НКРЕКП від 23.12.2016 №2362, https://www.nerc.gov.ua/?id=22883
[165] Постанова НКРЕКП від 04.10.2018 №1150, http://h8.nerc.gov.ua/index.php?id=35017
[166] Постанова НКРЕКП від 11.10.2019 №2108, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2108874-19#Text
[167] НКРЕКП, Звіт про результати діяльності у 2019 році, http://www.nerc.gov.ua/index.php/map_1/data/filearch/Proekty/2019/?id=51822

Малюнок 5.25: Дохід від основної діяльності та чистий прибуток АТ «Укртранснафта» у порівнянні з обсягами транзиту у 2017-2019 рр.[168]

В межах підготовки цього Звіту ІПВГ АТ «Укртранснафта» надало інформацію щодо обсягів транспортування та виручки за послугу транспортування нафти у розрізі платників та маршрутів транспортування (***Таблиця 5.46***). Згідно з даними АТ «Укртранснафта», від підзвітних видобувних компаній, а саме від ПАТ «Укрнафта», було отримано платежів за послуги транспортування нафти в обсязі 196 092,80 тис. грн.

Таблиця 5.46: Виручка АТ «Укртранснафта» за послуг транспортування нафти у розрізі платників у 2019 р.[169]

Назва компанії	Фізичний обсяг, тис. т	Обсяг платежів, тис. грн (без ПДВ)	Маршрут транспортування
ПАТ «Укрнафта»	119,40	3 150,90	Борислав - Дрогобицький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	252,90	26 440,70	Долина - Дрогобицький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	32,10	2 496,50	Орів - Дрогобицький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	99,10	4 257,70	Глинсько Розбишівська-Кременчуцький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	444,80	24 584,20	Гнідинці - Кременчуцький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	461,10	26 284,60	Мала Павлівка - Кременчуцький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	64,90	6 578,60	МНТ Південний - Кременчуцький НПЗ
ПАТ «Укрнафта»	908,00	102 299,60	Одеса - Кременчуцький НПЗ
Всього ПАТ «Укрнафта	***2 382,30***	***196 092,80***	-
ПАТ «Транснефть»	8 819,10	2 199 809,90	32 км Мозир-Броди - Будковце
ПАТ «Транснефть»	4 307,40	1 077 518,00	32 км Мозир-Броди - Фенешлітке
ПАТ «Транснефть»	2 155,10	103 239,80	Резервування виробничих потужностей транспортування
Всього ПАТ «Транснефть»	***15 281,60***	***3 380 567,70***	-
Всього	**17 663,90**	**3 576 660,50**	-

[168] АТ «Укртранснафта», Фінансова звітність, 2017-2019 рр., https://www.ukrtransnafta.com/dokumenti/
[169] Інформація отримана з відповідей АТ «Укртранснафта» в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

Дві підзвітні компанії також надали інформацію про свої витрати на послугу транспортування нафти у звітному періоді, а саме АТ «Укрнафта» та його дочірня компанія ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» (***Таблиця 5.47***). Згідно з даними ПАТ «Укрнафта» у 2019 році вона сплатила на користь АТ «Укртранснафта» 34 247,30 тис. грн.

Проведення звірки платежів за послуги транспортування нафти, як і у випадку транспортування природного газу, обмежується відсутністю чітких інструкцій для видобувних компаній і оператора магістральних нафтопроводів щодо заповнення звітних форм. Згідно з поточними формами звітності, видобувні компанії надають дані про транспортування видобутої продукції. Тоді як з відповідей АТ «Укртранснафта» не очевидно, чи надані нею дані включають транспортування тільки видобутої в Україні продукції чи ще й імпорт.

Таблиця 5.47: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послуги транспортування нафти у 2019 р.[170]

Назва компанії-платника	Фізичний обсяг, тис. т	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування нафти	Маршрут транспортування
АТ «Укрнафта»	1 370,30	34 247,30	АТ «Укртранснафта»	АТ «Укртатнафта», ПАТ «НПК-Галичина»
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	56,40	4 934,40	ПАТ «Укрнафта», НГВУ «Надвірнанафтогаз»	НГВУ «Надвірнанафтогаз» - ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»
	56,47	44 859,00	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття» - ПАТ «Укртатнафта»
Всього	**1 483,17**	**84 040,70**	-	-

Також, ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» надало інформацію про свої витрати на послугу зберігання нафти у звітному періоді (***Таблиця 5.48***).

Таблиця 5.48: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послугу зберігання нафти у 2019 р.[171]

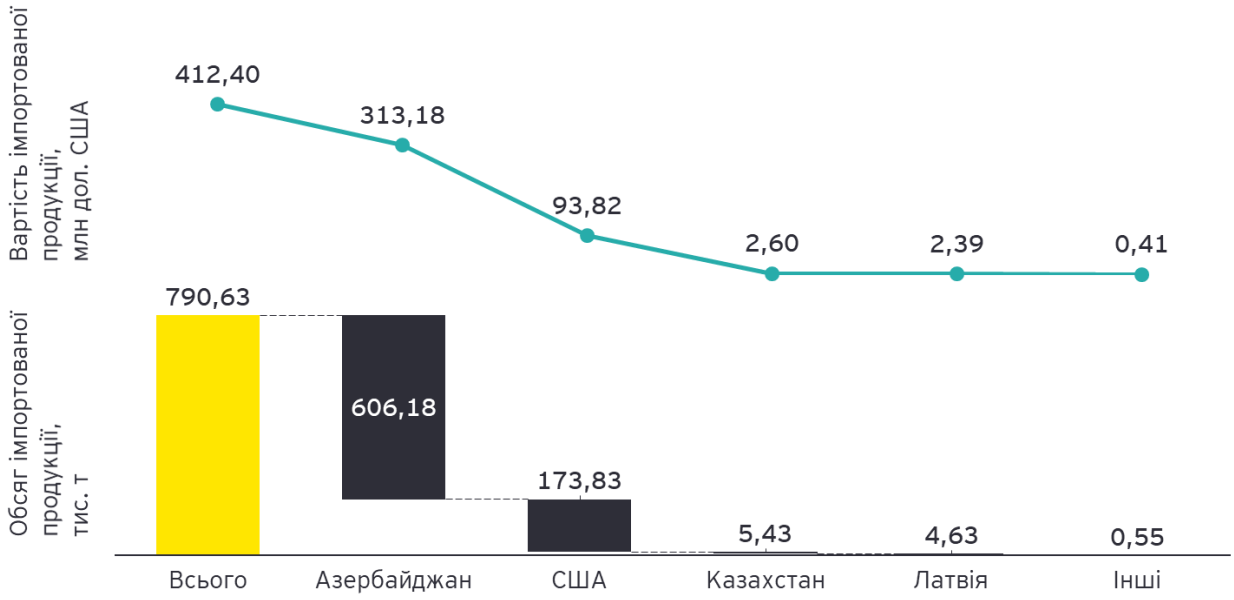
Назва компанії-платника	Призначення платежу	Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції	Сума платежу, тис. грн. (без ПДВ)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Послуги зберігання нафти	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»	45 450,94

[170] Інформація отримана з відповідей компаній
[171] Інформацію отримано з відповідей компаній

5.2.6 Експорт та імпорт нафти і природного газу

На відміну від 2018 року, коли експорт нафти не здійснювався, в 2019 році було експортовано незначний обсяг нафти обсягом 0,1 тис. т вартістю 0,05 млн дол. США. Майже весь обсяг експорту здійснювався в Латвію (99,99%) і невелика його частина (0,01%) - в Об'єднані Арабські Емірати.

Обсяг імпорту нафти порівняно з 2018 роком збільшився на 3,10% і склав 790,63 тис. т. Більшість імпорту (76,67%) забезпечується Азербайджаном (606,18 тис. т вартістю 313,18 млн дол. США), на другому місці - США (173,83 тис. т вартістю 93,82 млн дол. США).



Малюнок 5.26: Обсяги імпорту нафти за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[172]

В 2019 році було імпортовано 11,77 млрд куб. м природного газу, що на 12,37% більше, ніж попереднього року. Зокрема, порівняно з 2018 роком, збільшилась частка Швейцарії в загальному обсязі імпорту, вона становить 44,47% (5,23 млрд куб. м вартістю 1 017,16 млн дол. США). До інших країн-постачальників належать Німеччина (29,09% загального обсягу імпорту), Польща (5,69%), Чехія (5,13%), Угорщина (4,71%), Франція (3,38%) та інші.

Україна не здійснювала експорт природного газу як в 2018, так і в 2019 році.

[172] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

Малюнок 5.27: Обсяги імпорту природного газу в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[173]

[173] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

Висновки до розділу

У державній власності знаходяться такі провідні компанії галузі, як АТ «НАК «Нафтогаз України» та НАК «Надра України».

Станом на кінець 2019 року, обсяги балансових запасів природного газу складали 778 195 млн куб. м, нафти - 94 101 тис. т, газового конденсату - 36 968 тис. т. Найбільший обсяг запасів нафти, природного газу та газового конденсату зосереджені в Східному регіоні - 55,43%, 77,92% та 91,11% відповідно.

За результатами проведених геологорозвідувальних робіт в звітному періоді на території України відбувся приріст запасів природного газу в обсязі 17 540 млн куб. м, нафти - в обсязі 767 тис. т, газового конденсату - в обсязі 418 тис. т.

Обсяги видобування природного газу у 2019 році скоротились на 1,07% в порівнянні з 2018 роком та склали 20 724 млн куб. м. На противагу, обсяги видобування нафти та газового конденсату, порівняно з минулим звітним періодом, зросли на 6,10% (1 721 тис. т) та 10,01% (747 тис. т) відповідно.

Загалом, у 2019 році сумарний обсяг накопичення природного газу в ПСГ становив 21,8 млрд куб. м, що на 24,5% менше ніж у 2018 році.

Обсяги загального транспортування природного газу та нафти внутрішнім споживачам та транзиту територією України у 2019 році зросли на 0,6% у порівнянні з 2018 роком та склали 116,0 млрд куб. м. та 15,5 млн т. відповідно.

Чистий дохід компанії АТ «Укртрансгаз» за 2019 рік зріс на 58,3% та склав 3 274,7 млн грн, при цьому показник чистого прибутку АТ «Укртранснафта» суттєво знизився на 53,2% та склав 779,2 млн грн.

У порівнянні з 2018 роком, у якому експортування нафти не відбувалось, протягом 2019 року було експортовано незначний обсяг нафти - 0,1 тис. т, при цьому імпорт порівняно з 2018 роком збільшився на 3,10% та склав 790,63 тис. т. Як і в 2018 році, у 2019 звітному році експорт природного газу не здійснювався, при цьому імпорт збільшився на 12,37% та становив 11,77 млрд куб. м.

5.3 Видобування руд заліза

5.3.1 Роль держави в галузі видобування руд заліза

В 2019 році, як і в попередньому, видобування руд заліза здійснювалося виключно приватними компаніями. Деякі державні компанії здійснювали геологорозвідувальні роботи, технічні випробування та дослідження. Таких налічувалося три: ДП «Дирекція Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд» (далі - ДП «Дирекція КГЗКОР»), ДП «Українська геологічна компанія», КП «Південукргеологія».

ДП «Дирекція КГЗКОР» підпорядковувалося Міністерству економічного розвитку і торгівлі України та здійснювало технічні випробування та дослідження. ДП «Дирекція КГЗКОР» не веде видобувну діяльність, як попередньо планувалося, через брак фінансового забезпечення процесу будівництва, а його діяльність підтримується бюджетними програмами. В 2019 році було направлено 29 350,00 тис. грн на забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд.

Таблиця 5.49: Використання коштів згідно з окремими бюджетними програмами в галузі видобування руд заліза у 2019 році[174]

Назва бюджетної програми	Загальний фонд	
	Виділені кошти, тис. грн	Фактично використані кошти за 2019 р., тис. грн
Забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд	29 350,00	29 350,00

Підприємства ДП «Українська геологічна компанія» та КП «Південукргеологія», що підпорядковуються Державній службі геології та надр України, проводять діяльність та надають послуги технічного консультування у сферах інжинірингу, геології та геодезії.

5.3.2 Запаси руд заліза

Запаси руд заліза в Україні зосереджені в двох залізорудних басейнах (Криворізький, Керченський) та трьох залізорудних районах (Білозірський, Кременчуцький, та Маріупольський). Основна їх частина сконцентрована на території Українського кристалічного щита в Криворізькому залізорудному басейні, де здійснюється видобуток багатих руд переважно підземним способом, залізистих кварцитів в основному відкритим і частково підземним способом. Поклади бурих залізняків не розробляються через відсутність попиту на них.

У Керченському залізорудному басейні, що розташований у північно-східній частині Індоло-Кубанського прогину, знаходяться розвідані запаси бурих залізняків, які законсервовані з 1992 р. Актуальна інформація щодо родовищ Керченського залізорудного басейну наразі

[174] Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2019 р. (розділ II.1), https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/964/5e7cb79649d80136399092.xlsx

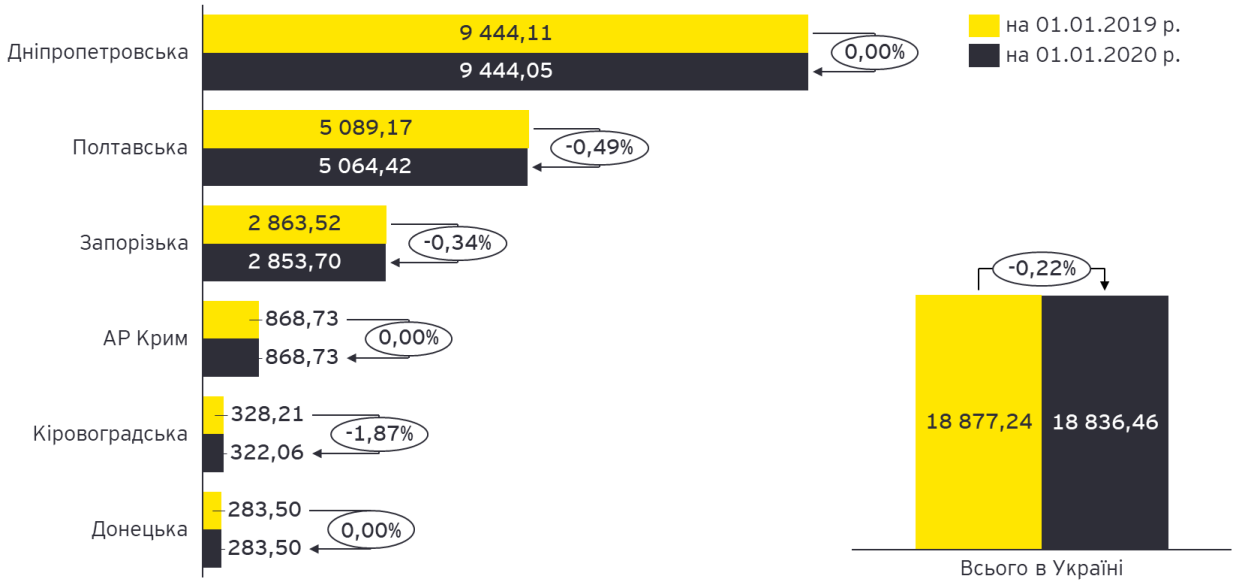
є не доступною, так як вони знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження.

Малюнок 5.28: Географічне розташування районів залягання руд заліза

У Кременчуцькому залізорудному районі діє ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», на якому розробляються багаті руди, легкозбагачувальні магнетитові та кумінгтоніт-магнетитові кварцити. У Білозірському рудному районі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» видобуває багаті руди підземним способом.

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2020 р. балансові запаси руд заліза склали 18 836,46 млн т. Всього в Україні налічувалося 60 родовищ руд заліза. Найбільший обсяг балансових запасів України знаходиться в Дніпропетровській області (9 444,05 млн. т або 50,14%), на другому місці - Полтавська область (5 064,42 млн. т або 26,89%), на третьому - Запорізька (2 853,70 млн. т або 15,15%). Також запаси руд заліза розташовані в Автономній Республіці Крим (868,73 млн т або 4,61%), Кіровоградській (322,06 млн т або 1,71%) та Донецькій (283,50 млн т або 1,51%) областях.

У 2019 році загальний обсяг балансових запасів руд заліза зменшився порівняно з минулим роком на 0,22%, зокрема у Полтавській області - на 0,48%, Запорізькій - на 0,36%, Кіровоградській - на 1,81%, Донецькій областях - на 0,18%.



Малюнок 5.29: **Структура балансових запасів руд заліза за областями України станом на 01.01.2019 р. і 01.01.2020 р., млн т[175]**

Рівень забезпеченості України балансовими запасами залізної руди можна визначити як високий. За умови подальшого збереження обсягів видобування руд заліза на рівні 2019 року, балансових запасів вистачить на 120 років.

5.3.3 Суттєві розвідувальні роботи

Протягом 2019 року в Україні проводився ряд суттєвих геолого-розвідувальних робіт родовищ руд заліза, а саме:

- ТОВ «Укргеоінвест Консалтинг» за технічним завданням ПрАТ «Суха Балка» проведено геолого-економічну переоцінку запасів багатих залізних руд поля шахти ім. Фрунзе, в межах глибини 500-1 275 м. Також було виконано геолого-економічну оцінку запасів багатих залізних руд та магнетитових залізистих кварцитів поля шахти Ювілейна в межах глибин 500-1 580 м.
- ТОВ «Веагну» було виконано попередню геолого-економічну переоцінку багатих руд заліза Переверзівського родовища та запасів залізистих кварцитів (магнетитових) Інгулецького родовища ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» до відмітки мінус 840 м.
- ВК «Геолог» за технічним завданням ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» проведено геолого-економічну оцінку запасів руд заліза Первомайського родовища та родовища поля шахти Першотравнева.
- ТОВ «Геопроф» виконано геолого-економічну переоцінку запасів магнетитових залізистих кварцитів Новокриворізького родовища (Південна частина, Ділянка №1 (кар'єр №2-біс) ПАТ «АрселорМітал Кривий Ріг».

[175] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2020 р

- ТОВ «Геопроф» згідно з технічним завдання ТОВ «Рудомайн» було виконано геолого-економічну оцінку доцільності розробки запасів залізних руд повторної розробки п'ятого та шостого залізистих горизонтів кар'єру «Південний» в обсязі 2 4137,6 тис. т категорії С2 запасів руд заліза.

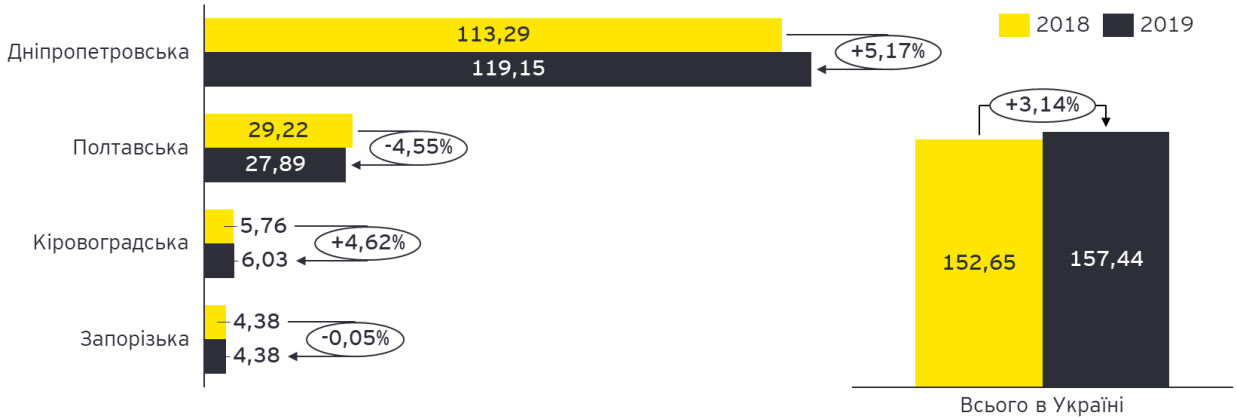
Ряд суттєвих розвідувальних робіт протягом 2019 року перебували на консервації. Такими є роботи ДП «Українська геологічна компанія» з пошукової оцінки Піщанського, Саранського, Байбузівського залізорудних проявів Середнього Побужжя. Роботи законсервовано з 2011 року через обмеженість фінансування. У 2019 році перебували на консервації також геологорозвідувальні роботи КП «Південукргеологія» на Гуляйпільському, Валявкинському, Попельнастівському та Чортомликському родовищах.

5.3.4 Обсяги та вартість видобування руд заліза

5.3.4.1 Обсяги видобування руд заліза

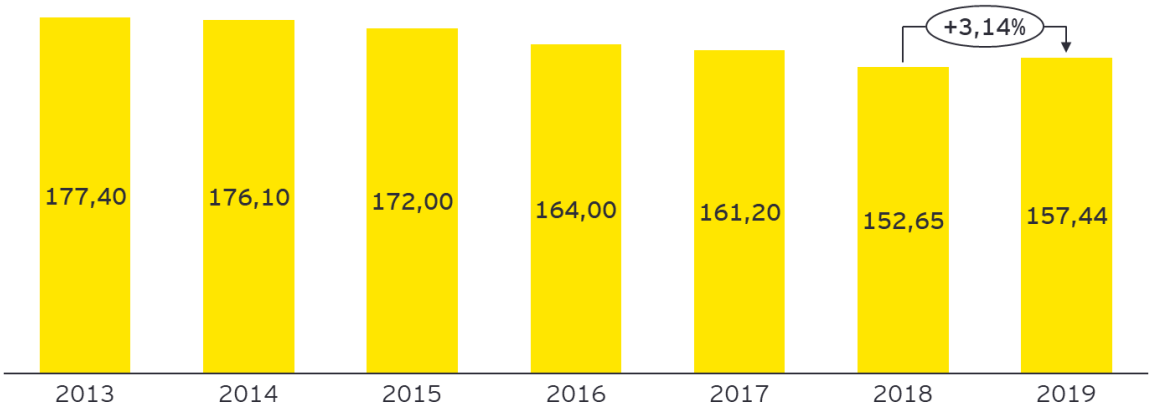
Загальний обсяг видобування руд заліза у 2019 році зріс на 3,14% відносно попереднього року і склав 157,44 млн т. Протягом періоду з 2013 року простежується загальна спадна динаміка обсягів видобування руд заліза (157,44 млн. т у 2019 р. порівняно з 177,40 млн. т у 2014 р.).

У 2019 році видобуток руд заліза було здійснено на території чотирьох областей України: Дніпропетровської - 75,68% (119,15 млн. т), Полтавської - 17,71% (27,89 млн т), Кіровоградської - 3,83% (6,03 млн. т), Запорізької - 2,78% (4,38 млн.).



Малюнок 5.30: Обсяги видобування руд заліза в Україні за областями у 2018-2019 рр., млн т[176]

[176] ДНВП «Геоінформ України», Щорічник «Мінеральні Ресурси України», 2018 р., http://geoinf.kiev.ua/M_R_2018_1.pdf



Малюнок 5.31: Динаміка обсягів видобутку руд заліза в Україні в 2013-2019 рр, млн т[177]

Видобування руд заліза в 2019 році здійснювалось 10-ма підприємствами у 8 шахтах та на 13 родовищах. Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», найбільші обсяги видобування припадають на ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» (27 748,50 млн т), ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» (28 414,60 млн т), ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» (25 698,00 млн т), ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» (24 237,00 млн т).

Збільшення загального обсягу видобування руд заліза у 2019 році на 3,14% в основному пов'язано зі зростанням обсягу видобування на ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» - на 2 286,00 млн. т більше порівняно з 2018 роком, ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» - на 2 195,00 млн. т, ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» - на 1 202,20 млн т. Найбільше зменшення обсягу видобування в абсолютному вимірі спостерігався на ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» - на 1 008,00 млн т.

У розрізі родовищ, найбільший приріст обсягу видобування в 2019 році в натуральних величинах простежувався на Первомайському родовищі (ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат») - на 2 321,00 млн т, Валявкинському родовищі (ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг») - на 1 868,00 млн т, Скелеватсько-Магнетитовому (ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат») - на 1 202,20 млн т (***Таблиця 5.50***).

Таблиця 5.50: Обсяги видобування руд заліза за підприємствами і родовищами в 2016-2019 рр.[178]

Підприємство	Родовище	Обсяги видобування, тис. т		
		2017	2018	2019
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	поле шахти ім. Артема (колишня шахта ім. Кірова)	673,0	820,0	757,0
	родовище Новокриворізьке (південна ділянка)	9 526,0	9 373,0	9 854,0
	родовище Валявкинське (південна ділянка)	11 277,00	11 758,00	13 626,00

[177] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2020 р.; ДНВП «Геоінформ України», Щорічник «Мінеральні Ресурси України», 2017 р.
[178] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2020 р.

Підприємство	Родовище	Обсяги видобування, тис. т		
		2017	2018	2019
ПАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча»	родовище Саксаганське (кар'єр Північний)	580,40	733,20[179]	-
ПрАТ «Суха Балка»	шахта Ювілейна	1 813,60	1 837,00	1 667,00
	шахта ім. Фрунзе	951,50	876,70	992,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Велика Глеюватка	5 059,00	4 916,00	4550,00
	шахта ім. Орджонікідзе	1 279,00	1 209,00	1 217,00
	родовище Петрівське	4 002,00	3 851,00	4 118,00
	родовище Артемівське	1 845,00	1 912,00	1 911,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Інгулецьке (ділянки 12,12П)	26 040,10	27 043,10	27 748,50
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Скелеватсько-Магнетитове	26 918,40	27 212,40	28 414,60
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Первомайське	18 236,0	17567,00	19 888,00
	родовище Ганнівське	6 398,00	5 936,00	5 810,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	шахта Тернівська (ім. Леніна)	1 201,00	1 084,20	1 157,30
	шахта Гвардійська	1 330,10	1 433,20	1 221,20
	шахта Октябрська	1 077,50	873,60	706,40
	шахта Родіна	1 243,80	1 354,90	1 539,90
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	родовище Південно-Білозерське	4 119,00	3 940,00	3 996,00
	родовище Переверзівське	264,00	439,00	381,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Горішнє-Плавнінське-Лавриківське	26 499,00	17 374,00	16 366,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	родовище Єристівське	11 471,00	11 841,00	11 521,00

[179] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2018 році на Саксаганському родовищі (кар'єр Північний) ПАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча» було видобуто товарних раніше втрачених руд заліза в обсязі 733,20 тис. т, в 2017 році - 580,40 тис. т. Ці обсяги не враховується в загальний показник обсягів видобування руд заліза в Україні

5.3.4.2 Вартість видобування руд заліза

У публічних джерелах інформації, відсутні дезагреговані дані про вартість продукції окремо галузі видобування руд заліза, у зв'язку з чим отримання такої інформації потребувало окремого запиту в Держстат. У відповідь на запит Незалежного адміністратора до Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з отриманими даними, загальна галузь видобування руд металів (видів економічної діяльності з кодуванням B07 «Добування металевих руд») протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 155 171,18 млн грн. З них, реалізація продукції галузі видобування руд заліза (код КВЕД-2010 B07.1) становила 143 118,13 млн грн, або 92,23% від загального обсягу реалізації продукції всієї галузі видобування руд металів.

Галузь видобування руд металів має чітко виражену експортну орієнтацію, крім того, інформація про обсяги видобування та ціну продукції на міжнародних ринках є публічно доступною. Проте, більшість вітчизняних підприємств реалізують руди заліза з різним рівнем збагачення. Саме тому, розрахунок вартості видобування Незалежним адміністратором не проводився.

В якості альтернативного підходу оцінки було використано інформацію, надану підзвітними компаніями[180] в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік. Так, загальна виручка підзвітних компаній галузі видобування руд заліза становила 130 842,13 млн грн (без ПДВ), з них:

- виручка від реалізації товарної продукції на території України - 44 824,70 млн. грн;
- виручка від експорту товарної продукції - 86 017,43 млн грн.

Детальна інформація надана в таблиці нижче ***(Таблиця 5.51)***.

Таблиця 5.51: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд заліза у 2019 році[181]

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	28 075,00	10 886,24	13 964,90	6 135,11
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	12 533,17	4 234,63	133,38	11 949,90
ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	28 694,50	13 066,92	5 428,16	19 777,33
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	25 698,00	12 069,45	18 956,97	9 515,99
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	11 647,00	10 657,15	1 477,82	3 179,24

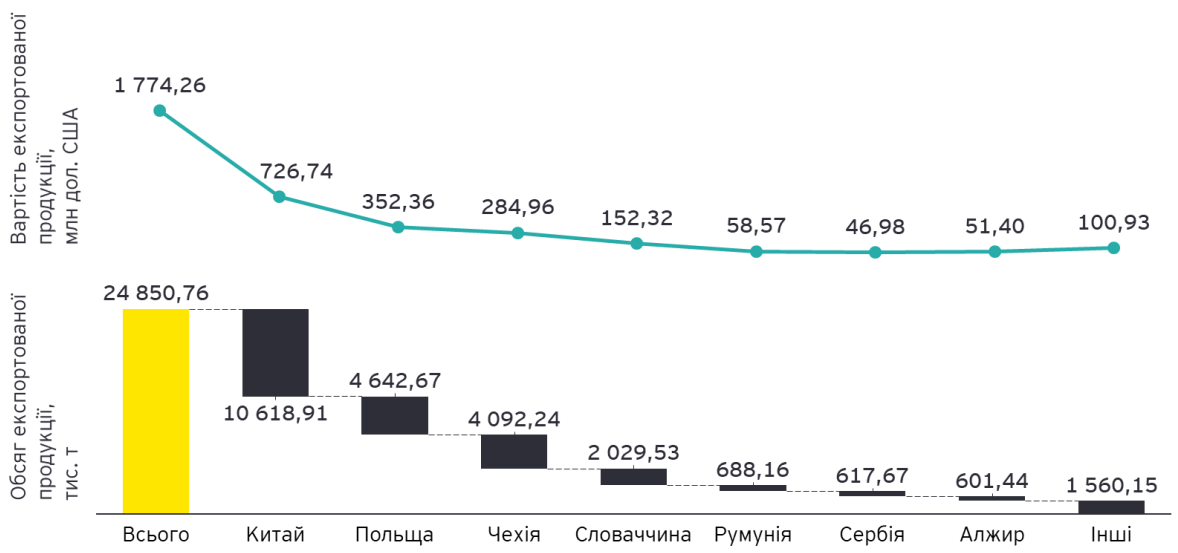
[180] В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Р*озділі 8*)

[181] Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	5 622,70	4 284,89	1 985,14	4 574,07
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	44 807,00	1 973,48	0,00	3 792,14
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	16 685,06	8 971,20	0,00	2 3954,11
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	4 563,80	4 825,37	2 878,32	3 139,54
Всього	**17 8326,23**	**70 969,33**	**44 824,70**	**86 017,43**

5.3.5 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки

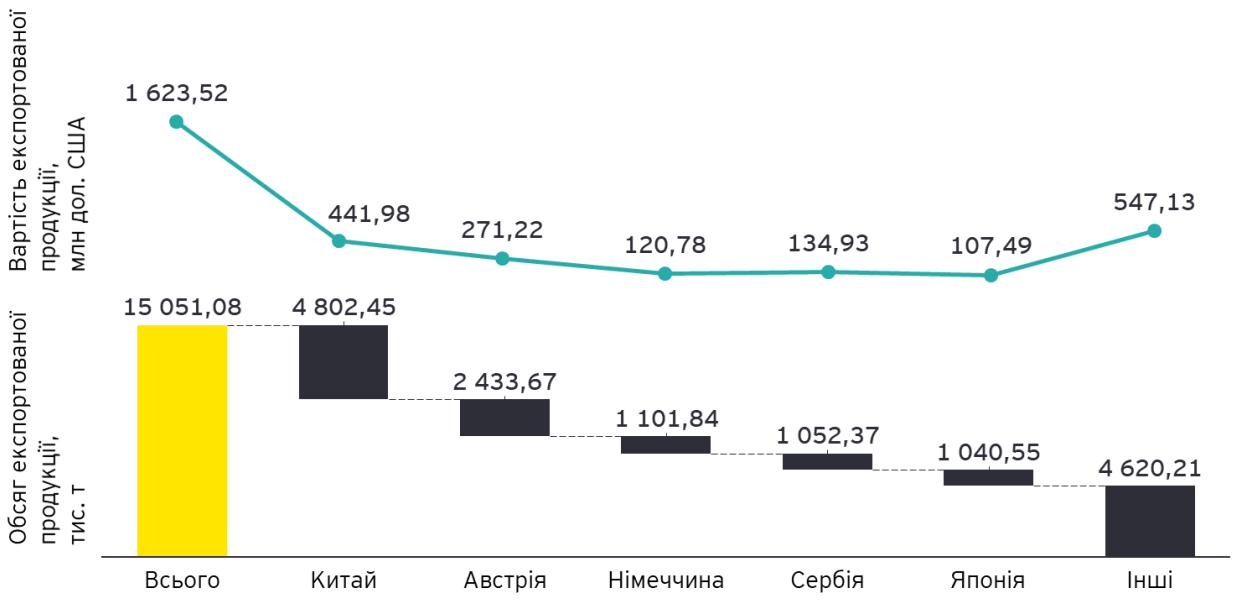
Обсяг експорту руд та концентратів заліза неагломерованих у 2019 році склав 24 850,76 тис. т вартістю 1 774,26 млн дол. США і збільшився на 17,18% порівняно з 2018 роком. Найбільшу частку було експортовано в Китай - 42,73% загального експорту або 10 618,91 тис. т. Наступними країнами за обсягами експорту були Польща (18,68% або 4 642,67 тис. т), Чехія (16,47% або 4 642,67 тис. т), Словаччина (8,17% або 2 029,53 тис. т) та інші.



Малюнок 5.32: Обсяги експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[182]

[182] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

Обсяг експорту руд та концентратів заліза агломерованих у 2019 році становив 15 051,08 тис. т, що на 4,12% менше за аналогічний показник у 2018 році. Значну частку було експортовано в Китай (31,91% загального обсягу експорту), а також в Австрію (16,17%), Німеччину (7,32%), Сербію (6,99%), Японію (6,91%) та інші країни.



Малюнок 5.33: Обсяги експорту руд та концентратів заліза агломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[183]

Обсяг імпорту руд та концентратів заліза неагломерованих у 2019 році становив 0,28 тис. т вартістю 0,12 млн дол. США. Його зменшення на 99,74% порівняно з 2018 роком пов'язано з припиненням постачання з Росії. Основними постачальниками стали Нідерланди (76,50% загального обсягу імпорту) й Велика Британія (23,25%).

Обсяг імпорту руд та концентратів заліза агломерованих в 2019 році склав 13,96 тис. т та збільшився більше, ніж в 4 рази порівняно з 2018 роком. Майже весь обсяг імпорту було поставлено з Росії.

[183] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

Висновки до розділу

Обсяг запасів руд заліза в Україні станом на 01.01.2020 склав 18 836,46 млн т. Географічно запаси залізних руд сконцентровані в двох залізорудних басейнах (Криворізький, Керченський) та трьох залізорудних районах (Білозірський, Кременчуцький, та Маріупольський). Більше половини загального обсягу запасів (50,14%) розташовані на території Дніпропетровської області.

Обсяг видобування руд заліза в 2019 році склав 157,44 млн т, що на 3,08% більше порівняно з попереднім роком. Зокрема, суттєве збільшення обсягу видобування спостерігалося на ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат».

В 2019 році спостерігалося збільшення обсягу експорту руд та концентратів заліза неагломерованих на 17,18% порівняно з попереднім роком до значення 24 850,76 тис. т, а обсяг експорту руд та концентратів заліза агломерованих зменшився на 4,12% і склав 15 051,08 тис. т. Найбільша частка експорту руд та концентратів заліза неагломерований і агломерованиз припала на Китай.

Обсяг імпорту руд та концентратів заліза неагломерованих і агломерованих є незначними, порівняно з експортом. Обсяг імпорту руд та концентратів заліза неагломерованих у 2019 році впав на 99,74% відносно 2018 року через припинення постачання з Росії і склав 0,28 тис. т. Майже весь обсяг імпорту руд та концентратів заліза агломерованих припадає на Росію і у 2019 році збільшився більш, ніж в 4 рази порівняно з попереднім роком до значення 13,96 тис. т.

5.4 Видобування руд титану

5.4.1 Роль держави в галузі видобування руд титану

В галузі видобування руд титану держава представлена АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», єдиним засновником якого є Міністерство економічного розвитку і торгівлі України. Структурно компанія об'єднує два відокремлених підрозділи: Вільногірський гірничо-збагачувальний комбінат та Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат.

Проте станом на жовтень 2019 року, функції з управління пакетом АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» було передано Фонду державного майна України, що фактично означає початок приватизації підприємства[184]. Згідно з даними, наданими АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» в ході звітування, компанія не отримувала державну допомогу від органів влади, місцевого самоврядування чи інших надавачів державної допомоги у звітному періоді. Відповідно до фінансової звітності компанії, станом на 01.01.2019 рік непокритий збиток становив 115 087 тис. грн, а станом на 31.12.2019 рік - 115 038 тис. грн.

5.4.2 Запаси руд титану

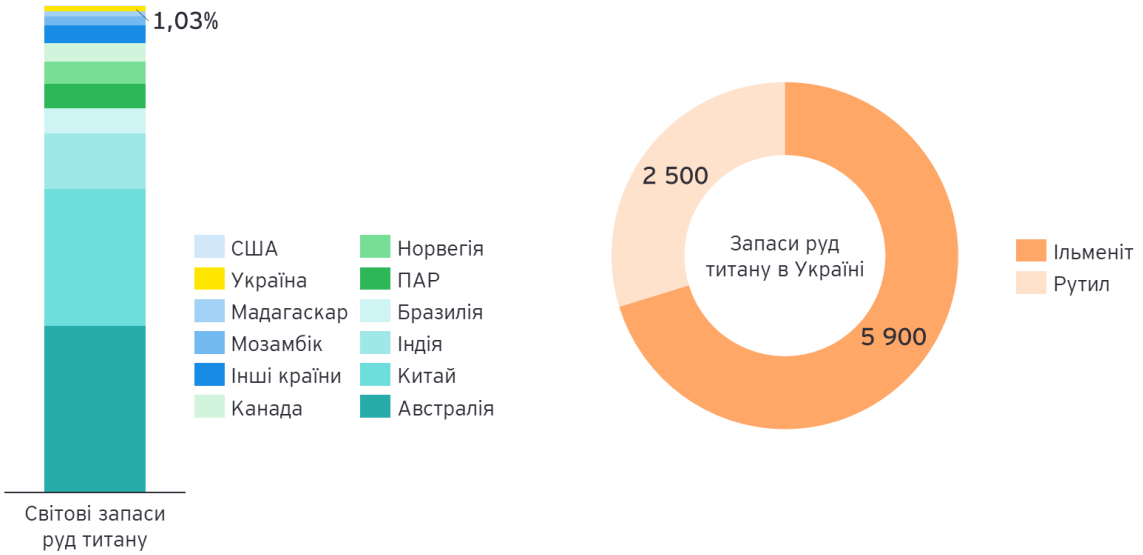
Запаси руд титану в Україні зосереджені на території Українського кристалічного щита, який є однією із провідних титаноносних провінцій в світі. Сировинна база руд титану нараховує понад 40 родовищ, серед яких одне унікальне, 13 великих та 10 середніх. Виокремлюють 4 геолого-промислові тип родовищ, в яких залягають ключові запаси руд титану в Україні: (1) корінні магматогенні в гобронoритах і тактолітах апатит-ільменітові родовища Волинського типу; (2) розсипи одно- і двомінерального складу Іршанського типу; (3) морські розсипи комплексного рутил-циркон-ільменітового (полімінерального) складу Малишевського геолого-промислового типу; (4) екзогенні (залишкові) ільменітові родовища в корі вивітрювання.

Однак для промислових цілей, руди титану видобуваються з прибережно-морських розсипів в центральній частині України (Малишевське родовище) та континентальних розсипів близького знесення на північному заході Українського щита (Межирічне, Лівобережне, Правобережне та інші, що складають Іршанську групу родовищ).

Дані щодо запасів руд титану в Україні є державною таємницею[185], у зв'язку з чим вони не оприлюднюються у відкритому доступі. Додатковим джерелом інформації про запаси руд титану в Україні і світі є дослідження Державної геологічної служби США щодо мінеральних ресурсів, яке щорічно публікується у вільному доступі. Згідно з оцінкою Державної геологічної служби США, запаси руд титану (ільменіт, рутил) станом на кінець 2019 року становили 8 400 тис. т або 1,03% від світових запасів.

[184] Об'єднана гірничо-хімічна компанія, https://umcc.com.ua/news/1303/oghk_perehodit_do_fondu_derjmayna_dlya_privatizats%D1%96i

[185] Згідно з наказом Служби безпеки України від 12.08.2005 р. № 440 «Про затвердження Зводу відомостей, що становлять державну таємницю», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0902-05#Text



Малюнок 5.34: Запаси руд титану в Україні станом на 01.01.2019 р., тис. т[186]

Згідно з даними АТ «Об'єднано гірничо-хімічна компанія», сумарні балансові запаси руд титану становили 45 368 тис. куб. м, а обсяг умовно балансових та позабалансових запасів - 82 179 тис. куб. м. Обсяг балансових запасів пісків циркон-рутил-ільменітоносних, станом на кінець звітного періоду, склав 22 403 тис. куб. м, а умовно балансових та позабалансових - 53 719,30 тис. куб. м.

5.4.3 Суттєві розвідувальні роботи

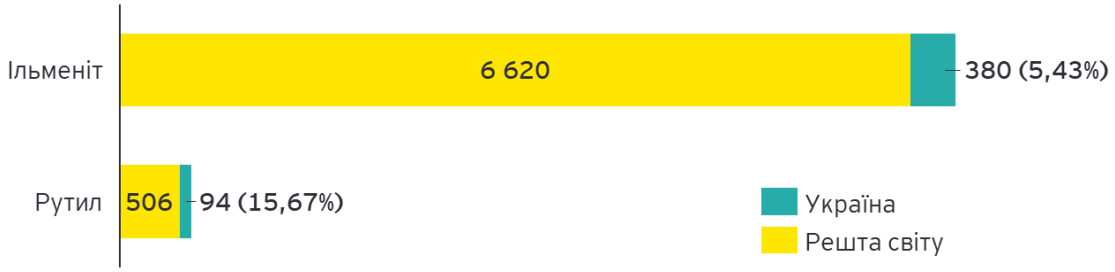
За результатами проведення IV аукціону з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що відбувся у 2019 році, ТОВ «Титан-Апатитова Група» отримала ліцензію на проведення геологічного вивчення ділянки Юрівської (Житомирська область). Більш детальна інформація про розвідувальні роботи щодо родовищ титану відсутня у відкритому доступі.

5.4.4 Обсяги та вартість видобування руд титану

5.4.4.1 Обсяги видобування руд титану

За оціночними даними Державної геологічної служби США, обсяг виробництва концентратів титанових в Україні становив 474 тис. т, з яких ільменітовий концентрат склав 380 тис. т і рутиловий концентрат - 94 тис. т. Сукупний обсяг виробництва концентратів титанових в Україні оцінювався в розмірі 6,24% від обсягу світового виробництва.

[186] Геологічна служба США, 2020 рік, https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2020/mcs2020.pdf



Малюнок 5.35: Обсяги виробництва концентрату титанового в Україні та світі в 2019 р., тис. т[187]

Згідно з інформацією, яку надало АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» в ході звітування, обсяги видобування руд титану компанією у 2019 році становили:

- Руди титану - 1 036 тис. куб. м;
- Піски циркон-рутил-ільменітоносні - 4 451 тис. куб. м.

5.4.4.2 Вартість видобування руд титану

Дезагреговані дані Держстату про вартість продукції галузі видобування руд титану у публічних джерелах інформації відсутні. У відповідь на запит Незалежного адміністратора до Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з даними Держстату, загальна галузь видобування руд металів (видів економічної діяльності з кодуванням B07 «Добування металевих руд») протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 155 171,18 млн грн. З них, реалізація продукції галузі видобування руд кольорових металів (код КВЕД-2010 B07.2), в яку входить галузь видобування руд титану, становила 12 053,04 млн грн, або 7,76% від загального обсягу реалізації продукції всієї галузі видобування руд металів.

В якості альтернативного джерела інформації було використано дані, надані підзвітними компаніями[188] в рамках підготовки даного Звіту ІПВГ за 2019 рік. В галузі видобування руд титану найбільшим представником є АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», частка держави в статутному капіталі якої становить 100%. Згідно з даними, отриманими від компанії, її обсяги видобування незбагаченої руди у 2019 році склали 1 036,00 тис. куб. м, а обсяги реалізації товарної продукції - 219 тис. т, з них реалізовано на території України 21,85 тис. т, експортовано 197,15 тис. т. Загальна виручка від реалізації товарної продукції АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» становила 2 107,23 млн грн, з яких:

- виручка від реалізації на території України (без ПДВ) - 190,42 млн грн;
- виручка від реалізації товарної продукції (без ПДВ) експорт - 1 916,81 млн грн[189].

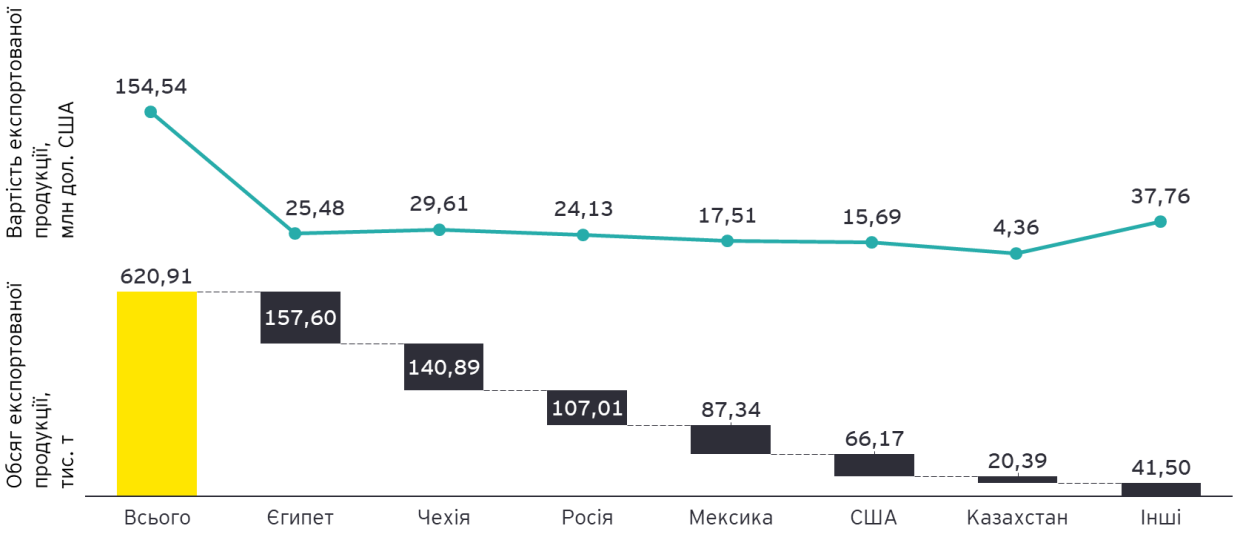
[187] Згідно з інформацією в дослідженні Геологічної служби США, опублікованому в 2020 році, дані про виробництво концентрату титанового за 2019 є оціночними. Джерело: Геологічна служба США, 2020 рік, https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2020/mcs2020.pdf

[188] В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у *Розділі 8*)

[189] Згідно з інформацією, отриманою від АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік

5.4.5 Експорт та імпорт руд титану

Згідно з даними Держстату, в 2019 році було експортовано руд та концентратів титанових 620,91 тис. т вартістю 154,54 млн. дол. США. Експорт є на 3,57% вищим, ніж аналогічний минулого року у натуральному вимірі, а у вартісному - вищим на 22,92%. Найбільшими торгівельними партнерами є Єгипет (157,60 тис. т), Чехія (140,89 тис. т), Росія (107,01 тис. т), Мексика (87,34 тис. т). Також було здійснено поставки в США (66,17 тис. т), Казахстан (20,39 тис т), Китай (10,49 тис. т) та інші країни.



Малюнок 5.36: Обсяги експорту руд та концентратів титану за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[190]

Обсяг імпорту руд титану в 2019 році скоротився на 95,02% порівняно з попереднім і в абсолютному значенні становив 0,791 тис. т вартістю 0,56 млн дол. США. Основним постачальником залишається Сенегал (0,790 тис. т вартістю 0,55 млн дол. США), до інших належать Казахстан, В'єтнам, Індія.

[190] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

Висновки до розділу

Запаси руд титану в Україні є унікальними за своєю структурою, тому мають значну економічну цінність як на національному, так і на світовому рівні. Найбільша компанія галузі видобування руд титану АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» перебуває у власності держави і знаходиться під керівництвом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України.

Дані щодо запасів руд титану (рутил, ільменіт) в Україні є державною таємницею, Державна геологічна служба США оцінює їх у розмірі 8 400 тис. т або 1,03% світових запасів.

Обсяги виробництва концентратів титанових руд, за оціночними даними Державної геологічної служби США, становив 474 тис. т, з них ільменітовий концентрат - 380 тис. т, рутиловий концентрат - 94 тис. т.

Експорт руд та концентратів титану, у порівнянні з 2018 роком, зріс на 3,57% та становив 620,91 тис. т, при цьому імпорт знизився на 95,02% і склав 0,791 тис. т. Незначні обсяги імпорту пояснюються тим, що Україна залишається чистим експортером руд та концентратів титану.

5.5 Видобування руд марганцю

5.5.1 Роль держави в галузі видобування руд марганцю

Підприємства державної власності в галузі видобування руд марганцю не представлені, водночас в 2019 році три компанії приватного сектору, а саме АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт» провадили діяльність з видобування руд марганцю в Україні. Державні програми з підтримки галузі у звітному періоді не реалізовувались.

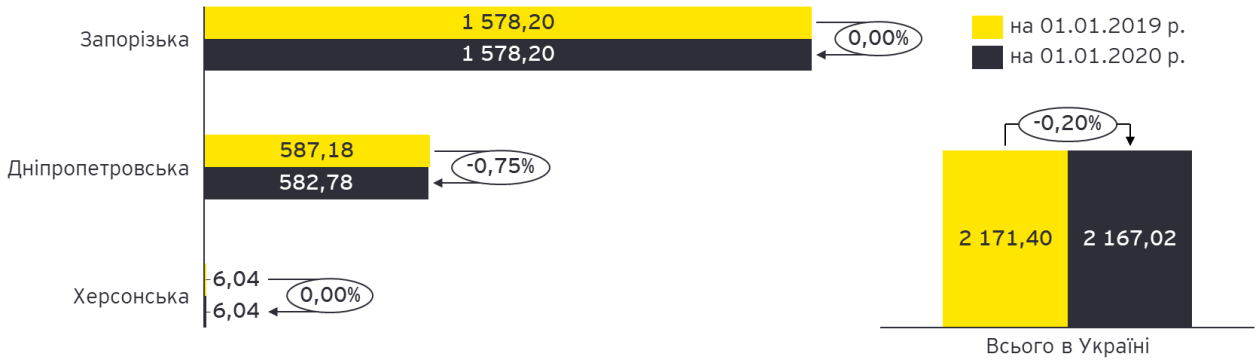
5.5.2 Запаси руд марганцю

Україна є другою країною в світі за обсягом загальних запасів та світовим лідером за підтвердженими запасами руд марганцю. Основні промислові запаси руд марганцю зосереджені в Південноукраїнській марганцеворудній провінції, що включає родовища найбільшого в світі Нікопольського марганцеворудного басейну (***Малюнок 5.37***). Потужність рудного горизонту в Нікопольському басейні в середньому становить 1,5-2,0 м, а середня глибина залягання - 40-75 м. На основі мінерального складу розрізняють три промислових типи руд марганцю: оксидні, карбонатні та оксидно-карбонатні, або змішані.

Малюнок 5.37: Географічне розташування районів залягання руд марганцю

До Нікопольського марганцеворудного басейну відносяться Нікопольське (що в свою чергу розділене на Східну та Західну відокремлені частини), Велико-Токмацьке та Федорівське родовище. Крім того Державними балансом запасів корисних копалин на території України враховуються запаси техногенного родовища «Шламосховище ім. Максимова».

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2020 року балансові запаси руд марганцю в Україні складали 2 167,02 млн т (***Малюнок 5.38***).



Малюнок 5.38: Структура балансових запасів руд марганцю за областями України станом на 01.01.2019 р. та 01.01.2020 р., млн т[191]

У розрізі адміністративних областей, балансові запаси руд марганцю зосереджені лише на територіях Запорізької, Дніпропетровської та Херсонської областей, проте основна їх частина припадає на Запорізьку та Дніпропетровську області - 72,83% та 26,89% від загального обсягу запасів відповідно. Незначне скорочення запасів у 2019 році спостерігалось лише у Дніпропетровській області.

5.5.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» в звітному періоді не проводились суттєві розвідувальні роботи.

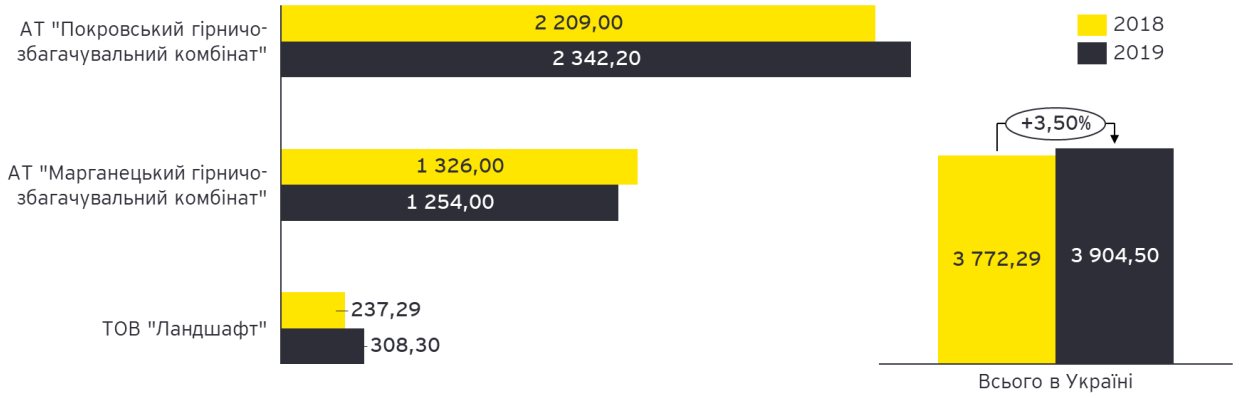
5.5.4 Обсяги та вартість видобування руд марганцю

5.5.4.1 Обсяги видобування руд марганцю

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» в 2019 році обсяги видобування руд марганцю в Україні зросли на 3,50% відносно 2018 року та становили 3 904,50 тис. т. Видобування здійснювалось лише на території Дніпропетровської області, трьома підприємствами: АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» (розробляє західну частину Нікопольського родовища); АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»

[191] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди марганцю (випуск 53), 2020 р.

(розробляє східну частину Нікопольського родовища) та ТОВ «Ландшафт» (розробляє Шламосховище ім. Максимова).



Малюнок 5.39: Динаміка обсягів видобування руд марганцю в Україні у 2018-2019 рр., тис. т[192]

Найбільша частка загального обсягу видобування руд марганцю припадала на АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», яке видобуло 2 342,20 тис. т (59,99%). АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» було на другому місці, видобувши у звітному періоді 32,12% від загального обсягу видобування, або 1 254,00 тис. т. Для всіх підприємств спостерігалось збільшення обсягів видобування руд марганцю в 2019 році порівняно з 2018 роком, крім АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» - обсяги видобування компанії скоротились на 5,43% (***Малюнок 5.39***).

При збереженні поточного рівня видобування, забезпеченість балансових запасів руд марганцю становитиме 555 років.

5.5.4.2 Вартість видобування руд марганцю

Дані Держстату про вартість продукції галузі видобування руд марганцю у публічних джерелах інформації відсутні. Також, відсутні будь-які дезагреговані дані в інших публічних джерелах даних.

У відповідь на запит Незалежного адміністратора до Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з отриманими даними, загальна галузь видобування руд металів (види економічної діяльності з кодуванням B07 «Добування металевих руд») протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 155 171,18 млн грн. З них, реалізація продукції галузі видобування руд кольорових металів (код КВЕД-2010 B07.2), в яку входить галузь видобування руд марганцю, становила 12 053,04 млн грн, або 7,76% від загального обсягу реалізації продукції всієї галузі видобування руд металів.

[192] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди марганцю (випуск 53), 2020 р.

В якості альтернативного джерела інформації було використано дані, надані підзвітними компаніями[193] в рамках підготовки даного Звіту ІПВГ за 2019 рік. В галузі видобування руд марганцю підзвітними компаніями були ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат». Виручка даних компаній наведена в таблиці нижче ***(Таблиця 5.52)***.

Таблиця 5.52: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд марганцю у 2019 році[194]

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції, (без ПДВ), млн грн
ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 287,00	506,52	916,06	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 453,00	961,42	2 042,18	0,00
Всього	**3 740,00**	**14 67,94**	**2 958,24**	**0,00**

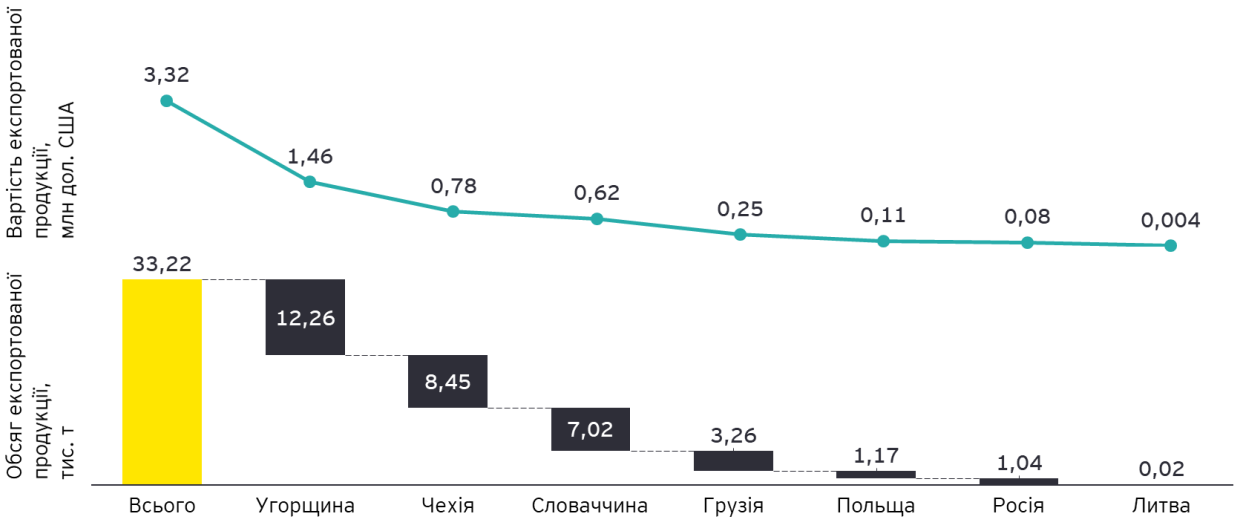
5.5.5 Експорт та імпорт руд марганцю

Експорт руд та концентратів марганцю з України в 2019 році зменшився відносно 2018 року у натуральних одиницях на 44,25%, у грошових одиницях - на 13,42%. З загального обсягу експорту в розмірі 33,22 тис. т, 36,90% або 12,26 тис. т припадало на Угорщину; 25,43% або 8,45 тис. т - на Чехію, 21,12% або 7,02 тис. т - на Словаччину. Також руди та концентрати марганцю було експортовано в Грузію (3,26 тис. т), Польщу (1,17 тис. т), Росію (1,04 тис. т), Литву (0,02 тис. т).

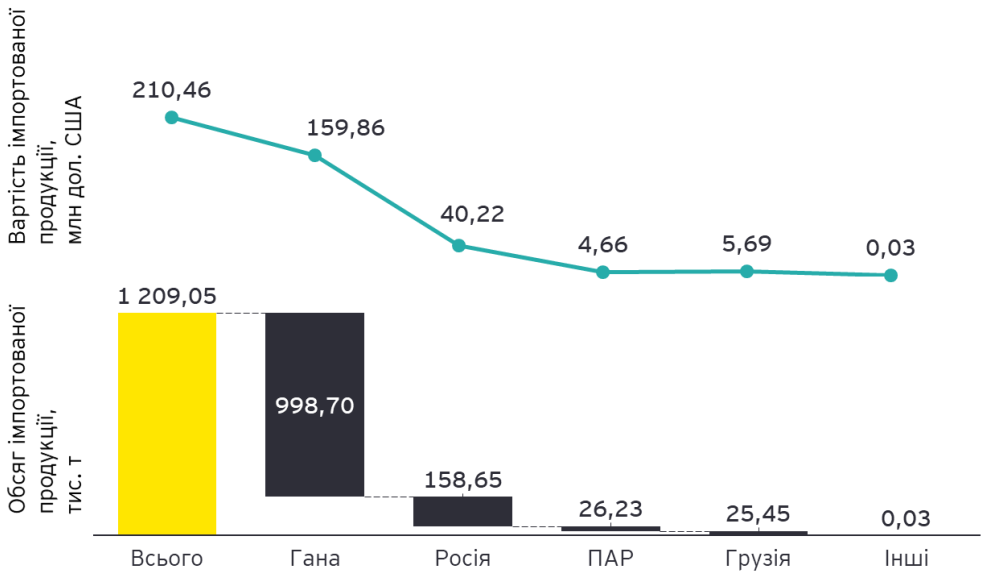
Згідно з даними Держстату, обсяг імпорту руд та концентратів марганцю в Україну в 2019 році скоротився на 28,8% відносно 2018 року, він становить 1 209,05 тис. т, а його вартість - 210,46 млн дол. США. Гана забезпечила 82,60% імпорту (998,70 тис. т), Росія - 13,12% (158,65 тис. т), а решту 2,17% - інші країни, такі як ПАР, Грузія, Бельгія, Індія, США, Бразилія.

[193] В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Р***озділі 8***)

[194] Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»



Малюнок 5.40: Обсяги експорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2019 р[195]



Малюнок 5.41: Обсяги імпорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[196]

[195] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm
[196] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

Висновки до розділу

За обсягом загальних запасів руд марганцю Україна є другою у світі країною. Станом на 01.01.2020 року балансові запаси руд марганцю в Україні склали 2 167,02 млн т. Більшість запасів (72,83%) розташовані на території Запорізької області, решта - в Дніпропетровській та Херсонській областях.

Видобування руд марганцю протягом 2019 року, як і в 2018, здійснювалося виключно на території Дніпропетровської області. Обсяги видобування в 2019 році зросли на 3,50% і становили 3 904,50 тис. т. Забезпеченість України рудами марганцю при збереженні обсягу видобування на рівні 2019 року, становить 555 років.

Експорт й імпорт руд та концентратів марганцю в 2019 році зменшились порівняно з 2018 роком на 44,25% та 28,8% відповідно. Експорт здійснювався здебільшого в Угорщину, Чехію, Словаччину, а 82,60% імпорту руд та концентратів марганцю припадало на Гану.

5.6 Видобування глин вогнетривких

5.6.1 Роль держави в галузі видобування глин вогнетривких

У 2019 р., як і в попередньому, державними компаніями видобуток глин вогнетривких не здійснювався. Програм щодо підтримки галузі видобування глин вогнетривких державним бюджетом України у 2019 р. також реалізовано не було.

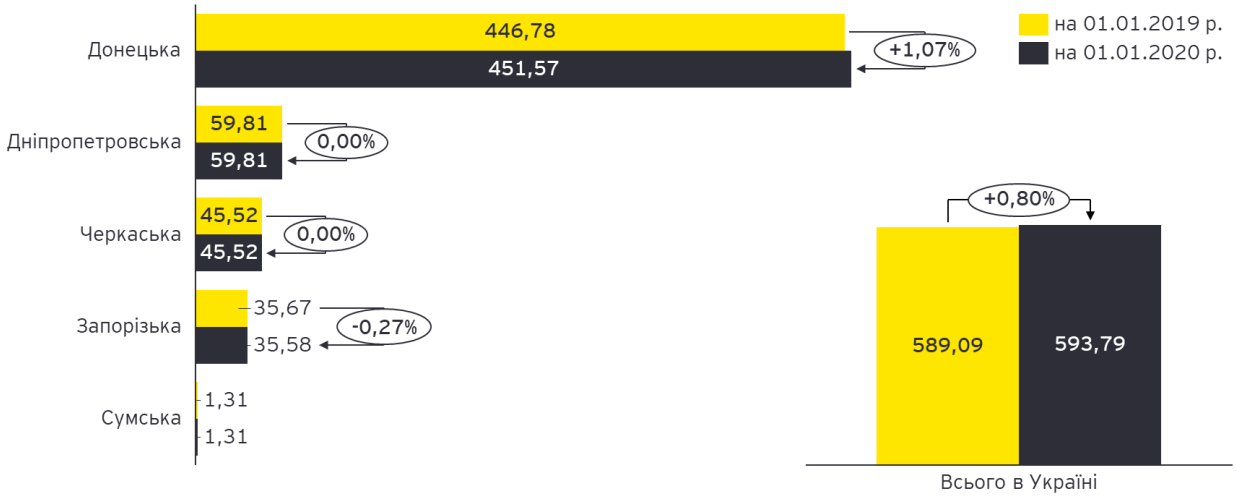
5.6.2 Запаси глин вогнетривких

Промислові поклади глин вогнетривких в Україні розташовані в Дніпровсько-Донецькій западині, Донецькій складчастій споруді, осадочному чохлі Українського щита. Глибина залягання знаходиться в межах від 1 м до 60 м, глини залягають у вигляді пластів і лінз потужністю від 8-10 см до 25 м.

Малюнок 5.42: Карта розташування родовищ глин вогнетривких на території України

Станом на 01.01.2020 року обсяг балансових запасів глин вогнетривких в Україні за категорією А+В+С1 склав 593,79 млн т, що на 0,80% більше за аналогічний показник станом на 01.01.2019 року. Переважна частка балансових запасів глин вогнетривких в

Україні розташовані на території Донецької області (76,05% загального обсягу або 451,57 млн т). Решта запасів розміщені в Дніпропетровській (10,07 % або 59,81 млн т), Черкаській (7,67 % або 45,52 млн т), Запорізькій (5,99 % або 35,58 млн т) та Сумській (0,22% або 1,31 млн т) областях. Незначні зміни в обсязі запасів порівняно з попереднім роком спостерігалися в Донецькій (збільшення на 1,06%) та Запорізькій (зменшення на 0,27%) областях.



Малюнок 5.43: Структура балансових запасів глин вогнетривких за областями України станом на 01.01.2019 р. та 01.01.2020 р., млн т[197]

5.6.3 Суттєві розвідувальні роботи

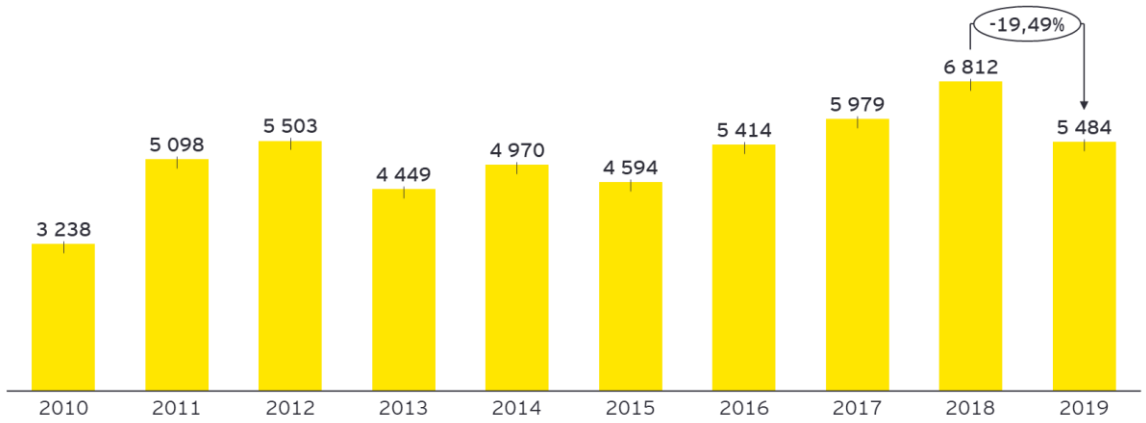
Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», суттєвих геологорозвідувальних робіт на родовищах глин вогнетривких не було проведено в 2019 році.

5.6.4 Обсяги та вартість видобування глин вогнетривких

5.6.4.1 Обсяги видобування глин вогнетривких

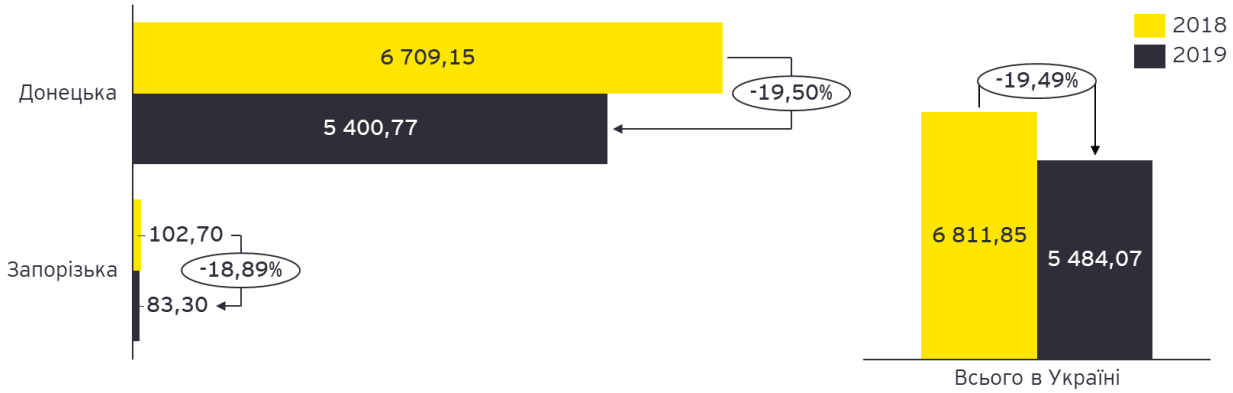
У 2019 році обсяг видобування глин вогнетривких в Україні скоротився на 1 327,78 тис. т або на 19,49% порівняно з 2018 роком й склав 5 484,07 тис. т. Видобування глин вогнетривких у 2019 році здійснювало 13 компаній (12 - в Донецькій області, 1 - в Запорізькій), найбільший обсяг видобування припав на ПАТ «Веско» (1 236,60 тис. т), ПрАТ «Глини Донбасу» (1 159,50 тис. т), ПАТ «Дружківське рудоуправління» (846 тис. т).

[197] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глини для вогнетривів (випуск 29), 2020 р.



Малюнок 5.44: Динаміка обсягів видобування глин вогнетривких в Україні у 2010-2019 рр., тис. т[198]

Найбільша частка обсягу видобування глин вогнетривких припадає на родовища Донецької області (98,48% або 5 400,77 тис. т). Видобування глин вогнетривких здійснювалося також на Пологівському родовищі Запорізької області (1,52% або 83,30 тис. т).



Малюнок 5.45: Структура обсягів видобування глин вогнетривких за областями України у 2018-2019 рр., тис. т[199]

За умови збереження обсягів видобування глин вогнетривких в Україні на рівні 2019 року, обсягів балансових запасів вистачить на 108 років.

5.6.4.2 Вартість видобування глин вогнетривких

У зв'язку з ти, що дезагреговані дані Держстату про вартість продукції галузі видобування глин вогнетривких у публічних джерелах інформації відсутні, Незалежний адміністратор підготував запит Держстату. У відповідь на запит від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування

[198] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глини для вогнетривів (випуск 29), 2020 р.
[199] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глини для вогнетривів (випуск 29), 2020 р.

інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 28 347,48 млн грн. Детальна інформація наведена в таблиці нижче ***(Таблиця 5.53)***.

Реалізація продукції галузі видобування піску, гравію, глин і каоліну (код КВЕД-2010 - В08.12), в яку входить галузь добування глин вогнетривких, в 2019 році становила 20 109,64 млн грн.

Таблиця 5.53: Виручка від реалізації товарної продукції галузей видобування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів (код КВЕД-2010 - В08) у 2019 році[200]

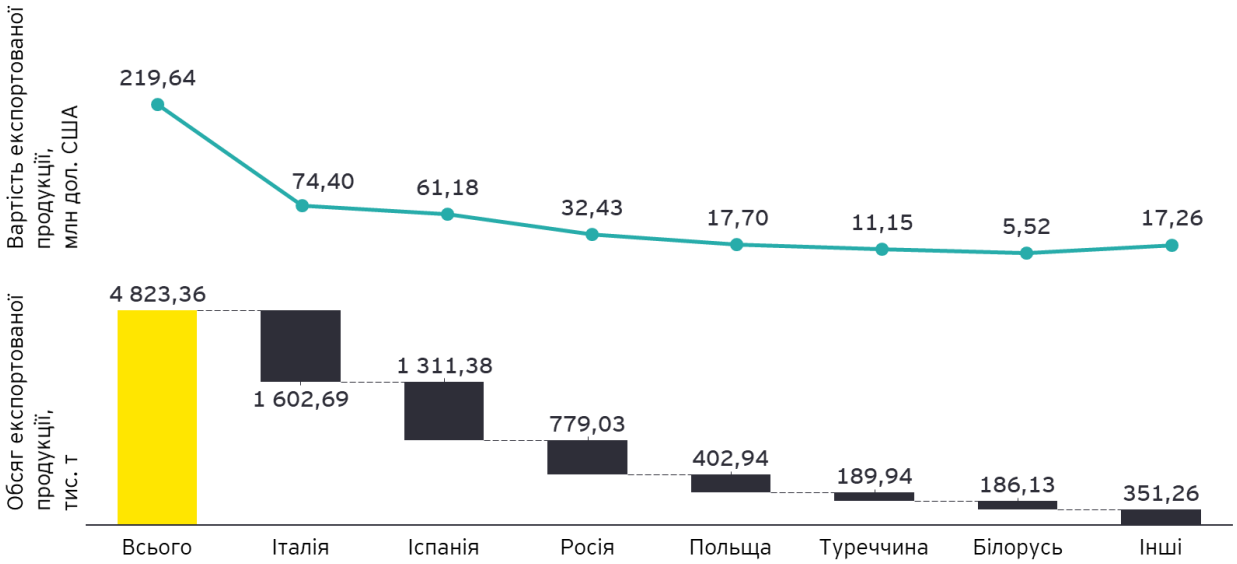
Галузі добувна промисловість і розроблення кар'єрів		Код за КВЕД-2010	Обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг), млн грн
I.	Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, з них:	В08	28 347,48
1.	Добування каменю, піску та глини, в т. ч.:	В08.1	25 580,35
А.	Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю	В08.11	5 470,71
Б.	Добування піску, гравію, глин і каоліну	В08.12	20 109,64
2.	Добування корисних копалин та розроблення кар`єрів, н.в.і.у.	В08.9	2 767,13

5.6.5 Експорт та імпорт глин вогнетривких

Згідно з даними Держстату, обсяг експорту глин вогнетривких в 2019 році становив 4 823,36 тис. т, а його вартість - 219,64 млн дол. США. Обсяг експорту в натуральному вимірі зменшився на 12,84%, а у вартісному - на 7,35% порівняно з 2018 роком. Глини вогнетривкі було експортовано в такі країни, як Італія (33,23% загального обсягу експорту), Іспанія (27,19%), Росія (16,15%), Польща (8,35%) та інші.

Обсяг імпорту глин вогнетривких у 2019 році залишався незначним - 210,10 т, що на 39,58% менше порівняно з 2018 роком. Найбільшим торговим партнером виступала Німеччина, що забезпечила 98,58% обсягу імпорту. Перелік країн-постачальників у звітному році розширився, до нього також увійшли Польща, Китай, Хорватія, Туреччина, Іспанія.

[200] Інформація, наведена в таблиці, отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора до Держстату



Малюнок 5.46: Обсяги експорту глин вогнетривких за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2019 р.[201]

Висновки до розділу

Загальний обсяг запасів глин вогнетривких станом на 01.01.2020 р. становив 593,79 млн т, а обсяг їх видобування у 2019 році - 5 484,07 тис. т.

Більша частина запасів, а саме 76,05%, зосереджена в родовищах Донецької області, з яких протягом 2019 року було видобуто 98,48% загального обсягу видобутку глин вогнетривких в Україні.

У 2019 році обсяг експорту зменшився на 12,84% порівняно з 2018 роком і склав 4 823,36 тис. т. Обсяг імпорту залишався несуттєвим і становив 210,10 т.

[201] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

5.7 Видобування глин тугоплавких

5.7.1 Роль держави в галузі видобування глин тугоплавких

Державниі підприємства не здійснювали видобування глин тугоплавких в Україні у 2019 році. Як і в попередньому році, видобування здійснювалося виключно двома приватними компаніями - ТОВ «Керамік-Арт» в Донецькій області та ТОВ «Русинія» в Закарпатській області. Державних програм з підтримки галузі видобування глин тугоплавких у 2019 р. також не було.

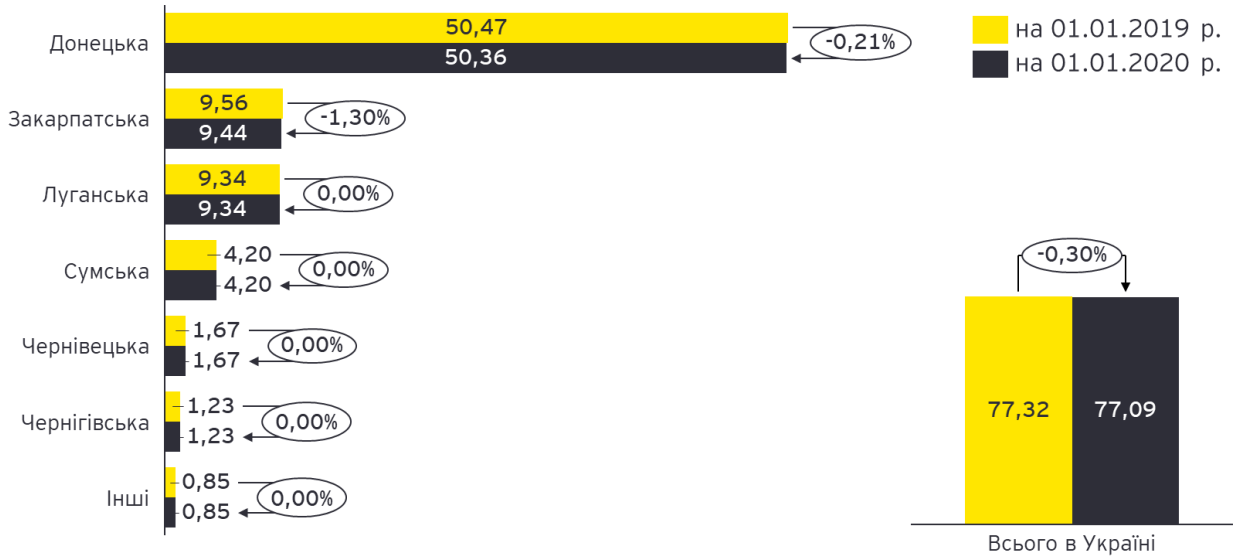
5.7.2 Запаси глин тугоплавких

Глини тугоплавкі активно використовуються в галузях керамічної промисловості, так як мають високу вогнетривкість (1350-1580°С) і пластичність, широкий діапазон спікання.

Малюнок 5.47: Карта розташування родовищ глин тугоплавких на території України

Відповідно до даних ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2020 року Державним балансом запасів корисних копалин України враховується 21 об'єкт обліку (17 основних родовищ і 4 об'єкти обліку). Балансові запаси глин тугоплавких за категорією А+В+С1 станом на 01.01.2020 року зменшились на 0,30% порівняно з аналогічним показником станом на 01.01.2019 року і становили 77,08 млн т.

Більшість запасів глин тугоплавких в Україні розташовано в Донецькій області (65,33%), значна частина запасів знаходиться також в Закарпатській (12,24%) і Луганській (12,11%) областях. Решта запасів припадає на Сумську, Чернівецьку, Чернігівську, Полтавську, Хмельницьку області.



Малюнок 5.48: Структура балансових запасів глин тугоплавких за областями України, млн т[202]

5.7.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2019 році геологорозвідувальні роботи щодо глин тугоплавких не проводились.

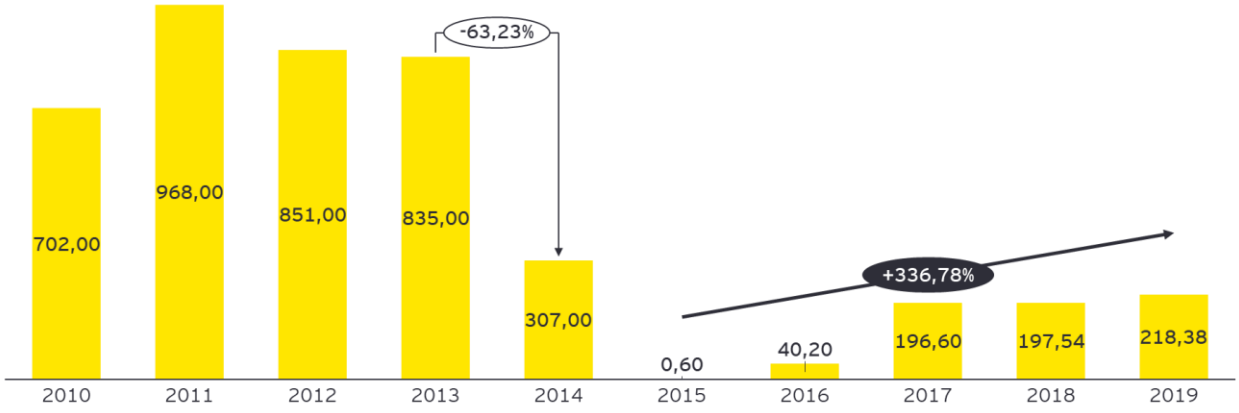
5.7.4 Обсяги та вартість видобування глин тугоплавких

5.7.4.1 Обсяги видобування глин тугоплавких

Обсяг видобування глин тугоплавких в Україні у 2019 році збільшився на 10,55% відносно попереднього року (218,38 тис. т у 2019 році порівняно з 197,54 тис. т у 2018 році). Загалом спостерігається стійка тенденція до зростання видобування протягом 2015-2019 років. Проте, військовий конфлікт на Сході України вплинув на суттєве зменшення обсягів

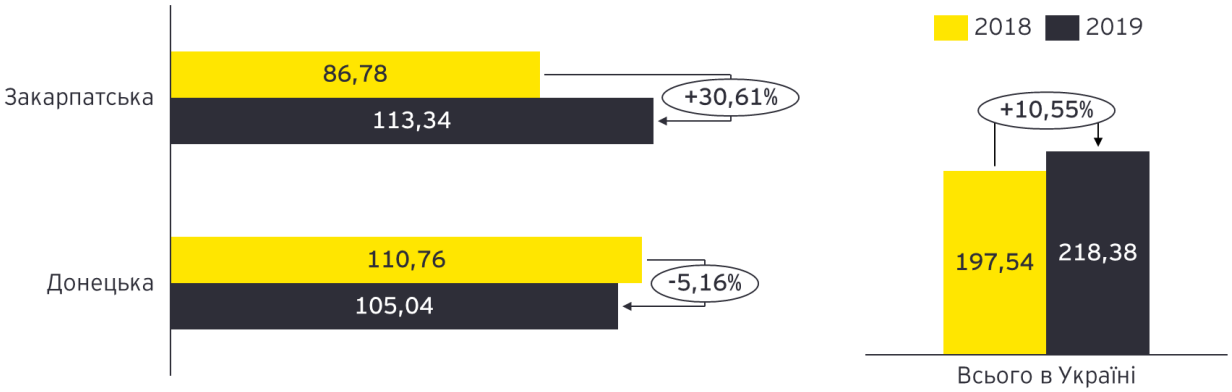
[202] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глина тугоплавка (випуск 30), 2020 р.

видобування глин тугоплавких у 2014 та 2015 роках. Порівняно з показником 2013 року, в 2019 році обсяг видобування глин тугоплавких впав в 3,8 рази.



Малюнок 5.49: Динаміка обсягів видобування глин тугоплавких у 2010-2019 рр., тис. т[203]

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», видобування глин тугоплавких у 2019 році здійснювалося в двох областях України: 51,90% було видобуто в Закарпатській області (Іванцівське родовище), 48,10% - в Донецькій області (Артемівське родовище). Видобування проводили дві комерційні структури з двох родовищ: ТОВ «Русиня» з Іванцівського родовища в Закарпатській області та ТОВ «Керамік-Арт» з Артемівського родовища в Донецькій області. У 2019 році обсяг видобування в Закарпатській області збільшився на 30,61% порівняно з 2018 р., в Донецькій області - зменшився на 5,16%.



Малюнок 5.50: Обсяги видобування глин тугоплавких за областями України у 2018-2019 рр., тис. т[204]

За умові збереження обсягів видобування глин тугоплавких на рівні 2019 року, забезпеченість запасами складе 353 роки.

5.7.4.2 Вартість видобування глин тугоплавких

Дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування глин тугоплавких відсутні у відкритому доступі. У зв'язку з цим, Незалежного адміністратора було надіслано до Держстату відповідний запит, у відповідь на який було отримано дані щодо обсягу

[203] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глина тугоплавка (випуск 30), 2020 р.
[204] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Глина тугоплавка (випуск 30), 2020 р

реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з даними Держстату, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - B08) протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 28 347,48 млн грн (детальніше у ***Розділі 5.6.4.2***).

Реалізація продукції галузі видобування піску, гравію, глин і каоліну (код КВЕД-2010 B08.12), в яку входить галузь добування глин тугоплавких, у 2019 році становила 20 109,64 млн грн.

5.7.5 Експорт та імпорт глин тугоплавких

Облік даних про експорт та імпорт в Україні ведеться за допомогою Української класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД). Зазначена класифікація не передбачає виокремлення окремої категорії товарів для галузі видобування глин тугоплавких. Тому дані про експорт та імпорт глин тугоплавких за 2019 відсутні у відкритих джерелах.

Висновки до розділу

Станом на 01.01.2020 року на території 8 областей України було сконцентровано 77,09 млн т балансових запасів глин тугоплавких.

Тенденція до збільшення обсягу видобування глин тугоплавких продовжилась в 2019 році: обсяг видобування глин тугоплавких склав 218,38 тис. т, що на 10,55% більше за показник 2018 року. Видобування здійснюється на території Закарпатської та Донецької областей.

За умови збереження обсягів видобування на рівні 2019 року, забезпеченість видобування запасами глин тугоплавких складе 353 роки.

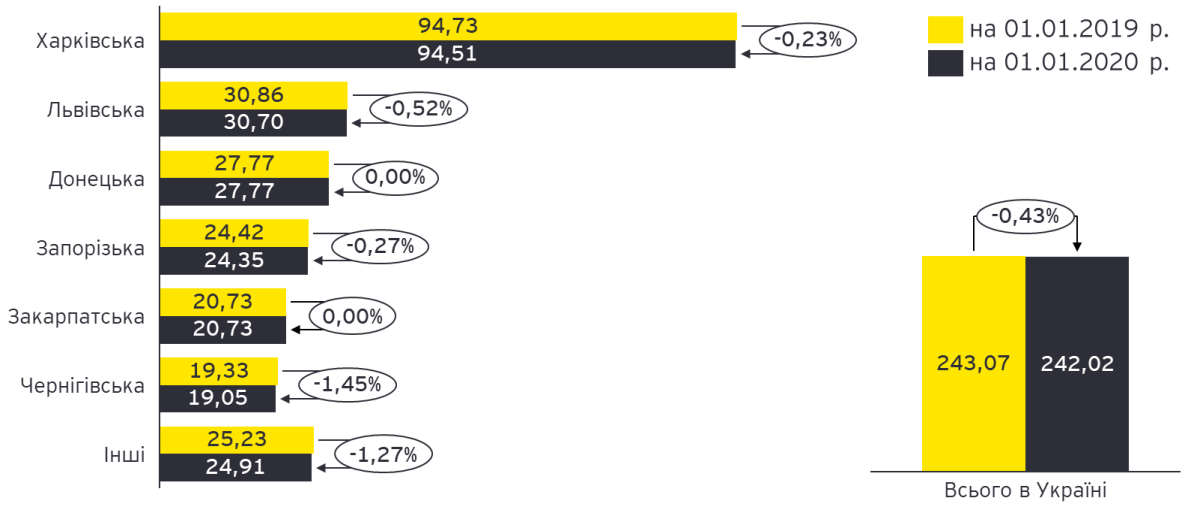
5.8 Видобування піску кварцового

5.8.1 Роль держави в галузі видобування піску кварцового

Протягом 2019 року видобування піску кварцового здійснювали тільки компанії приватного сектору, а саме: ТОВ «Броницький склозавод»; ПрАТ «Мар'янівський склозавод»; ТОВ «Каолін Азов»; ТДВ «Рогатинпісок»; ТОВ «Агропромислове підприємство «Львівське»; ВАТ «Львівський мехсклозавод»; ПрАТ «Рокитнівський скляний завод»; ПрАТ «Новоселівський гірничо-збагачувальний комбінат»; ТОВ «Георесурси»; ТОВ «Папернянський кар'єр скляних пісків».

5.8.2 Запаси піску кварцового

Пісок кварцовий є одним із типів скляної кварцвміщуючої сировини (розрізняють ще ліпарити), який використовується для виробництва скла та поширений в усіх геоструктурних регіонах України.



Малюнок 5.51: Обсяги балансових запасів піску кварцового за областями України станом на 01.01.2019 р. та 01.01.2020 р., млн т[205]

Загалом, державним балансом запасів корисних копалин України обліковується 40 родовищ піску кварцового. Родовища піску кварцового злягають у вигляді лінз та пластів потужністю від 2-3 м до 35-40 м під шаром розкривних порід. Основним корисним елементом скляної кварцвміщуючій сировині є кремнезем, вміст якого у піску кварцовому складає в середньому 95-98%, а в пісках вищої якості - перевищує 99%.

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2020 року загальні балансові запаси (категорії А+В+С1) піску кварцового в Україні складали 242,02 млн т. У розрізі

[205] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Сировина скляна (випуск 83), 2020 р

адміністративних областей, найбільші запаси піску кварцового зосереджені на території Харківської і Львівської областей - 39,05% та 12,69% від загального обсягу відповідно. Значні обсяги запасів піску кварцового розташовані також в Донецькій (11,48%), Запорізькій (10,06%) та Чернігівській (7,87%) областях. Інші області характеризуються незначними запасами піску кварцового (***Малюнок 5.51***).

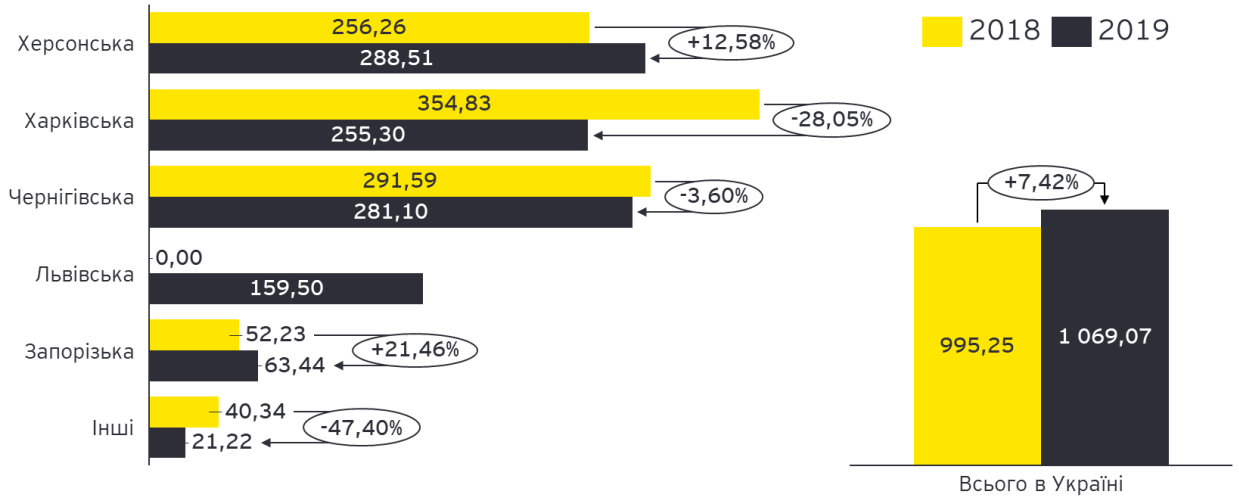
5.8.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», суттєвих геологорозвідувальних робіт родовищ піску кварцового в 2019 році не проводилось.

5.8.4 Обсяги та вартість видобування піску кварцового

5.8.4.1 Обсяги видобування піску кварцового

Загалом, обсяги видобування піску кварцового в Україні протягом 2019 року зросли на 7,42% порівняно з попереднім роком та склали 1 069,07 тис. т. Серед адміністративних областей, лідером у звітному періоді була Херсонська область, де обсяг видобування піску кварцового склав 288,51 тис. т, або 26,99% від загального обсягу. На другому та третьому місцях були Чернігівська та Харківська область, на які припадало 26,29% та 23,88% від загального обсягу відповідно (***Малюнок 5.52***). Суттєвою зміною протягом 2019 року було відновлення видобування піску кварцового в Львівській (159,50 тис. т) та Івано-Франківській (2,40 тис. т) областях.



Малюнок 5.52: Структура обсягів видобування піску кварцового за областями України у 2018-2019 рр., тис. т[206]

[206] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Сировина скляна (випуск 83), 2020 р

5.8.4.2 Вартість видобування піску кварцового

У зв'язку з тим, що дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування пуску кварцового відсутні у відкритому доступі, Незалежним адміністатором було підготовано запит до Держстату. У відповідь на запит від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - B08) протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 28 347,48 млн грн (детальніше у ***Розділі 5.6.4.2***). З них, реалізація продукції галузі видобування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю (код КВЕД-2010 - B08.11), в яку входить галузь видобування каміння будівельного, в 2019 році становила 5 470,71 млн грн.

5.8.5 Експорт та імпорт піску кварцового

Інформація щодо експорту та імпорту окремої категорії піску кварцового у відкритих джерелах відсутня. Це пояснюється тим, що в Українській класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), що використовується для обліку даних щодо експорту та імпорту, для продукції галузі видобування піску кварцовий не виокремлено окремої категорії.

Висновки до розділу

На території України налічувалось 40 родовищ піску кварцового, загальний обсяг запасів в яких становив 242,02 млн т станом на 01.01.2020 року. Найбільші обсяги запасів, 39,05%, були зосереджені в Харківській області.

Значні обсяги видобування піску кварцового в 2019 році було здійснено на території Херсонської (288,51 тис. т), Харківської (255,30 тис. т), Чернігівської (281,10 тис. т) областей. Загальний обсяг видобування збільшився на 7,42% порівняно з попереднім роком і склав 1 069,07 тис. т.

Забезпеченість України запасами піску кварцового, за умови збереження обсягів видобування на рівні 2019 року, складає 226 років.

5.9 Видобування каміння будівельного

5.9.1 Роль держави в галузі видобування каміння будівельного

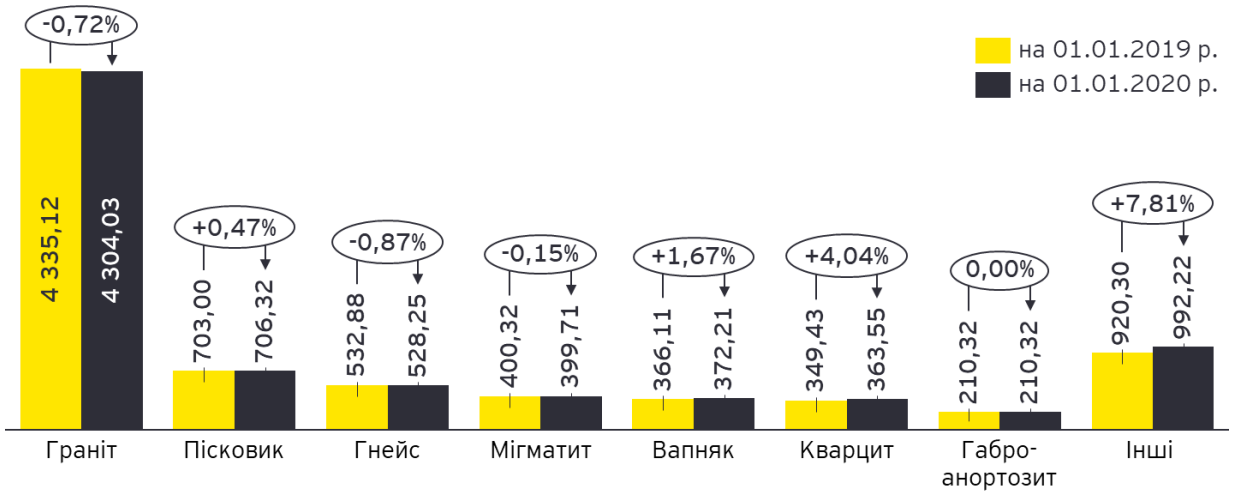
У 2019 році видобування каміння будівельного здійснювалося з 450 родовищ як державними, так і приватними компаніями. Серед компаній державного сектору, що займаються видобуванням каміння будівельного є компанії, що підпорядковані Державному агентству автомобільних доріг України. Серед приватних компаній галузі найбільшими є ПрАТ «Новотроїцьке рудоуправління», ПрАТ «Тернопільский кар'єр», ТОВ «Омелянівський кар'єр», ТОВ «Клесівський кар'єр нерудних копалин «Технобуд», ПАТ «Кіровоградграніт», ТОВ «Бехівський гранітний кар'єр», ПрАТ «Запорізьке кар'єроуправління» та інші.

В 2019 році бюджетних програм з підтримки галузі видобування каміння будівельного реалізовано не було.

5.9.2 Запаси каміння будівельного

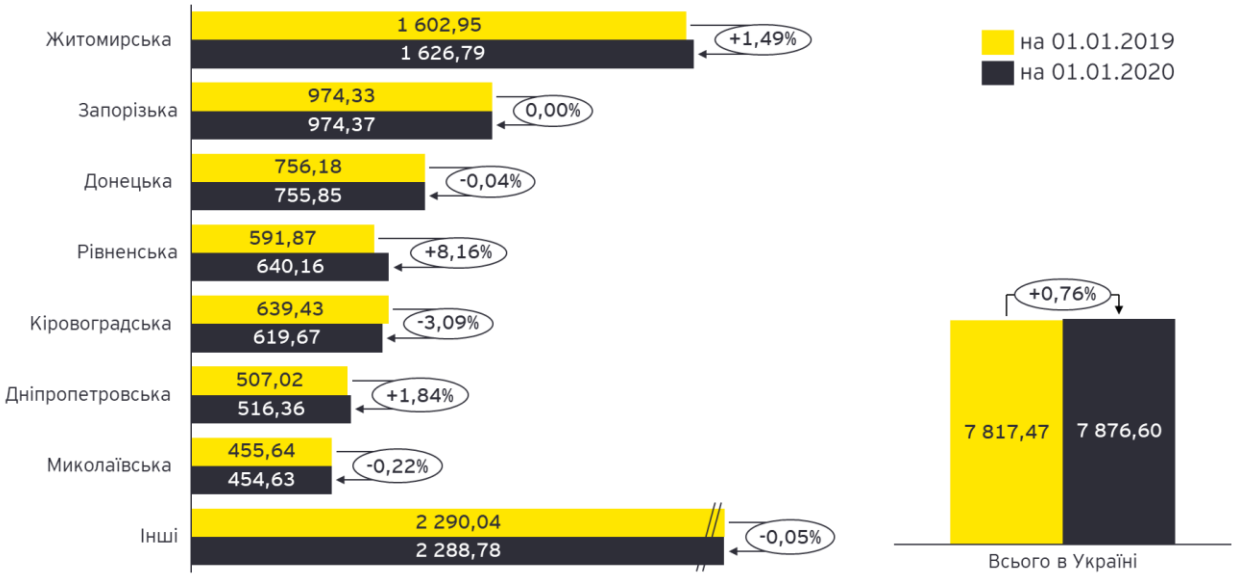
Україна має значні запаси каміння будівельного. Станом на 01.01.2020 року на території України нараховувалось 944 родовища, 464 з яких розроблялися. Переважна кількість видобутого каміння використовується для виробництва щебню, який необхідний як заповнювач бетонів та для дорожнього будівництва. Поклади каміння будівельного включають граніти, пегматити, кварцити, мігматити, гнейси, вапняки та пісковики, гіпси, адензити, діорити й базальти тощо.

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», балансові запаси каміння будівельного станом на 01.01.2020 року склали 7 876,60 млн куб. м. Більше половини сукупних балансових запасів каміння будівельного, а саме 53,33%, складають запаси родовищ, що розробляються. Більшу частину запасів каміння будівельного в Україні складають поклади граніту (54,64% або 4 304,03 млн куб. м), значна частка припадає також на запаси пісковику (8,97% або 706,32 млн куб. м), гнейсу (6,71% або 528,25 млн куб. м), мігматиту (5,07% або 399,71 млн куб. м), вапняку (4,73% або 372,21 млн куб. м) й кварциту (4,62% або 363,55 млн куб. м).



Малюнок 5.53: Структура балансових запасів каміння будівельного за його геолого-промисловими типами в станом на 01.01.2019 і 01.01.2020 рр., млн куб. м[207]

Значний обсяг запасів каміння будівельного зосереджено в Житомирській (20,65% або 1 626,79 млн куб. м), Запорізькій (12,37% або 974,37 млн куб. м) та Донецькій (9,60% або 755,85 млн куб. м) областях.



Малюнок 5.54: Структура обсягів запасів каміння будівельного за областями України станом на 01.01.2019 і 01.01.2020 рр., млн куб. м[208]

5.9.3 Суттєві розвідувальні роботи

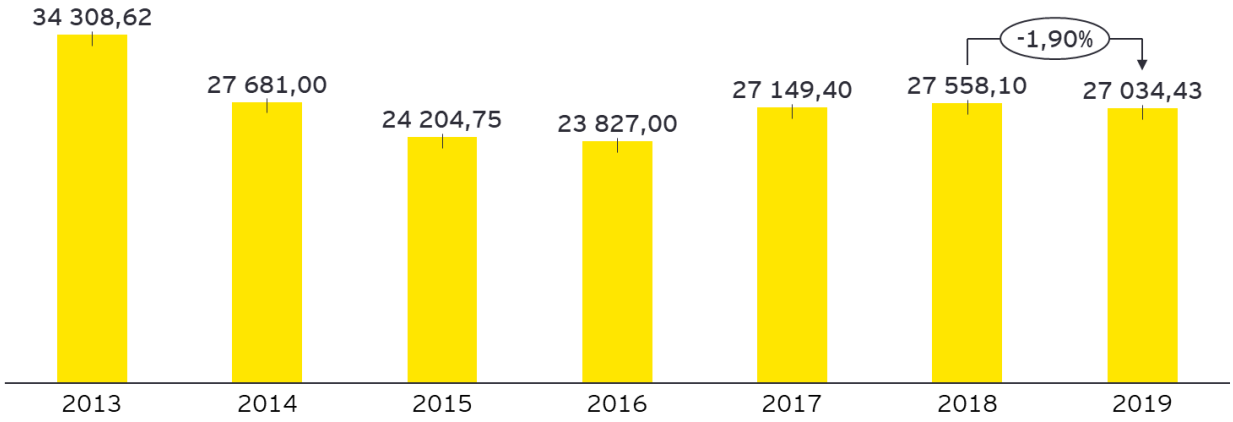
Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2019 році не було надано дозволів на вивчення надр, а геологорозвідувальні роботи на буто-щебеневу сировину проводились комерційними структурами. Більш детальна інформація у відкритому доступі відсутня.

[207] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2020
[208] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2020

5.9.4 Обсяги та вартість видобування каміння будівельного

5.9.4.1 Обсяги видобування каміння будівельного

У 2019 році обсяги видобування каміння будівельного склали 27 034,43 тис. куб. м, що на 1,90% менше, ніж в 2018 році. Спад спостерігався переважно за такими типами каміння будівельного як граніт (на 2,17%), гранодіорит (на 31,70%), пісковик (на 13,55%).

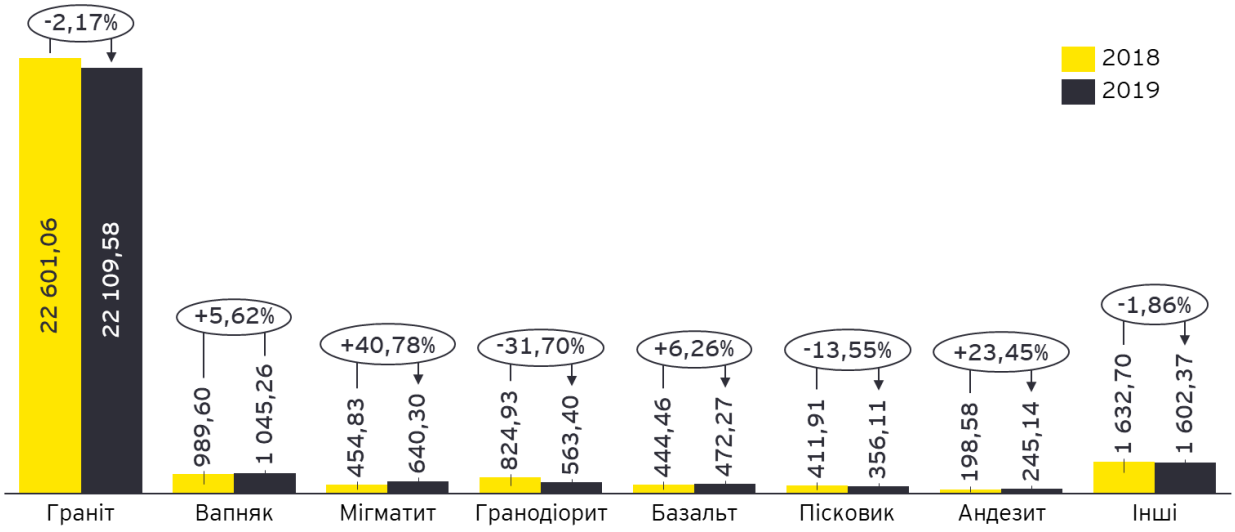


Малюнок 5.55: Обсяги видобування каміння будівельного у 2013-2019 рр., тис. куб. м[209]

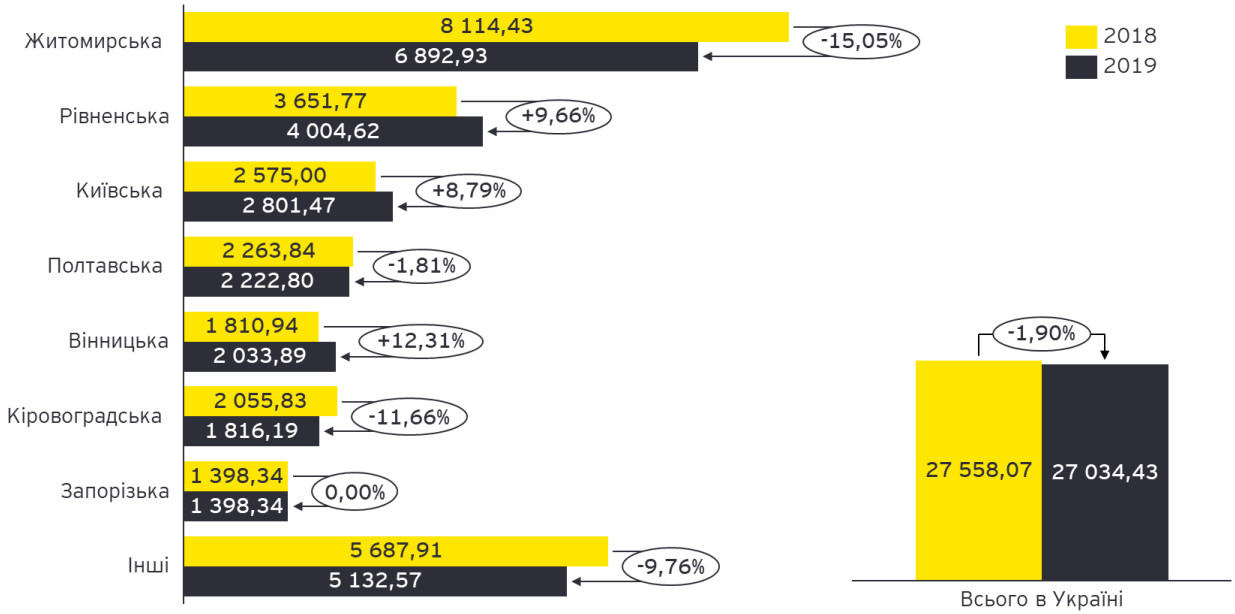
Як і в попередніх роках, більшість обсягу видобування каміння будівельного в 2019 році припадало на граніт - 81,78% або 22 109,58 тис. куб. м. Значно меншими були обсяги видобування вапняку (1 045,26 тис. куб. м), мігматиту (640,30 тис. куб. м), гранодіариту (563,40 тис. куб. м), базальту (472,27 тис. куб. м), пісковику (356,11 тис. куб. м) й андезиту (245,14 тис. куб. м).

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2019 році найбільше каміння будівельного було видобуто в Житомирській області - 25,50% або 6 892,93 тис. куб. м. На другому місці Рівненська область - 14,81% або 4 004,6 тис. куб. м, наступними є Київська (2 801,47 тис. куб. м або 10,36%), Полтавська області (2 222,80 тис. куб. м 8,22%). Спад обсягів видобування спостерігався переважно в Житомирській (на 15,05 %), Кіровоградській (на 11,66 %), Полтавській (на 1,81 %) областях. Водночас в Рівненькій, Київській та Вінницькій областях видобування зросло в порівнянні з 2018 роком на 9,66%, 8,79% і 12,31% відповідно.

[209] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2020



Малюнок 5.56: Структура обсягів видобування каміння будівельного за його геолого-промисловими типами в 2018-2019 рр., тис. куб. м[210]



Малюнок 5.57: Обсяги видобування каміння будівельного за областями України у 2018-2019 рр., тис. куб. м[211]

5.9.4.2 Вартість видобування каміння будівельного

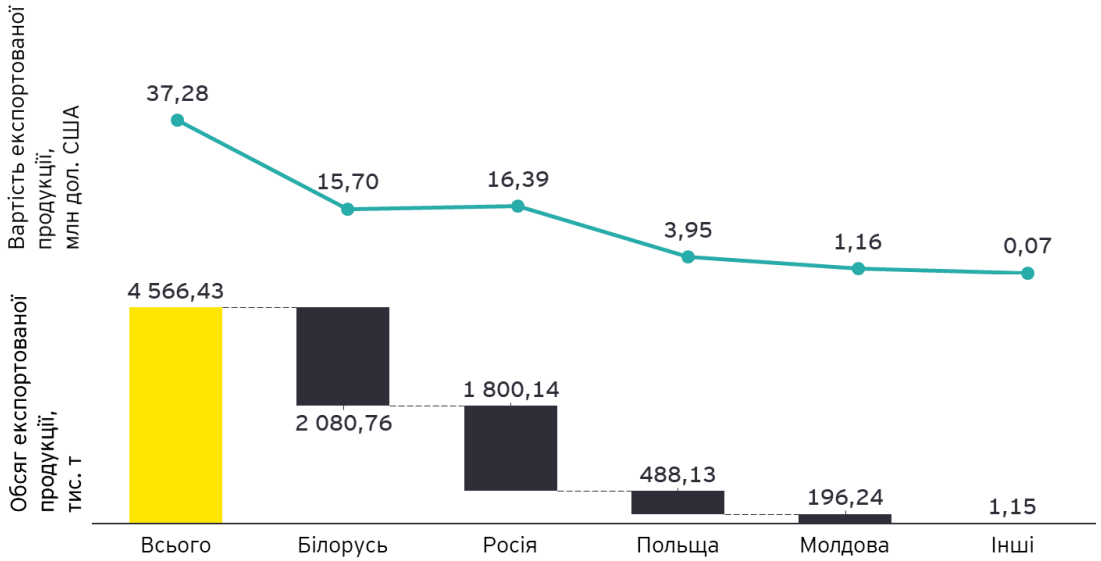
Дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування каміння будівельного у публічних джерелах інформації відсутні. У зв'язку з цим, Незалежний адміністратор запит в Держстат щодо відповідної інформації. У відповідь від Держстату було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-

[210] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2020
[211] ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2020

2010. Згідно з цими даними, узагальнена категорія видів економічної діяльності «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - B08) протягом 2019 року реалізувала продукцію загальною вартістю 28 347,48 млн грн (детальніше у ***Розділі 5.6.4.2***). Реалізація продукції галузі видобування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю (код КВЕД-2010 - B08.11), в яку входить галузь добування каміння будівельного, в 2019 році становила 5 470,71 млн грн.

5.9.5 Експорт та імпорт продуктів обробки каміння будівельного

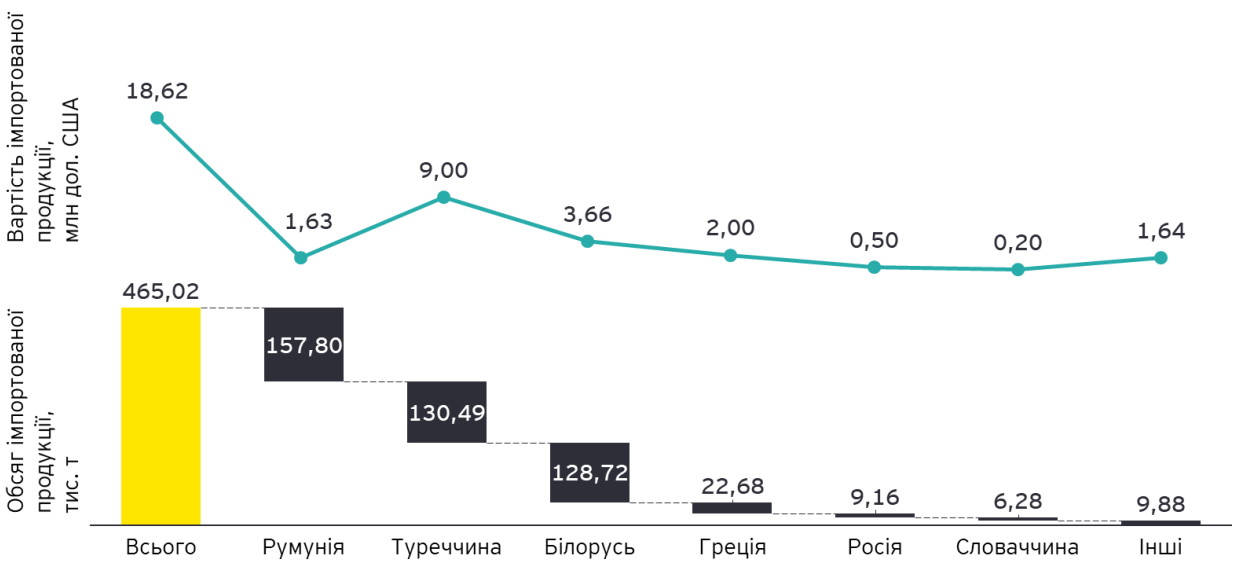
Згідно з даними Держстату, обсяг експорту гальки, гравію й щебню в 2019 році склав 4 566,43 тис. т, а його вартість становила 37,28 млн дол. США. Порівняно з 2018 роком обсяг експорту у натуральному вимірі знизився на 30,97%, а у вартісному - на 20,04%. Серед 14 країн, до яких було експортовано каміння будівельне, найбільшими торговельними партнерами були Білорусь (2 080,76 тис. т вартістю 15,70 млн дол. США) і Росія (1 800,14 тис. т вартістю 16,39 млн дол. США).



Малюнок 5.58: Обсяги експорту гальки, гравію, щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2019 р.[212]

В 2019 році спостерігалося зростання обсягу імпорту каміння будівельного на 47,52% порівняно аналогічним показником 2018 року, а у вартісному виразі імпорт збільшився на 27,81%. Насамперед збільшились обсяги імпорту з Румунії до значення 157,80 тис. т вартістю 1,63 млн дол. США, Туреччини - до значення 130,49 тис. т вартістю 9,00 млн дол. США), Білорусі - до 128,72 тис. т вартістю 3,66 млн дол. США.

[212] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm



Малюнок 5.59: Обсяги імпорту гальки, гравію, щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2019 р.[213]

Висновки до розділу

Станом на 01.01.2020 року в Україні знаходилось 944 родовища каміння будівельного, а обсяг запасів становив 7 876,60 млн куб. м. Більше половини запасів, а саме 54,64%, належать до покладів граніту.

У 2019 році серед 27 034,43 тис куб. м загального обсягу видобування каміння будівельного 81,78% (22 109,58 тис. куб. м) припадало на граніт. Також в Україні здійснюється видобуток вапняку, мігматиту, гранодіариту, базальту, пісковику, андезиту.

У 2019 році обсяг експорту гальки, гравію й щебню знизився на 20,97% порівняно з 2018 роком до 4 566,43 тис. т, а обсяг імпорту, навпаки, збільшився на 47,52% до 465,02 тис. т.

[213] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2019 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

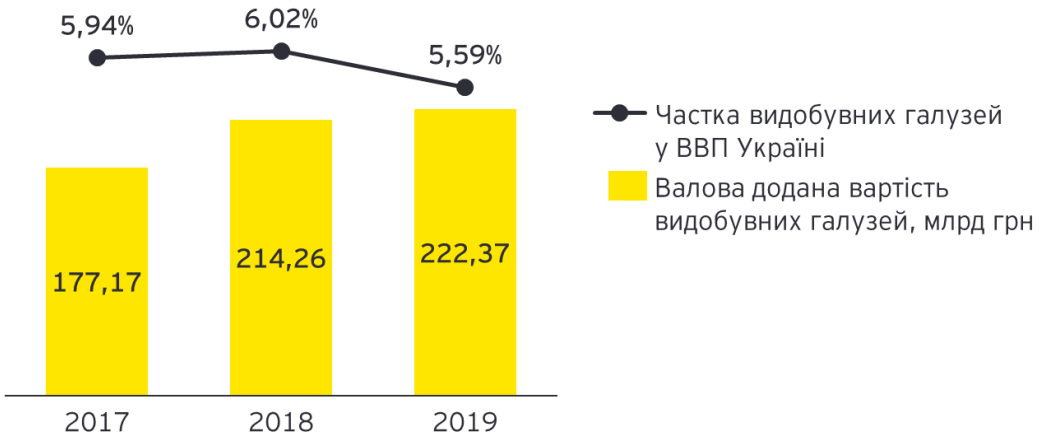
5.10 Внесок видобувних галузей в економіку України

5.10.1 Внесок в формальний сектор економіки

5.10.1.1 Внесок у ВВП України

Видобувні галузі[214] згенерували 222,37 млрд грн валової доданої вартості в 2019 році і, таким чином, здійснили прямий внесок у ВВП України у розмірі 5,59%. Попри те, що валова додана вартість видобувних галузей в грошовому вираженні продовжувала зростати і з 214,26 млрд грн в 2018 році збільшилась до 222,37 млрд грн в 2019 році, частка видобувних галузей у ВВП України зменшилась, у порівнянні з показником 6,01% у 2018 роком. Така динаміка пов'язана з тим, що економіка України в цілому зростала швидшими темпами, ніж видобувні галузі: ВВП України в 2019 році зріс на 11,63% порівняно з попереднім роком, а валова додана вартість видобувних галузей - лише на 3,78%.

Станом на період підготовки цього Звіту ІПВГ за 2019 рік, Держстатом ще не були опубліковані річні детальні дані щодо випуску і ВВП за видами економічної діяльності. Згідно з офіційним календарем оприлюднення інформації на 2020 рік[215], Держстат оприлюднить дані щодо випуску в ВВП за 2019 рік тільки 30 грудня 2020 року. Враховуючи це, в цьому звіті представлений тільки сумарний внесок всіх видобувних галузей у ВВП України без деталізації за окремими секторами.



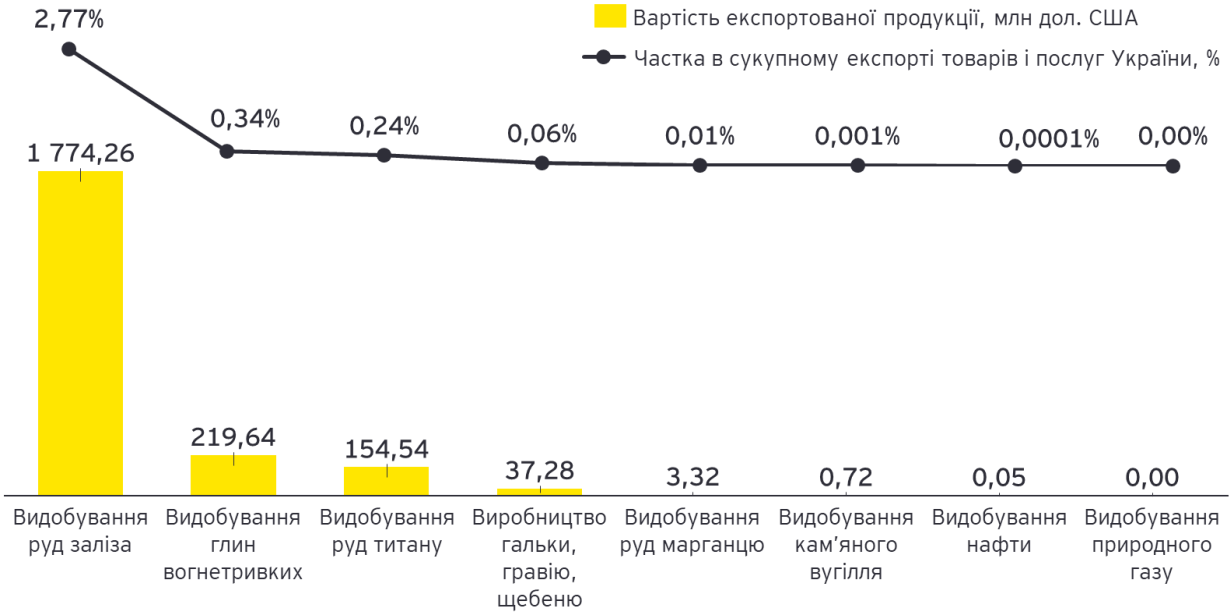
Малюнок 5.60: Внесок видобувних галузей у ВВП України у 2019 році, млрд грн

[214] Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам`яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирої нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»

[215] Календар оприлюднення інформації на 2020 рік, Держстат, http://www.ukrstat.gov.ua/plansite/2020/statinform2_2020.htm

5.10.1.2 Внесок в експорт

Внесок видобувних галузей в експорт товарів і послуг з України зріс до 3,42% у 2019 році з 2,93% в 2018 році. Зокрема, суттєво збільшився експорт (в грошовому вираженні) руд заліза неагломерованих: з 1 257,96 млн дол. США в 2018 році до 1 774,26 млн дол. США в 2019 році. Експорт руд заліза згенерував 2,77% вартості всього експорту товарів і послуг з України в 2019 році. Інші галузі здійснили порівняно менший внесок в експорт: видобування глин вогнетривких - 0,34%, руд титану - 0,24%, виробництво гальки, гравію, щебню - 0,06% та інші. Експорт природного газу з України не здійснювався у 2019 році.



Малюнок 5.61: Внесок видобувних галузей в експорт у 2019 р., млн дол. США[216]

Наявна статистика щодо зовнішньої торгівлі містить дані про обсяг і вартість експорту та імпорту товарів у розрізі товарних позицій згідно з Українська класифікація товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД). В межах такої класифікації відсутня окрема категорія для глин тугоплавких і піску кварцового, яка б дозволила виокремити дані щодо експорту продукції відповідних видобувних галузей. Тому в цьому розділі внесок видобувних галузей в експорт України не враховує експорт глин тугоплавких і піску кварцового.

5.10.1.3 Внесок в надходження на користь держави

В 2019 році обсяг надходжень на користь держави[217] від компаній підзвітних видобувних галузей згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), становив 165 350 870,54 тис. грн. Найбільший внесок в платежі на користь держави серед видобувних галузей припадає на галузь добування нафти та природного газу - 131 378 111,59 тис. грн. Загалом частка платежів підзвітних видобувних галузей в

[216] Держстат, статистична інформація «Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу» у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2019/zd/e_iovt/arh_iovt2019.htm

[217] Надходження на користь держави включають податкові та неподаткові платежі видобувних компаній на корить держави, в тому числі ЄСВ

податкових і неподаткових надходженнях Зведеного бюджету України і сукупному обсязі надходжень ЄСВ становила 10,62% (***Таблиця 5.54***).

Таблиця 5.54: Надходження на користь держави від видобувних галузей у 2019 році

Видобувна галузь	Платежі від видобувних галузей, тис грн	Частка в надходженнях на користь держави, %[218]
Видобування нафти та природного газу	131 378 111,59	8,44%
Видобування кам'яного вугілля	10 915 848,74	0,70%
Видобування руд заліза	12 559 074,44	0,81%
Видобування руд титану	484 678,00	0,03%
Видобування руд марганцю	604 104,58	0,04%
Транспортування нафти та природного газу	9 409 053,19	0,60%
Всього	**165 350 870,54**	**10,62%**

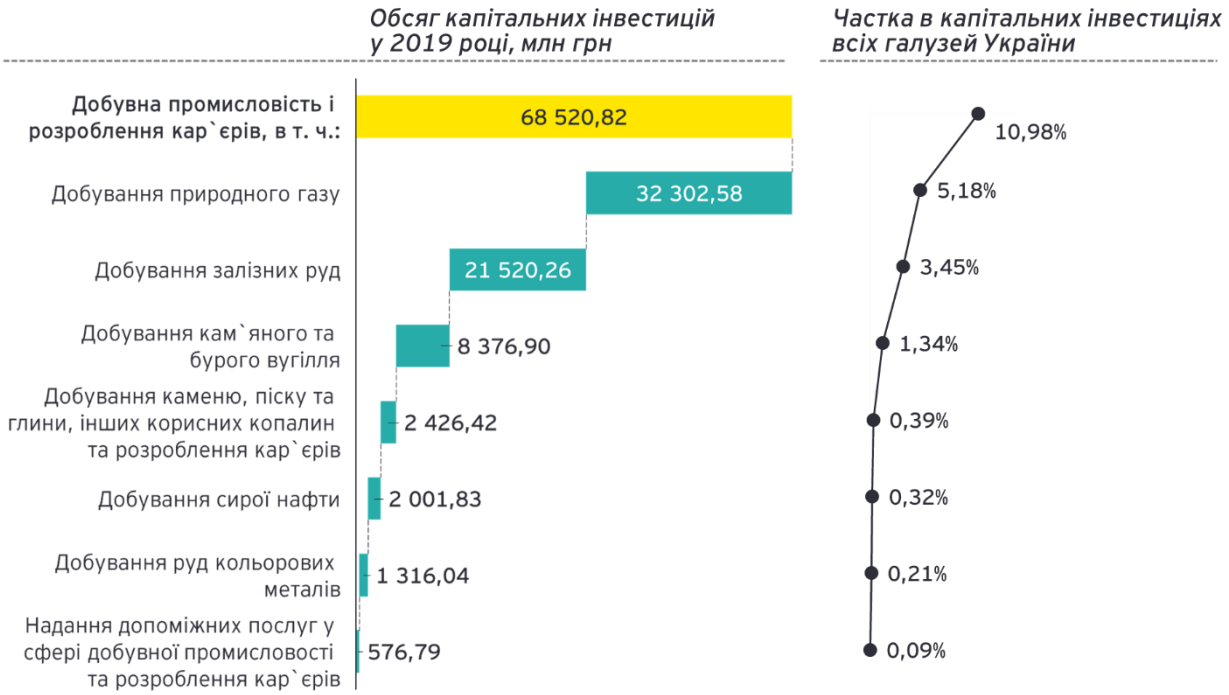
5.9.1.4 Внесок в капітальні інвестиції

Капітальні інвестиції у видобувних галузях[219] склали 10,98% всіх капітальних інвестицій в Україні у 2019 році (у 2018 році - 9,33%). Найбільший обсяг капітальних інвестицій було залучено в галузі добування природного газу, добування руд заліза і добування кам'яного та бурого вугілля: внесок цих галузей в капітальні інвестиції в Україні становив 5,18%, 3,45% і 1,34% відповідно.

Традиційно, найбільша частка капітальних інвестицій у видобувних галузях припала на м. Київ - 48,22% від всіх капітальних інвестицій в видобувних галузях, і на Дніпропетровську область - 27,75%. В Полтавській області у 2019 році було залучено капітальних інвестицій значно більше, ніж у 2018 році, відповідно на неї припало 11,47% всього обсягу капітальних інвестицій у видобувних галузях в 2019 році, а, в порівнянні, в минулому році - 7,96%. Частка Донецької області в 2019 році склала 7,56%.

[218] Розраховано Незалежним адміністратором на основі інформації Державної казначейської служби України про доходи Зведеного бюджету України у 2019 році (https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/richnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2019-rik?page=1) і про надходження ЄСВ (https://tax.gov.ua/diyalnist-/pokazniki-roboti/nadhodjennya-podatkiv-i-zboriv--obovyaz/nadhodjennya-koshtiv-edinogo-vnesku/). Для розрахунку в доходи Зведеного бюджету України було враховано податкові і неподаткові надходження, і не було враховано доходи від операцій з капіталом; доходи від Європейського Союзу, урядів іноземних держав, міжнародних організацій, донорських установ; цільові фонди

[219] Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам`яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирої нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»

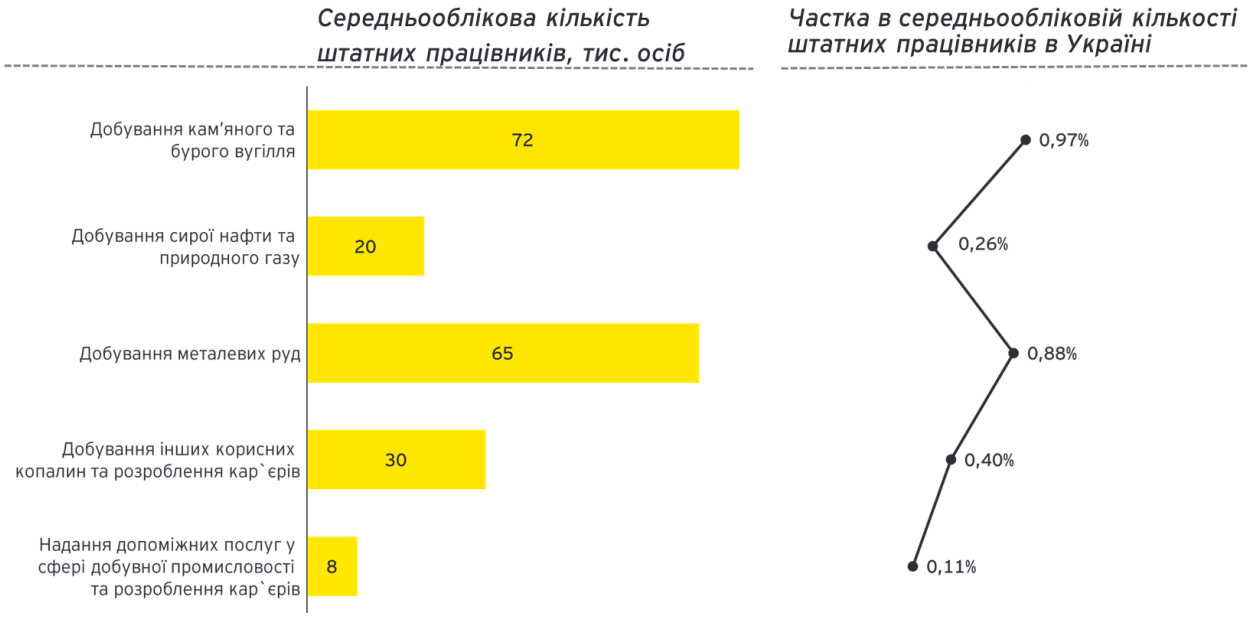


Малюнок 5.62: Внесок видобувних галузей в капітальні інвестиції у 2019 році, млн грн[220]

5.9.1.5 Внесок в зайнятість

Протягом 2016-2019 років середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях зменшувалась щорічно в середньому на 5,63% і в 2019 склала 196 тис. осіб. Прямий внесок видобувних галузей у загальну середньооблікову кількість штатних працівників в Україні склала 2,63% в 2019 році. Серед усіх видів економічної діяльності, що відносяться до видобувної промисловості, найбільша кількість штатних працівників було зайнята в галузі видобування кам'яного та бурого вугілля - 72 тис. осіб або 0,97% від загальної кількості штатних працівників в Україні. На другому місці знаходилась галузь видобування металевих руд - 65 тис. осіб або 0,88% від загального показника в Україні (*Малюнок 5.63*).

[220] Держстат, статистична інформація «Капітальні інвестиції» у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ibd/kin/arh_kin_r_u.htm



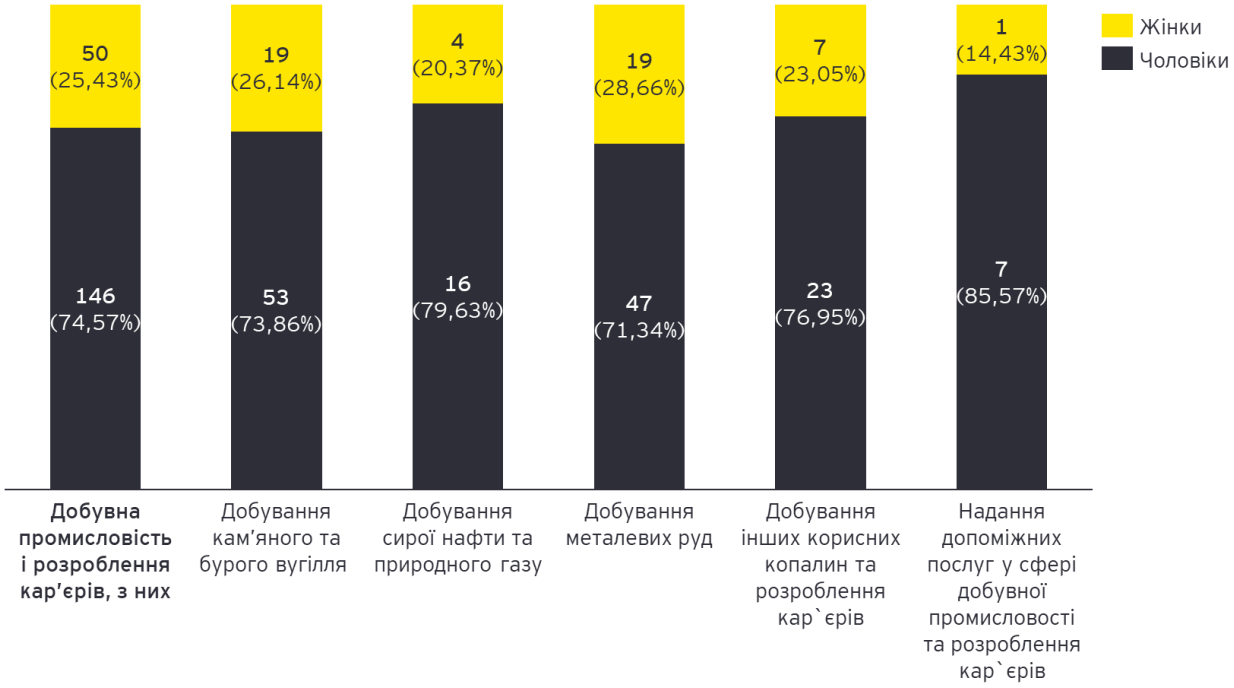
Малюнок 5.63: Штатні працівники у видобувних галузях у 2019 році, тис. осіб[221]

Найбільша частка працівників видобувних галузей були зайняті на підприємствах в Дніпропетровській (34,41%), Донецькій (23,62%), Полтавській (9,41%), Львівській (5,57%) областях[222].

Видобувні галузі є важливими для формування особистих доходів населення, оскільки, згідно з офіційною статистикою, середня заробітна плата у видобувних галузях в півтори рази вища, ніж в загальному в Україні. В той час, як середньомісячна заробітна плата в середньому в Україні в 2019 році зросла на 18,41% порівняно з минулим роком і склала 10 497 грн, у видобувних галузях вона збільшилась на 25,52% до 15 630 грн.

У структурі штатних працівників за статтю сукупно у всіх видобувних галузях переважали чоловіки з часткою 74,57%, в той час як частка жінок склала 25,43%. Структура штатних працівників у кожній видобувній галузі зображена на малюнку нижче (***Малюнок 5.64***).

[221] Дані щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях отримано від Держстату у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ
[222] Держстат, статистичний збірник «Праця України у 2019 році», http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2020/zb/08/zb_Pracia2019.pdf



Малюнок 5.64: Структура середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях за статтю у 2019 році[223]

5.10.2 Внесок в неформальний сектор економіки

У цьому розділі наведена інформацію про рівень тіньової економіки у видобувних галузях згідно з дослідженням, проведеним Мінекономіки. Крім того, на основі інформації Держстату було здійснено оцінку неформальної зайнятості у видобувних галузях.

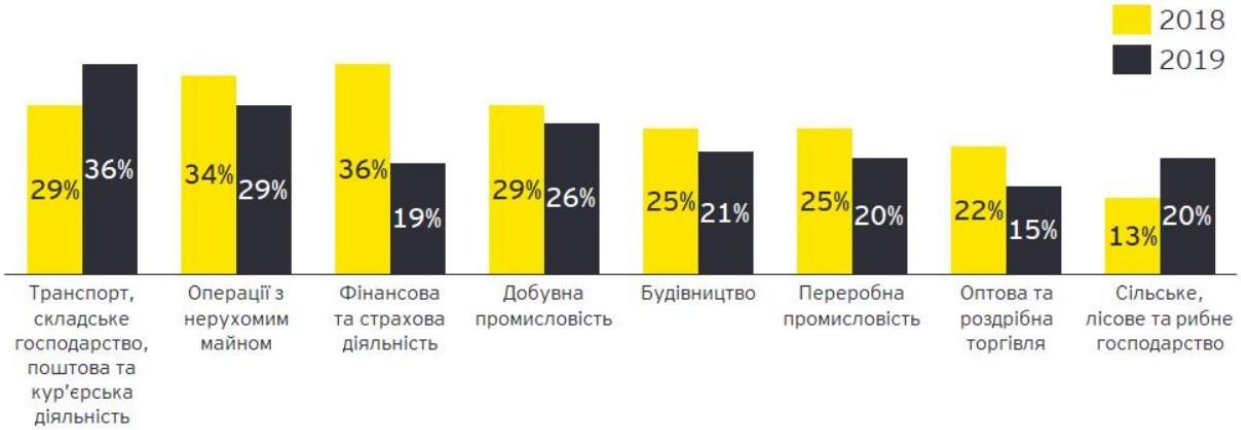
1. **Згідно з даними Мінекономіки, рівень тіньової економіки у видобувних галузях склав 26% від валової доданої вартості цих галузей у 2019 році, що на 3 відсоткові пункти менше, ніж у 2018 році.**

Щорічно Мінекономіки опубліковує дослідження рівня тіньової економікою, що проводиться згідно з офіційними методичними рекомендаціями[224], в якому поняття тіньової економіки означає:

Тіньова економіка - незареєстрована в установленому порядку економічна діяльність суб'єкта господарювання, яка характеризується мінімізацією витрат на виробництво товарів, виконання робіт та надання послуг, ухиленням від сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), статистичного анкетування та подання статистичної звітності, наслідком якого є порушення законодавчо встановлених норм (рівень мінімальної заробітної плати, тривалість робочого часу, умови і безпека праці тощо)[225].

[223] Розраховано на основі інформації Держстату щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях, отриманої у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ
[224] «Методичні рекомендації розрахунку рівня тіньової економіки», затверджені наказом Мінекономіки №123 від 18.02.2009 р., https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0123665-09#Text
[225] Визначення поняття тіньової економіки згідно з Наказом Мінекономіки «Про затвердження Методичних рекомендацій розрахунку рівня тіньової економіки» №123 від 18.02.2009 р.

Мінекономіки здійснює оцінку рівня тіньової економіки за різними методами, одним з яких є метод збитковості підприємств (детальніше про методи розрахунку в Наказі Мінекономіки №123 від 18.02.2009 р.). За цим методом, рівень тіньової економіки у видобувних галузях становив 26% від їх валової доданої вартості у 2019 році.



Малюнок 5.65: Рівень тіньової економіки у видобувних та інших галузях економіки України у 2018-2019 роках, на основі методу збитковості підприємств (% від обсягу валової доданої вартості галузей)[226]

За даними Мінекономіки, в Україні загалом рівень тіньової економіки складав 28% від обсягу офіційного ВВП у 2019 році. За окремими методами розрахунку тіньової економіки, цей показник становив:

- за методом «витрати населення - роздрібний товарооборот» - 43% від офіційного обсягу ВВП;
- за методом збитковості підприємств - 17% від офіційного обсягу ВВП;
- за монетарним методом - 22% від офіційного ВВП;
- за електричним методом (з використанням даних щодо споживання електроенергії) - 26% від офіційного ВВП.

2. **Згідно з даними Держстату, частку неформально зайнятого населення у видобувних галузях у 2019 році можна оцінити у розмірі 8,29% від загальної зайнятості в цих галузях, якщо припустити що рівень неформальної зайнятості у видобувних галузях відповідає рівню неформальної зайнятості у всій промисловості.**

Неформальна зайнятість охоплює неформальні робочі місця на підприємствах як формального, так і неформального секторів. До неформально зайнятих належать такі категорії зайнятого населення:

- *зайняті на підприємствах неформального сектора (незареєстровані самозайняті, роботодавці та їх наймані працівники, безкоштовно працюючі члени сім'ї тощо);*
- *безкоштовно працюючі члени сім'ї на підприємствах формального сектору;*

[226] Мінекономіки, Загальні тенденції тіньової економіки в Україні у 2019 році, https://www.me.gov.ua/Documents/Download?id=e5906118-6639-4dde-851b-2d9cd318e803

- *наймані працівники, які працюють на неформальних робочих місцях формального сектору (особи, які працювали за усною домовленістю або не мали будь-яких соціальних гарантій, зокрема: за них не сплачувався єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування; не мали щорічної відпустки; оплачуваного лікарняного)*[227].

Згідно з даними Держстату, серед зайнятого населення в Україні у 2019 році в кількості 16,578.3 тис осіб, неформально зайнятими були 3 460,4 тис. осіб або 20,8%. В секторі промисловості рівень неформальної зайнятості склав 8,29% - 204,2 тис. осіб з 2 461,5 тис. осіб відносились до неформально зайнятого населення[228].

Для оцінки кількості неформально зайнятого населення окремо у видобувних галузях, Незалежним адміністратором було зроблено припущення, що рівень (частка) неформальної зайнятості у видобувних галузях така ж, що і у всій промисловості. Таким чином, частку неформально зайнятого населення у видобувних галузях можна оцінити у 8,29% в 2019 році.

У наявних у публічному доступі наявна інформація щодо укрупнених даних Держстату про абсолютну кількість зайнятого населення у всій промисловості без деталізації даних у розрізі видобувних галузей. Через це, в Звіті ІПВГ за 2019 рік наведена тільки питома вага неформально занятого населення у видобувних галузях.

5.10.3 Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі

Задля розкриття у Звіті ІПВГ за 2019 рік інформації щодо витрат видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі були зібрані дані підзвітних компаній, надані ними в ході опитування[229]. Оскільки форми звітування, затверджені урядом, не передбачають розподілу витрат на соціальні та благодійні цілі компаніями в розрізі їх цільових напрямків, Незалежним адміністратором був здійснений поділ таких витрат за наступними сферами:

- підтримка місцевих громад;
- охорона здоров'я;
- освіта та наука;
- інше.

Оскільки, українське законодавство не передбачає такого поняття як «обов'язкові соціальні витрати видобувних компаній» і не визначає перелік випадків, в яких такі витрати (інші, ніж

[227] Визначення поняття неформальної зайнятості згідно з Наказом Держстату «Про затвердження Методологічних положень щодо визначення неформальної зайнятості населення» №16 від 23.01.2013 р.
[228] Частка і кількість неформального зайнятого населення у видобувних галузях розраховано на основі даних Держстату. Джерело: (1) Держстат, статистична інформація "Зайняте населення за видами економічної діяльності у 2012-2019 роках", http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2014/rp/zn_ed/zn_ed_u/zn_ed_2013_u.htm; (2) Держстат, статичтисні інформація "Неформально зайняте населення за видами економічної діяльності у 2019 році", http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2017/rp/eans/eans_u/arch_nzn_ved_u.htm
[229] Суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

ЄСВ) можуть бути обов'язкові, у цьому розділі такого поділу витрат підзвітних видобувних компаній не надається.

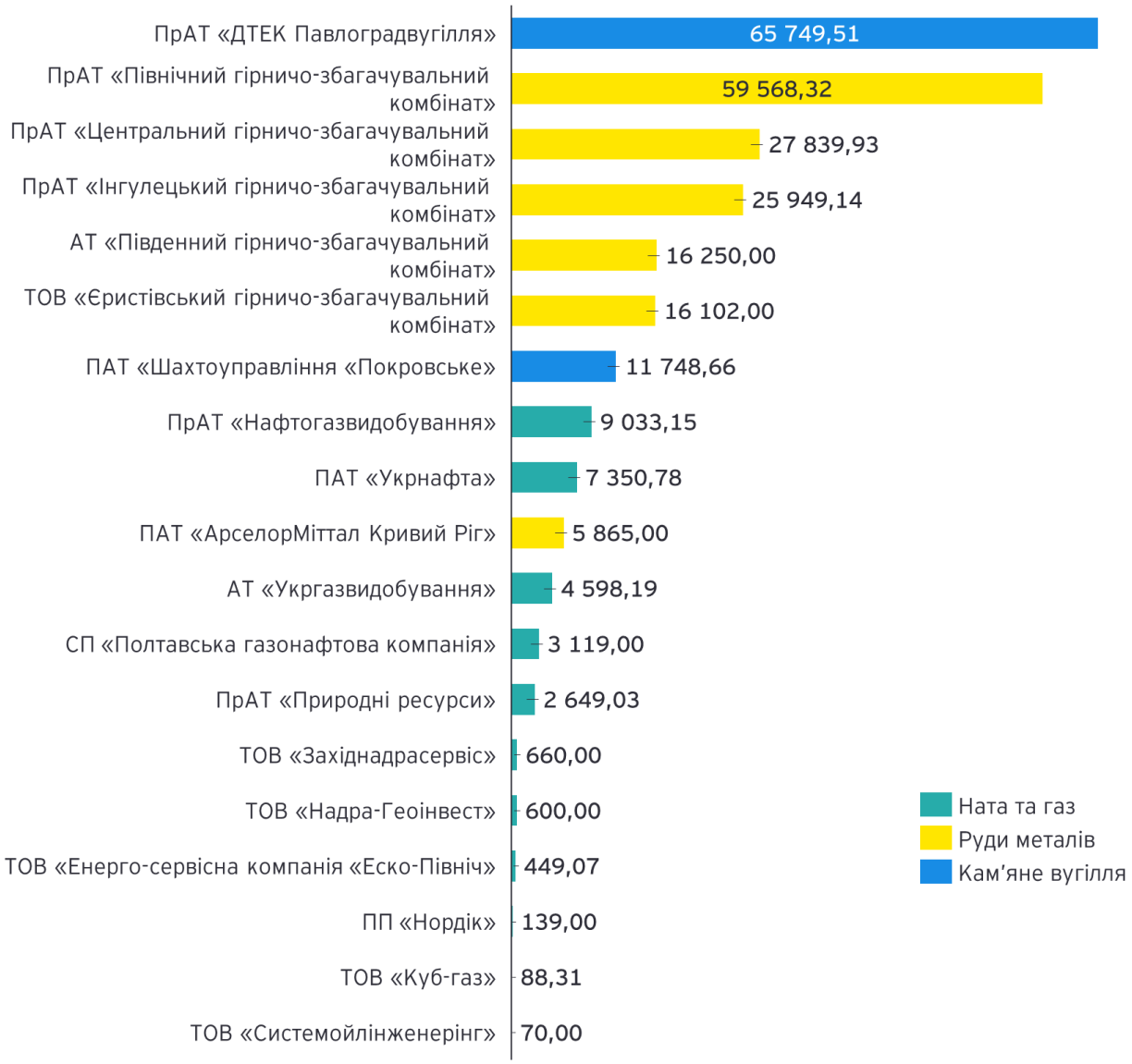
В результаті заповнення звіту/консолідованого звіту про платежі на користь держави, інформацію щодо витрат на соціальні та благодійні цілі надали 19 підзвітних компаній, з яких 11 здійснюють свою діяльність в галузі видобування нафти та природного газу, 6 компаній - в галузі видобування руд заліза та 2 компанії - в галузі видобування кам'яного вугілля. Згідно з даними вказаних компаній, їх сумарні платежі на соціальні та благодійні цілі у 2019 році становили 257 829,09 тис. грн.

В розрізі цільових напрямків, найбільша частка соціальних та благодійних витрат підзвітних компаній було віднесено до категорії «Підтримка місцевих громад» - 203 446,16 тис. грн, або 78,91%. Витрати у сфері «Охорона здоров'я» і «Освіта та наука» склали 13 983,68 тис. грн (5,42%) та 18 844,39 тис. грн (7,31%) відповідно. Детальніша інформація наведена у таблиці нижче (***Таблиця 5.55***).

Таблиця 5.55: Витрати підзвітних компаній на соціальні та благодійні цілі за 2019 рік у розрізі сфер призначення **та видобувних галузей*, тис. грн* (без ПДВ)**

Цільове спрямування витрат	Нафта та газ	Кам'яне вугілля	Руди металів	ВСЬОГО
Охорона здоров'я	3 846,68	0,00	10 137,00	13 983,68
Освіта та наука	4 605,20	7 279,37	6 959,82	18 844,39
Підтримка місцевих громад	19 954,65	70 218,80	113 272,71	203 446,16
Інше	350,00	0,00	21 204,86	21 554,86
Всього	**28 756,53**	**77 498,17**	**151 574,39**	**257 829,09**

Серед підзвітних компаній, що розкрили інформацію про платежі на соціальні та благодійні цілі у 2019 році, лідером був ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», витрати якого склали 65 749,51 тис. грн або 25,50% від платежів усіх компаній. Інформація в розрізі компаній наведена на малюнку нижче (***Малюнок 5.66***).



Малюнок 5.66: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі за 2019 р., тис. грн

5.11 Квазіфіскальні операції

Вимога Стандарту ІПВГ №3.2 передбачає розкриття інформації про квазіфіскальні операції підприємств державного сектору економіки, зокрема щодо платежів за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу.

Одним із основних видів квазіфіскальних операцій в Україні є продаж природного газу побутовим споживачам, релігійним організаціям та теплокомуненерго (ТКЕ) за цінами, нижчими порівняно з промисловими споживачами. За рішенням БГ ІПВГ, на основі наявної інформації та рекомендацій Незалежного адміністратора, квазіфіскальні операції лише у газовидобувній галузі України було визначено суттєвими для розкриття у Звіті ІПВГ (протокол засідання БГ ІПВГ від 22 листопада 2019 р.). Інших суттєвих видів квазіфіскальних операцій не було виявлено. Зокрема, для підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, запит щодо квазіфіскальних операцій адресувався АТ «НАК «Нафтогаз України» (протокол засідання БГ ІПВГ від 20 грудня 2020 р.).

5.11.1 Квазіфіскальні операції в газовидобувній галузі

Відповідно до Закону України «Про ринок природного газу», функціонування оптового та роздрібного ринків природного газу реалізується за принципом вільного ціноутворення. Виняток становить випадок, коли на суб'єктів ринку покладаються спеціальні обов'язки з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, як визначені статтею 11 Закону України «Про ринок природного газу». Протягом 2019 року обсяг та умови реалізації спеціальних обов'язків суб'єктів ринку природного газу, зокрема АТ «НАК «Нафтогаз України», визначались згідно з Постановою КМУ від 19.10.2018 року №867. Даною постановою визначався підхід до встановлення роздрібної ціни на постачання природного газу побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та виробникам теплової та електричної енергії на період до 1 серпня 2020 року[230].

Згідно з відповіддю АТ «НАК «Нафтогаз України» на запит, у 2019 році загальний обсяг квазіфіскальних витрат склав 43 128 737, 43 тис. грн (***Таблиця 5.56***). Квазіфіскальні операції іншими підзвітними нафтогазовими компаніями протягом 2019 року не проводились.

Таблиця 5.56: Квазіфіскальні операції у газовидобувній галузі у 2019 році[231]

Показник	Сума, тис. грн
Постачання природного газу постачальникам природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та	14 006 000

[230] Постанова КМУ від 19.10.2018 №867 «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF#Text

[231] Інформація отримана з відповіді АТ «НАК «Нафтогаз»

Показник	Сума, тис. грн
виробникам теплової енергії за цінами та на умовах, визначених постановами КМУ від 22.03.2017 №187 та від 19.10.2018 №867[232]	
Накопичення дебіторської заборгованості Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» за продаж природного газу населенню і підприємствам теплоенергетики[233]	29 122 737,43
Здійснення Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» та іншими суб'єктами господарювання державного сектору економіки запозичень, за якими у разі зміни власника та з інших причин, встановлених у кредитному договорі (проспекті емісії облігацій), виникають зобов'язання щодо дострокового погашення запозичень	-

5.12 Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України

Більшість податкових та неподаткових платежів, які здійснюють видобувні компанії в Україні, не мають чітко визначеного цільового спрямування та потрапляють в загальний фонд Державного бюджету та/або місцеві бюджети. Винятком є єдиний соціальний внесок, надходження від якого розподіляються на види загальнообов'язкового державного соціального страхування в пропорціях, що затверджуються КМУ[234]. Детальна інформація щодо спрямування податків та зборів до державного або місцевих бюджетів наведена у ***розділі 6.5***.

У багатьох випадках юридична адреса реєстрації компанії може не співпадати із фактичним місцем видобутку корисних копалин за спеціальними дозволами на користування надрами. Через відсутність об'єктивних офіційних даних, Незалежним адміністратором була проведена власна оцінка регіонального походження платежів державі від видобувних компаній.

Таким чином, результати оцінки відображають орієнтовні розміри надходжень на користь держави, які були згенеровані в конкретному регіоні України у 2019 році. Оцінка носить приблизний характер.

Методологія оцінки та основні припущення полягали у наступному:

1. Сфера охоплення оцінки - надходження від всіх видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (видобування природного газу, нафти, вугілля кам'яного, руд

[232] Згідно з відповіддю АТ «НАК «Нафтогаз України», за відсутності затвердженої КМУ методології обчислення та порядку компенсації компанія самостійно оцінила втрати від виконання спеціальних обов'язків, визначивши їх з урахуванням допустимого рівня прибутку (5%), економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків, непогашеної заборгованості за спожитий газ споживачів, на яких поширюється дія спеціальних обов'язків.
[233] Згідно з відповіддю АТ «НАК «Нафтогаз України», надається дебіторська заборгованість по підприємствам ТКЕ станом на 31.12.2019. Компанія не постачає природний газ населенню. Реалізація відбувається збутовим підприємствам для подальшої реалізації населенню
[234] Пропорції, в яких розподіляється ЄСВ затверджені Постановою КМУ № 675 від 26.11.2014 р. «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-п

заліза, титану, марганцю, транспортування природного газу і нафти)[235] за усіма видами платежів у 2019 р. Джерело інформації - дані державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра) щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави у 2019 році, отриманих для звірки в рамках Звіту ІПВГ.

2. Надходження від галузі транспортування нафти та природного газу (АТ «Укртрансгаз» та АТ «Укртранснафта»), а також від НАК «Нафтогаз України» не були розподілені між регіонами України, оскільки неможливо точно співставити сплату податків та неподаткових платежів цими компаніями з конкретними регіонами України у зв'язку з особливостями їхньої діяльності.
3. Розподіл надходжень від видобування руд заліза, титану та марганцю між регіонами країни відбувався шляхом зіставлення фактичної адреси ведення діяльності та суми сплачених компаніями платежів. Наприклад, якщо компанія веде видобувну діяльність виключно в межах однієї області, всі платежі такої компанії розглядалися як такі, що походять із відповідної області. У випадку, коли компанія здійснює видобуток корисних копалин за декількома спеціальними дозволами на користування надрами, що розташовані в різних областях, такі платежі були розділені за регіональним походженням відповідно до обсягів видобування в кожній із областей.
4. Сумарні надходження від компаній галузі видобування кам'яного вугілля розподілялись між регіонами України пропорційно обсягам видобування в натуральних одиницях. Наприклад, було зроблено припущення, що оскільки в Дніпропетровській області в 2019 році було видобуто 58,3% усього вугілля в Україні, то і частку в розмірі 58,3% від надходжень від галузі видобування кам'яного вугілля можна віднести до Дніпропетровської області. Джерело інформації про регіональний розподіл обсягів видобування - Держгеонадра та Міненерго.
5. Визначення сумарних надходжень окремо від галузі видобування природного газу та видобування нафти. У випадку компаній, які одночасно займаються видобуванням нафти та природного газу, їхні платежі розподілялись між галузями видобування природного газу та нафти пропорційно до обсягів сплаченої ними рентної плати за користування надрами за відповідними кодами бюджетної класифікації. Оскільки базою оподаткування рентної плати за користування надрами щодо видобування вуглеводнів є вартість товарної продукції (нафти, конденсату та природного газу), було зроблено припущення, що платежі нафтогазових компаній доцільно розподілити на ті, що пов'язані з видобуванням природного газу, та ті, що пов'язані з видобуванням нафти, пропорційно сплаченій ними ренті.
6. Регіональний розподіл сумарних надходжень окремо від видобування нафти та окремо від видобування природного газу здійснювався пропорційно до регіональної структури видобування відповідних корисних копалин.

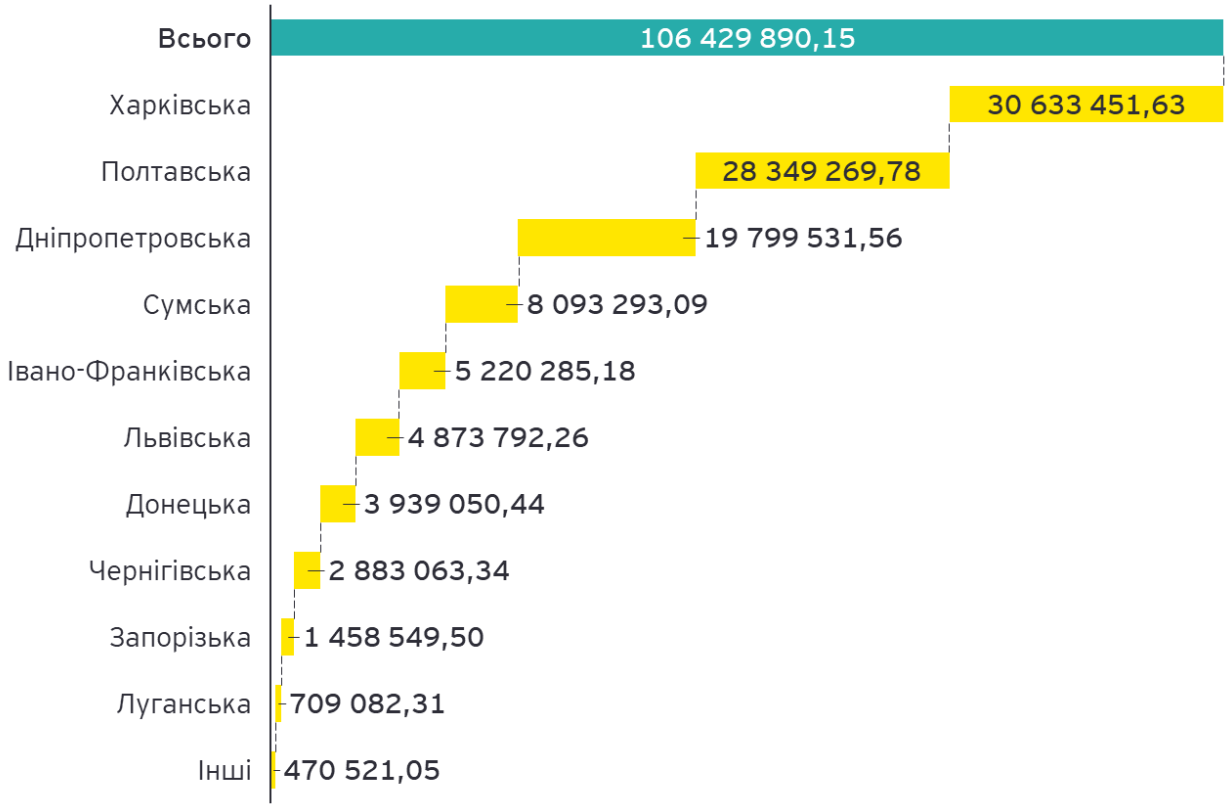
Використовуючи цей алгоритм, було оцінено регіональне походження приблизно 59,99% платежів від видобувних галузей у 2019 р. Такий розподіл може містити похибки, проте точнішого підходу за наявної інформації не виявлено. Більше того, у випадку, коли компанія

[235] Детальніше про визначення переліку підзвітних галузей, що підлягають звірці у Звіті ІПВГ за 2019 рік у ***Розділі 8***

веде діяльність в декількох регіонах, або займається видобуванням одночасно і нафти, і природного газу, зробити коректний розподіл платежів неможливо без отримання детальних пояснень від кожної такої компанії, зокрема для визначення того, яку долю у базі оподаткування по більшості видів податків становить діяльність щодо видобування конкретного виду корисних копалин.

Нерозподіленими на регіони країни залишились платежі НАК «Нафтогаз України» (34,78% від сумарних надходжень або 61 763 859,41 тис. грн), а також усі платежі галузі транспортування нафти та природного газу (5,29% або 9 409 053,19тис. грн).

Результати оцінки свідчать про те, що три регіони України (Харківська, Полтавська та Дніпропетровська області), де зосереджені основні родовища природного газу, нафти та руд заліза, забезпечували у 2019 році 74,02% надходжень на користь держави від видобувних галузей. Ще 24,87% надходжень припадало на 6 регіонів (Сумська, Івано-Франківська, Львівська, Донецька, Чернігівська та Запорізька області). Решта регіонів України в 2019 році забезпечило 1,11% надходжень на користь держави від видобувних галузей.



Малюнок 5.67: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України у 2019 р., тис. грн

Таблиця 5.57: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України у 2019 р.

Назва регіону	Всього, тис. грн.	в тому числі:					
		Нафта	Природний газ	Руди заліза	Руди титану	Руди марганцю	Кам'яне вугілля
Волинська область	110 860,86		86 484,38				24 376,48
Дніпропетровська область	19 799 531,56	103 750,07	1 195 337,69	11 245 013,40	287 317,57	602 896,13	6 365 216,69
Донецька область	3 939 050,44		3 088,73				3 935 961,71
Житомирська область	162 680,79			(9 111,47)[236]	171 792,26		
Запорізька область	1 458 549,50			1 457 341,05		1 208,45	
Івано-Франківська область	5 220 285,18	3 818 002,73	1 402 282,46				
Київська область	47,78				47,78		
Кіровоградська область	139 917,71			114 665,16	25 252,55		
Луганська область	709 082,31	10 375,01	583 769,57				114 937,74
Львівська область	4 873 792,26	1 763 751,26	2 634 684,88				475 356,12
Миколаївська область	40,14			40,14			
Полтавська область	28 349 269,78	1 701 501,21	26 896 642,40	(248 873,84)			
Сумська область	8 093 293,09	7 117 255,08	976 038,01				
Харківська область	30 633 451,63	601 750,43	30 031 701,20				
Черкаська область	267,84				267,84		
Чернівецька область	25 818,65	10 375,01	15 443,64				
Чернігівська область	2 883 063,34	2 728 626,95	154 436,39				
Закарпатська область	3 088,73		3 088,73				
Шельф Азовського моря	27 798,55		27 798,55				
Всього	**106 429 890,15**	**17 855 387,75**	**64 010 796,64**	**12 559 074,44**	**484 678,00**	**604 104,58**	**10 915 848,74**

[236] Обсяг платежів на користь держави від компаній галузі видобування руд заліза має від'ємне значення для деяких областей через те, що деякі компанії, що здійснюють видобування руд заліза в цих областях, у 2019 році отримали бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами, яке сумарно перевищувало обсяг платежів цих компаній на користь держави

5.13 Вплив видобувних галузей на навколишнє середовище

5.13.1 Моніторинг впливу видобувних галузей на навколишнє середовище

Державною службою статистики України щороку публікуються результати державного статистичного спостереження щодо питань, пов'язаних з впливом промислової діяльності на навколишнє природне середовище та реалізацією природоохоронних заходів. З метою розкриття вимоги Стандарту ІПВГ 6.4, Незалежним адміністратором було проаналізовано дані окремих державних статистичних спостережень у таких сферах як утворення відходів та викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря підзвітними галузями видобувної промисловості, а також капітальні інвестиції та витрати на охорону навколишнього середовища протягом 2019 року. Детальна інформація щодо правового регулювання в сфері моніторингу впливу видобувних галузей на навколишнє середовище наведена в ***Розділі 7***.

Так, згідно з даними Держстату, серед підзвітних галузей найбільший обсяг утворених відходів припадав на галузь видобування руд металів (категорія А. 7 «Відходи видобування руд металевих» (група 13)) - 339 541,32 тис. т.

Таблиця 5.58: Обсяг утворених відходів у галузях видобувної промисловості у 2019 р., тис. т[237]

Категорія відходів[238]	Обсяг утворених відходів, тис. тонн
А. 4 «Відходи видобування вугілля кам'яного, лігніту (бурого вугілля), торфу» (група 10)	14 571,04
А. 5 «Відходи видобування нафти сирої та газу природного; відходи, які утворились від надання послуг щодо видобування нафти та газу (крім розвідувальних робіт)» (група 11)	179,71
А. 7 «Відходи видобування руд металевих» (група 13)	339 541,32
А. 8 «Відходи видобування корисних копалин інших» (група 14), в тому числі:	37 564,11
відходи механічного оброблення під час видобування каменю для пам'ятників та будівництва (1411.2.1)	36,32
відходи (породи гірські, земля), що утворюються під час проведення розкривних робіт від видобування каменю для будівництва (1411.2.9.01)	1 565,74
відходи виробничо-технологічні видобування гравію та піску (1421.2)	1,23
відходи кінцевої продукції виробництва гравію та піску (1421.3)	12,33
відходи кінцевої продукції видобування глини та каоліну (1422.3)	0,063

[237] Держстат, Утворення відходів за класифікаційними угрупуваннями державного класифікатора відходів у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/uv_zaklass/uv_zaklass_19ue.xls
[238] Детальний опис категорій відходів наведений в Класифікаторі відходів ДК 005-96, https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0089217-96#Text

Серед підзвітних галузей, галузь видобування руд металів також найбільше генерує викидів діоксиду вуглецю, в той час як найбільший обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря припадає на галузь видобування кам'яного та бурого вугілля - 725,3 тис. т та 308,0 тис. т відповідно.

Таблиця 5.59: Обсяги викидів діоксиду вуглецю та забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел за видами економічної діяльності у 2019 р., тис. т[239]

Галузь добувної промисловості (за КВЕД-2010)	Обсяг викидів діоксиду вуглецю, тис. т	Обсяг викидів забруднюючих речовин, тис. т
Добування кам'яного та бурого вугілля (код КВЕД - B05)	259,0	308,0
Добування руд металів (код КВЕД - B07)	725,3	51,9
Добування інших корисних копалин (код КВЕД - B08)	121,5	8,9

Крім того, Незалежним адміністратором були проаналізовані дані Держстату щодо сумарних обсягів викидів забруднюючих речовин та парникових газів, згенерованих деякими підзвітними підприємствами.

Таблиця 5.60: Обсяги загальних викидів забруднюючих речовин парникових газів окремими підприємствами, що мають великі спалювальні установки, у 2019 році[240]

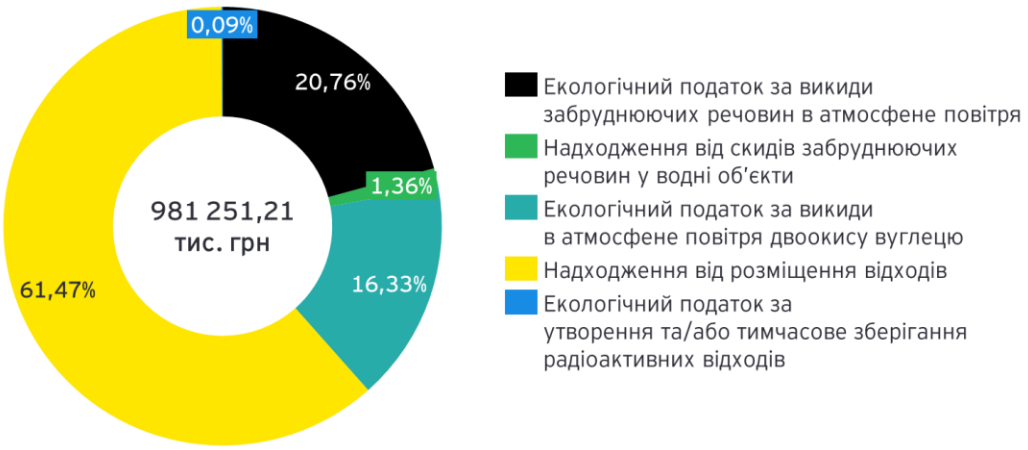
Підприємство	Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин та парникових газів, тонн	в тому числі:		
		діоксид сірки	діоксид азоту	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок
Філія управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз», Барське лінійне виробниче управління	1 359,61	–	680,83	0,02
Компресорна станція «Іллінці», Гайсинське лінійне виробниче управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз»	744,51	–	96,37	0,04
Філія «Управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз» (Воловецький район)	552,32	–	191,01	1,30
Філія управління магістральних газопроводів «Прикарпаттрансгаз» ПАТ «Укртраснсгаз», Богородчанське лінійне виробниче управління магістральних газопроводів	1 740,92	–	715,04	0,10

[239] Держстат, Викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/vzap/arch_vzrap_u.htm
[240] Держстат, Загальні викиди забруднюючих речовин і парникових газів суб'єктами господарювання, які мають великі спалювальні установки у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/ns/zv/zv_2019.xlsx

Підприємство	Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин та парникових газів, тонн	в тому числі:		
		діоксид сірки	діоксид азоту	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок
Акціонерне товариство «Укртрансгаз», Стрийське виробниче управління підземного зберігання газу - дотискуюча компресорна станція Більче-Волиця	1 096,74	–	139,19	
Філія «Управління магістральних газопроводів «Київтрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	2 112,36	–	924,95	0,08
Сумське лінійне виробниче управління ПАТ «Укртрансгаз»	3 139,75	–	1 488,88	0,01
Філія «Управління магістральних газопроводів «Черкаситрансгаз» ПАТ «Укртрансгаз»	1 057,33	–	252,41	0,01
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	230 676,00	7 977,59	9 820,39	22 142,04

5.13.2 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища

Згідно з даними ДПС, отриманими у відповідь на запит, в 2019 році сумарні надходження екологічного податку від підзвітних видобувних галузей[241] на користь держави становили 981 251,21 тис. грн. У розрізі окремих категорій екологічного податку, найбільша частка сумарних надходжень припала на надходження від розміщення відходів - 603 147,31 тис. грн (***Малюнок 5.68***).



Малюнок 5.68: Структура надходжень екологічного податку від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2019 р.

Крім того, згідно з даними Держстату, протягом 2019 року сумарні витрати на охорону навколишнього природного середовища галузями добувної промисловості склали 9 371 091,90 тис. грн, з яких найбільша частка припадала на галузь добування металевих

[241] Підзвітні видобувні галузі включають галузь видобування нафти і природного газу, кам'яного вугілля, руд заліза, титану, марганцю. Детальна інформація щодо платежів підзвітних видобувних компаній на користь держави наведена в ***Розділі 8***.

руд - 8 788 574,80 тис. грн, або 93,78% від сумарного обсягу. Загальний обсяг капітальних інвестицій добувної промисловості на цілі охорони навколишнього середовища склали 2 470 894,60 тис. грн, а обсяг поточних витрат - 7 234 863,30 тис. грн.

Таблиця 5.61: Витрати на охорону навколишнього природного середовища за видами економічної діяльності у 2019 р.[242]

Галузь (за КВЕД-2010)	Усього, тис. грн	в тому числі:		
		капітальні інвестиції		поточні витрати
		усього	з них на капітальний ремонт	
Добувна промисловість і розроблення кар'єрів, в тому числі:	**9 371 091,90**	**2 136 228,60**	**334 666,00**	**7 234 863,30**
добування кам'яного вугілля та бурого вугілля	272 103,90	56 962,50	14 830,10	215 141,40
добування сирої нафти та природного газу	184 011,20	14 448,60	3 010,00	169 562,60
добування металевих руд	8 788 574,80	2 061 757,50	316 263,90	6 726 817.30
добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів	126 402,00	3 060,00	562,00	123 342,00

У розрізі окремих природоохоронних заходів найбільша частка сумарних капітальних інвестицій припадала на програми щодо захисту та реабілітації ґрунту, підземних і поверхневих вод - 1 217 085,10 тис. т.

Таблиця 5.62: Капітальні інвестиції на природоохоронні заходи галузями видобувної промисловості у 2019 р.[243]

Галузь	Загальний обсяг капітальних інвестицій, тис. грн	в тому числі:				
		охорона атмосферного повітря і проблеми зміни клімату	очищення зворотних вод	поводження з відходами	захист і реабілітацію ґрунту, підземних і поверхневих вод	інші заходи
Добувна промисловість і розроблення кар'єрів, в т. ч.:	**2 136 228,60**	**171 387,00**	**276 859,70**	**466 777,90**	**1 217 085,10**	**4 118,90**
добування кам'яного вугілля та бурого вугілля	56 962,50	342,00	4 987,30	51 092,10	16,50	524,60
добування сирої нафти та природного газу	14 448,60	2,30	-	127,50	14 014,80	304,00
добування металевих руд	2 061 757,50	170 407,90	271 428,40	415 541,10	1 203 053,80	1 326,30
добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів	3 060,00	634,80	444,00	17,20	-	1 964,00

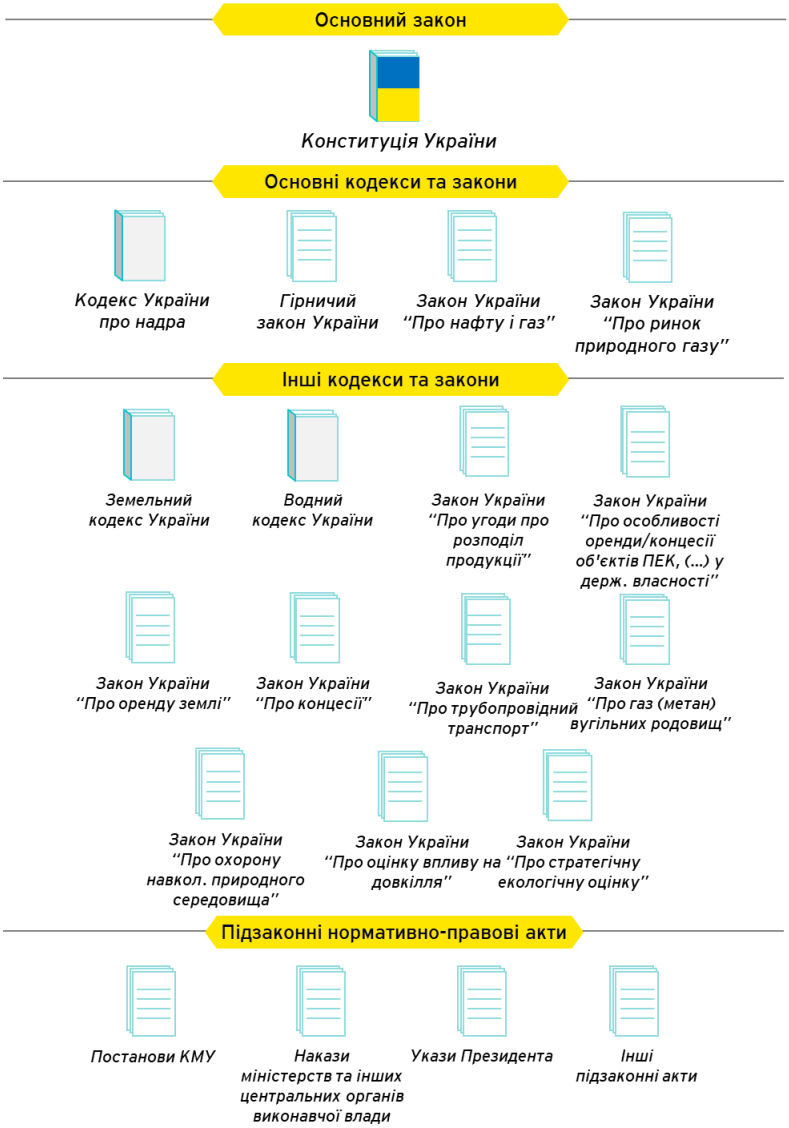
[242] Держстат Витрати на охорону навколишнього природного середовища за видами економічної діяльності у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/ns/vonsved/vonsved2019_u.html

[243] Держстат, Капітальні інвестиції на охорону навколишнього середовища за видами економічної діяльності з розподілом за видами природоохоронних заходів у 2019 році, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2020/ns/kap_in/kionps_ek_u19.htm

6. Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2019 році

6.1 Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин

Відповідно до статті 13 Конституції України надра та природні ресурси, які знаходяться в межах території України, природні ресурси її континентального шельфу, виключної (морської) економічної зони є об'єктами права власності Українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.



Малюнок 6.1: Нормативне регулювання видобувної галузі

Система українського законодавства, що регулює видобування корисних копалин, є досить складною. Окремі питання можуть регулюватися кількома нормативними актами, які іноді містять розбіжності. Окрім законів, відносини в галузі регулюються значною кількістю підзаконних нормативно-правових актів. Тексти законів і підзаконних актів можна знайти на сайті Верховної Ради України за посиланням http://rada.gov.ua (у цьому Звіті використано посилання на нормативно-правові акти, доступні станом на 31.12.2019 р., якщо не вказано інше).

У цьому розділі наведено інформацію про стратегічні документи у видобувній галузі, нормативне та податкове регулювання видобувних галузей, актуальну на кінець 2019 р.. У разі, якщо окремі правила чи норми були чинними лише в певному періоді, про це зазначається окремо.

6.1.1 Стратегічні документи у видобувній галузі

Основні напрямки розвитку та реформування видобувних галузей, що прослідковувалися протягом 2019 р., були закладені в наступних стратегічних документах[244]:

Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та план пріоритетних дій Уряду

- Розпорядженням КМУ від 03.04.2017 р.[245] було визначено Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р.. З метою його виконання, КМУ затвердив Плани пріоритетних дій Уряду на 2017, 2018, 2019[246] та 2020 рр.[247]. Саме в цих документах була окреслена політика уряду щодо реформування видобувної галузі.
- Найбільш пріоритетними напрямами розвитку економічного зростання в енергетичній сфері визначені: підвищення енергетичної незалежності, впровадження принципів Третього енергетичного пакета ЄС, реформа вугільної галузі та розвиток мінерально-сировинної бази.
- В жовтні 2019 року після зміни уряду була підготовлена нова програма діяльності КМУ[248].

[244] Також, напрямки розвитку видобувної галузі визначаються і в документах, що були прийняті і до звітного року наприклад, в Постанові КМУ «Про затвердження програми «Українське вугілля» № 1205 від 19.09.2001 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1205-2001-%D0%BF, Постанові КМУ «Про хід структурної перебудови вугільної промисловості» № 280 від 28.03.1997 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/280-97-%D0%BF

[245] Розпорядження КМУ «Про затвердження середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та плану пріоритетних дій Уряду на 2017 р.» № 275-р від 03.04.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/275-2017-р

[246] Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2018 рік» № 244-р від 28 березня 2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/244-2018-р , Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2019 рік» № 1106-р від 18 грудня 2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1106-2018-р

[247] Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2020 рік» № 1133-р від 09.09.2020 р., режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-zatverdzhennya-planu-prioritetni-a1133r

[248] Постанова ВР України «Про Програму діяльності Кабінету Міністрів України» № 188-IX від 4.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/188-ix

Енергетична стратегія України «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» на період до 2035 р.

- Енергетична стратегія була затверджена 18.08.2017 р.[249] в контексті Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020»[250], на зміну Енергетичній стратегії України на період до 2030 р.[251] У Стратегії до 2035 р. окреслені стратегічні орієнтири розвитку паливно-енергетичного комплексу та поетапний план їх досягнення.
- Стратегія передбачає, що до 2025 р. буде завершено реформування енергетичного комплексу України, досягнуто першочергових цільових показників з безпеки та енергоефективності, забезпечено його інноваційне оновлення та інтеграцію з енергетичним сектором ЄС, а після 2025 р. - забезпечення сталого розвитку енергетичного сектору країни, що включатиме низку завдань, серед яких - досягнути зниження енергоємності ВВП більш ніж у два рази, будувати нову генерацію енергії, збільшити національного газовидобутку, адаптувати ГТС в умовах розвитку загальноєвропейського ринку природного газу, досягнути конкурентних та прозорих умов функціонування вугільного сектору тощо. В 2018 році на виконання Енергетичної стратегії КМУ затвердив план заходів з реалізації (першого) етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 р.)»[252].

Концепція реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 р.

- Концепція описує кризовий стан вугільної промисловості та пропонує шляхи їх подолання та подальшого розвитку галузі. При цьому, реформування вугільної галузі визначається як найбільш оптимальний варіант. Згідно з Концепцією, реформування передбачає приватизацію перспективних і ліквідацію неперспективних вуглевидобувних підприємств.
- Окрім цього, пропонується розподілити шахтний фонд на перспективні шахти, які мають значний обсяг запасів вугілля та можливість у найкоротший строк виходу на беззбитковий рівень роботи, та неперспективні шахти.[253] Концепція і план її реалізації були схвалені 24.05.2017 р.[254]

[249] Розпорядження КМУ «Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» № 605-р від 18.08.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/605-2017-р

[250] Указ Президента України «Про Стратегію сталого розвитку «Україна - 2020» № 5/2015 від 12.01.2015 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/5/2015

[251] Розпорядження КМУ «Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2030 року» № 1071-р від 24.07.2013 р., режим доступу: http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1071-2013-%D1%80

[252] Розпорядження КМУ «Про затвердження плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» № 497-р від 6.06.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/497-2018-%D1%80

[253] Відповідно до інформації з публічних джерел, КМУ схвалив Концепцію («Уряд прийняв рішення про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року та затвердив План її реалізації» від 24.05.2017 р., режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245211119&cat_id=35109)

[254] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року» № 733-р від 24.05.2017 р., режим доступу: https://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/733-2017-%D1%80

Концепція розвитку газовидобувної галузі України

Зазначена Концепція[255] та План заходів щодо її реалізації[256] спрямовані на збільшення обсягів видобутку газу в Україні для зменшення залежності від імпорту енергоносіїв, залучення інвестицій в енергетичну галузь, забезпечення енергетичної незалежності України тощо.

Державна стратегія регіонального розвитку на 2021-2027 рр.[257]

Основними завданнями стратегії у вугільній сфері є соціально-економічна трансформація територій, де перебувають у стадії закриття вугледобувні та вуглепереробні підприємства, спрощення умов та стимулювання започаткування і ведення малого і середнього бізнесу, залучення інших підприємств вугільної галузі до реалізації соціальних ініціатив та соціальних проектів на таких територіях.

6.1.2 Кодекс України про надра

Кодекс України про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р. є основним нормативним актом, що регулює питання раціонального використання та охорони надр. Кодексом визначається правовий статус надр, види корисних копалин, компетенція органів державної влади та органів місцевого самоврядування у сфері регулювання гірничих відносин (тобто відносин, пов'язаних з раціональним використанням та охороною надр), встановлюються правила надання надр у користування та власне умови користування ними.

Зокрема, згідно з Кодексом про надра копалини за своїм значенням поділяються на корисні копалини загальнодержавного і місцевого значення[258]. Переліки копалин загальнодержавного і місцевого значення затверджені КМУ[259]. Згідно з переліками до корисних копалин загальнодержавного значення належить, зокрема, природний газ, нафта, кварцовий пісок, граніт, глина[260].

Для користування надрами необхідно отримати спеціальний дозвіл на користування надрами. При цьому Кодекс про надра прямо забороняє власнику спеціального дозволу у будь-якій формі відчужувати права, надані таким спеціальним дозволом, у тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність[261]. Більше інформації про порядок видачі спеціальних дозволів наведено у ***Розділі 6.6.2 цього Звіту***.

---

[255] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції розвитку газовидобувної галузі України» № 1079-р від 28.12.2016 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1079-2016-%D1%80

[256] Розпорядженням КМУ «Про внесення змін до плану заходів щодо реалізації Концепції розвитку газовидобувної галузі України» № 842-р від 24.10.2018 р. було оновлено План заходів, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/842-2018-р#n9

[257] Постанова КМУ «Про затвердження Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 роки» № 695 від 05.08.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/695-2020-п#Text

[258] Ст. 6 Кодексу про надра №132/94-ВР від 27.07.1994 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80#Text

[259] Постанова КМУ «Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення» № 827 від 12.12.1994 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/827-94-%D0%BF

[260] Перелік копалин загальнодержавного і місцевого значення відносить глину до загальнодержавних корисних копалин, якщо така глина є вогнетривкою цементною сировиною або сировиною, формувальною та для грудкування залізорудних концентратів. Окремі різновиди глини (наприклад, сировина цегельно-черепична) Переліком віднесено до корисних копалин місцевого значення

[261] Ч. 6 ст. 16 Кодексу про надра №132/94-ВР від 27.07.1994 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80#Text

Для промислової розробки родовищ корисних копалин надрокористувачеві також необхідно одержати гірничий відвід (крім гірничого відводу для користувачів нафтогазоносними надрами, а також бурштиноносними надрами, відповідно до змін від грудня 2019 року[262]).

Гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення надаються Держпраці[263]. Документом, що засвідчує право на користування надрами, є акт про надання гірничого відводу. Геологічне вивчення надр не потребує отримання гірничого відводу.

Для визначення промислової цінності родовищ і оцінки запасів корисних копалин по кожному родовищу встановлюються кондиції на мінеральну сировину, що становлять сукупність вимог до якості й кількості корисних копалин, гірничо-геологічних та інших умов розробки родовища[264]. Кондиції на мінеральну сировину підлягають експертизі Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями. Порядок розробки кондицій на мінеральну сировину має встановлюватись Мінекоенерго (Мінприроди)[265]. Запаси корисних копалин розвіданих родовищ, а також запаси корисних копалин, додатково розвіданих у процесі розробки родовищ, підлягають експертизі та оцінюються Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями в порядку, встановленому КМУ[266].

Кодексом про надра також визначаються права та обов'язки користувачів надр. До основних прав належать здійснення на наданій ділянці надр геологічного вивчення, комплексної розробки родовищ корисних копалин та інших робіт, а також розпорядження видобутими корисними копалинами. Основними обов'язками користувачів надр є цільове використання надр, забезпечення повноти геологічного вивчення, раціонального, комплексного використання та охорони надр, забезпечення безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища.

Роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, підлягають обов'язковій державній реєстрації[267] та обліку[268], що здійснюються Держгеонадра. Результати виконаних робіт та досліджень передаються на постійне зберігання до Державного інформаційного геологічного фонду України.

Геологічна інформація, одержана за рахунок коштів державного бюджету, є державною власністю. Порядок та умови надання відкритої геологічної інформації у користування

[262] Згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text

[263] Зміни, що внесені в ст.17 Кодексу про надра. Також у грудні 2019 р. було внесено зміни, згідно з якими Держпраці надає гірничі відводи для розробки родовищ також корисних копалин місцевого значення. Зміни були внесені Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text

[264] Ст. 45 Кодексу про надра

[265] На сьогодні Положення про порядок розробки та обґрунтування кондицій на мінеральну сировину для підрахунку запасів твердих корисних копалин у надрах, затверджене Наказом ДКЗ № 300 від 07.12.2005 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/z0065-06

[266] Ч. 4 ст. 45 Кодексу про надра. Фактично, у випадку проведення експертизи Держгеонадра, експертизу та оцінку запасів корисних копалин проводить ДКЗ при Держгеонадра відповідно до пункту 4 постанови КМУ «Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин» № 865 від 22.12.1994 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1689-2000-%D0%BF

[267] Наказ Мінприроди «Про затвердження Порядку державної реєстрації робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр» № 263 від 14.06.2013 р., режим доступу: http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1157-13

[268] Наказ Мінприроди «Про затвердження Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр» № 262 від 14.06.2013 р., режим доступу: http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1156-13

різним категоріям користувачів надр та її продажу визначається **Положенням про порядок розпорядження геологічною інформацією**[269]**.**

Розмір плати за право користування геологічною інформацією, що одержана за рахунок коштів державного бюджету, визначається Держгеонадра згідно з **Методикою визначення вартості геологічної інформації**, отриманої за рахунок коштів державного бюджету[270]. Геологічна інформація, одержана за власні кошти користувача надрами, є його власністю і може бути продана або передана ним у користування з урахуванням вимог, встановлених законодавством України. Про реалізацію геологічної інформації повідомляється Держгеонадра[271].

Державний контроль за дотриманням правил і нормативів користування надрами здійснюють Держгеонадра та органи місцевого самоврядування. Державний нагляд за веденням робіт з геологічного вивчення надр та їх використання здійснює Держпраці та її територіальні органи згідно з **Положенням про порядок здійснення державного гірничого нагляду**[272]. Також державний контроль за використанням і охороною надр здійснює Держекоінспекція.

Крім цього, Кодекс про надра містить положення, що регулюють низку інших питань, зокрема, питання геологічного вивчення надр, державного обліку родовищ корисних копалин, проектування та будівництва гірничодобувних об'єктів, охорони надр тощо.

У грудні 2019 р. було зменшено кількість погоджень видачі спеціальних дозволів на користування надрами, передбачено проведення аукціонів щодо продажу спеціальних дозволів шляхом електронних торгів на постійній основі, врегульовано використання бурштинових надр та видобуток бурштину тощо[273].

Крім того, в Україні вже багато років обговорюється необхідність розробки нового Кодексу про надра з метою модернізації його положень, консолідації норм з різних підзаконних актів, подальшої дерегуляції у сфері користування надрами та запровадження інших напрацювань кращих європейських практик. В кінці 2019 року розпочалась активна розробка проекту нового Кодексу про надра (детальніше див. ***Розділ 6.3***).

6.1.3 Гірничий закон України

Основним законом, що регулює відносини у сфері видобування корисних копалин та проведення гірничих робіт, є Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р. (далі - «Гірничий закон»).

[269] Порядок розпорядження геологічною інформацією затверджений постановою Кабінету Міністрів України № 939 від 07.11.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/939-2018-%D0%BF#Text
[270] Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» № 1075 від 10.12.2008 р., режим доступу: http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1075-2008-%D0%BF.
[271] Згідно з Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#Text
[272] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/134-95-%D0%BF
[273] Зміни, які набрали чинності у грудні 2019 р., були внесені Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text

Серед іншого, Гірничий закон регулює питання розташування, проектування та будівництва гірничих підприємств, основні вимоги щодо проведення гірничих робіт, заходи технічної безпеки, запобігання аварійним ситуаціям, заходи екологічної безпеки та впливу на навколишнє середовище, а також низку особливостей умов праці у гірничодобувній промисловості.

6.1.4 Закон України «Про нафту і газ»

Основним законом, який регулює відносини щодо користування нафтогазоносними надрами, видобування, транспортування, зберігання та використання нафти, газу та продуктів їх переробки, є **Закон України «Про нафту і газ»** № 2665-III від 12.07.2001 р. (далі - «Закон про нафту і газ»).

До об'єктів нафтогазовидобування належать нафтові та газові свердловини, газопроводи-шлейфи, установки комплексної підготовки газу, установки підготовки газу, установки попередньої підготовки газу, установки комплексної підготовки нафти, тимчасові дослідно-промислові установки підготовки нафти і газу, дотискувальні компресорні станції та інші об'єкти, пов'язані з експлуатацією об'єктів нафтогазовидобування[274].

Порядок користування нафтогазоносними надрами на відповідній ділянці нафтогазоносних надр визначається угодою про умови користування нафтогазоносними надрами, яка є додатком до спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами. За загальним правилом, нафта та газ, видобуті користувачем нафтогазоносних надр, належать користувачу нафтогазоносних надр.

Як і Кодекс про надра, Закон про нафту і газ прямо забороняє власнику спеціального дозволу в будь-якій формі відчужувати права, надані спеціальним дозволом, у тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність[275]. При цьому Закон про нафту і газ встановлює, що якщо діяльність, пов'язана з користуванням нафтогазоносними надрами, здійснюється на умовах договору про спільну інвестиційну діяльність, спільне виробництво, виробничу кооперацію, то один із учасників цього договору зобов'язаний мати спеціальний дозвіл[276]. Надання спеціального дозволу на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ) здійснюється з урахуванням результатів ОВД[277].

Після закінчення строку дії спеціального дозволу державне майно, що було надане у користування власнику дозволу, повертається державі, а майно (споруди, обладнання), створене власником дозволу в процесі видобування, залишається в його власності.

Продовження строку дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, його переоформлення, внесення до нього змін здійснюється безоплатно.

[274] Ст. 1 Закону про нафту і газ, зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#n40.
[275] Ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ
[276] Ст. 49 Закону про нафту і газ
[277] Ст. 12 Закону про нафту і газ зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#n40

Для компаній та учасників договорів про спільну діяльність, у яких держава прямо або опосередковано володіє 50% та більше, встановлені особливі правила щодо продажу видобутої ними продукції (детальніше див. ***Розділ 6.4.4.7 цього Звіту***).

Закон про нафту і газ регулює також низку інших питань, серед яких питання введення родовищ нафти та газу у промислову розробку, питання основних вимог до промислової розробки, охорони довкілля, особливих умов праці, відповідальності за порушення у нафтогазовій галузі.

Правила розробки нафтових та газових родовищ, прийняті на виконання Закону про нафту і газ, встановлюють основні вимоги до організації та здійснення розробки родовищ вуглеводнів, у тому числі пов'язаних з нетрадиційними скупченнями вуглеводнів, та регламентують відносини суб'єктів господарювання й центральних органів виконавчої влади[278].

Зокрема, документ врегульовує всі стадії розробки, експлуатації та виведення з розробки газових та нафтових родовищ, а саме стадії підготовки до розробки, розробки, вивчення, дорозвідки, облаштування газових, газоконденсатних та нафтових родовищ, видобування вуглеводнів, обліку продукції. Також ці Правила визначають особливості контролю розробки родовищ, ведення документації під час розробки родовищ, основні положення охорони праці та безпеки під час виконання усіх видів робіт, а також правила щодо охорони навколишнього природного середовища під час такої розробки родовищ.

6.1.5 Закон України «Про ринок природного газу»

Закон України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р. (далі - «Закон про ринок природного газу») був прийнятий на виконання міжнародних зобов'язань України щодо імплементації Третього енергетичного пакета.

Закон про ринок природного газу охоплює доволі широке коло питань, пов'язаних із функціонуванням ринку природнього газу. Закон визначає принципи функціонування ринку природного газу і роль держави на ньому (зокрема, щодо встановлення технічних вимог та ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу), правила постачання, транспортування, розподілу і зберігання природного газу, а також правила установки LNG.

17 листопада 2019 р. набули чинності зміни, якими уточнено, що оператором ГТС та газосховищ можуть бути лише суб'єкти господарювання, 100% корпоративних прав у статутному капіталі яких належать державі чи суб'єкту господарювання, 100% корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі[279].

На виконання Закону про ринок природного газу було прийнято кілька важливих підзаконних нормативно-правових актів, зокрема Кодекс газотранспортної системи[280] (регламент функціонування газотранспортної системи, який поширюється, в тому числі, на

[278] Наказ Мінприроди «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ» № 118 від 15.03.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0692-17
[279] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу» № 264-IX від 31.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/264-IX
[280] Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газотранспортної системи» № 2493 від 30.09.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15/ed20190605

газовидобувні підприємства) та Кодекс газорозподільних систем[281] (визначає взаємовідносини оператора газорозподільних систем із суб'єктами ринку природного газу). Зазначені нормативно-правові акти є ключовими для забезпечення постачання газу газотранспортною та газорозподільною системами України.

6.1.6 Нормативні акти у сфері оподаткування

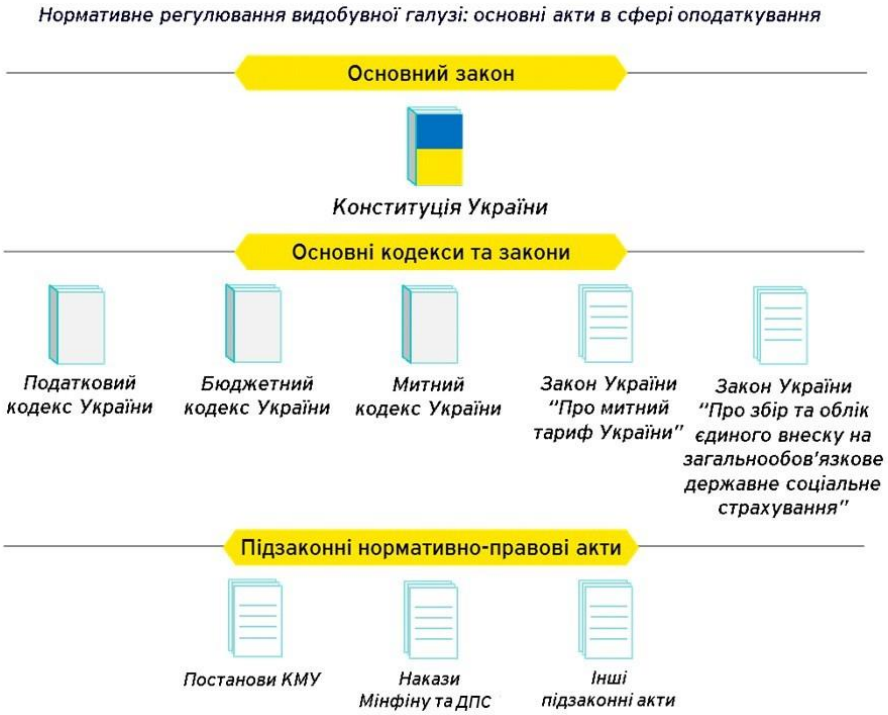
Оподаткування компаній у видобувних галузях здійснюється відповідно до таких основних нормативно-правових актів:

- Податковий кодекс України № 2755-VI від 02.12.2010 р. визначає перелік податків та зборів та порядок їх адміністрування, права та обов'язки платників податків, компетенцію та повноваження контролюючих органів, а також відповідальність за порушення податкового законодавства;
- Митний кодекс України № 4495-VI від 13.03.2012 р. визначає порядок справляння митних платежів під час переміщення товарів через митний кордон України;
- Закон України «Про Митний тариф України» № 584-VII від 19.09.2013 р. встановлює ставки ввізного мита для товарів, що ввозяться на митну територію України282;
- Закон України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р. регулює порядок збору та обліку ЄСВ;
- Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р. встановлює порядок затвердження та виконання бюджетів, зокрема, порядок розподілу податків між державним і місцевими бюджетами.

Окремі питання оподаткування також врегульовані на рівні підзаконних нормативно-правових актів КМУ, Мінфіну, ДПС та ДМС.

[281] Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газорозподільних системи» № 2494 від 30.09.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15/ed20191012

[282] Законом України «Про Митний тариф України» №674-IX від 04.06.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/674-20#Text затверджено нову редакцію Митного тарифу України.



Малюнок 6.2: Нормативне регулювання видобувної галузі (основні акти в сфері оподаткування)

6.1.7 Інші нормативні акти

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25.06.1991 р. містить основні вимоги щодо використання природних ресурсів, у тому числі корисних копалин. Законом визначаються повноваження органів державної влади та органів місцевого самоврядування, а також порядок контролю та нагляду у сфері охорони навколишнього природного середовища.

Крім того, законом визначені загальні екологічні вимоги, яких необхідно дотримуватися під час використання природних ресурсів (раціональне та економне використання природних ресурсів, здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, здійснення господарської та іншої діяльності без порушення екологічних прав інших осіб тощо), та заходи щодо забезпечення екологічної безпеки під час здійснення різних видів діяльності.

Законом України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р. регулюються засади діяльності трубопровідного транспорту, зокрема, що стосується сфери видобування нафти та газу - питання промислових трубопроводів (приєднаних мереж), тобто немагістральних трубопроводів в межах виробництв, а також нафтогазових та внутрішньопромислових нафто- і газопроводів. Серед іншого, дія Закону поширюється на відносини в галузі трубопровідного транспорту, призначеного для транспортування вуглеводнів та інших продуктів і речовин з місць їх знаходження, видобування (промислу), виготовлення або зберігання до місць їх переробки чи споживання, перевантаження та подальшого транспортування. У кінці 2019 року був уточнений статус та організаційна

структура підприємств, установ та організацій трубопровідного транспорту[283].

Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 14.09.1999 р. регулює питання проведення конкурсу на укладення УРП, укладення таких угод та їх виконання. З 29 грудня 2019 року був скасований обов'язок проведення ОВД щодо проекту УРП (натомість одержання висновку ОВД обов'язкове до проведення відповідної планованої діяльності), скасована необхідність узгодження проекту УРП з органом місцевого самоврядування, на території якого розташована ділянка надр тощо[284].

Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» № 1392-VI від 21.05.2009 р. визначає засади діяльності у сфері геологічного вивчення газу (метану) вугільних родовищ, умови його видобування і вилучення під час дегазації та подальшого використання, у тому числі - доступу газу (метану) вугільних родовищ до газотранспортних мереж.

Надання земельних ділянок у користування для видобування корисних копалин здійснюється в порядку, встановленому земельним законодавством України, основними актами якого є **Земельний кодекс України** № 2768-III від 25.10.2001 р. та **Закон України «Про оренду землі»** № 161-XIV від 06.10.1998 р. Проведення геологорозвідувальних робіт потребує наявності угоди з власником землі або погодження з землекористувачем.

Ділянки, на які надаються спеціальні дозволи, обмежуються відповідною площею та глибиною. Розміри та межі ділянок, що надаються у користування, встановлюються Держгеонадра. При цьому максимальна площа ділянок, які надаються для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, не може перевищувати 500 км^2., а для ділянок Чорного моря - 1 000 км^2.[285]

Установам та організаціям, що проводять розвідувальні роботи, при переході із стану дослідно-промислової розробки у промислову розробку дозволяється використовувати земельну ділянку на підставі угоди на проведення розвідувальних робіт на період оформлення документів, що посвідчують право користування відповідною земельною ділянкою[286].

Також, у грудні 2019 положення Земельного кодексу України були доповнені у частині видобутку бурштину[287].

Водний кодекс України № 213/95-ВР від 06.06.1995 р. регулює питання, пов'язані з використанням водних ресурсів у ході видобування корисних копалин. Зокрема, цим Кодексом встановлена необхідність одержання дозволу на спеціальне водокористування, яким є забір води з водних об'єктів із застосуванням споруд або технічних пристроїв,

[283] Ст. 14 Закону України «Про трубопровідний транспорт» від 15.05.1996 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/192/96-%D0%B2%D1%80#Text зі змінами внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу» № 264-IX від 31.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/264-20#n28

[284] Зміни були внесені згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019

[285] Ст. 19 Закону України про нафту і газ

[286] Ст. 97 Земельного кодексу України № 2768-III від 15.10.2001 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14#Text доповнено Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#n19

[287] Зміни були внесені згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text

використання води та скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти, в тому числі забір води та скидання забруднюючих речовин із зворотними водами зі застосуванням каналів.

Закони «Про концесії» № 997-XIV від 16.07.1999 р. та **«Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»** № 3687-VI від 08.07.2011 р. визначають порядок та особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності. 20.10.2019 р. набув чинності новий Закон України «Про концесію»[288], відповідно до якого договори концесії не можуть укладатися щодо пошуку, розвідки родовищ та видобування корисних копалин. Новим законом було внесено зміни в закон про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності - виключені положення, якими було врегульовано процедуру концесії.

Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р. визначає правові та організаційні засади проведення оцінки впливу на довкілля, що полягає у проходженні суб'єктами господарювання спеціальної процедури з метою з'ясування можливих наслідків планованої господарської діяльності для довкілля. Законом визначено перелік видів діяльності та об'єктів, для яких проведення оцінки є обов'язковим. До них належать, серед іншого, видобування нафти та природного газу на континентальному шельфі, будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу, видобування корисних копалин загальнодержавного значення тощо.

Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р. регулює відносини у сфері оцінки наслідків для довкілля документів державного планування (стратегій, планів, містобудівної документації, державних цільових програм тощо), виконання яких передбачатиме реалізацію видів діяльності, щодо яких законодавством передбачено здійснення процедури ОВД, або які вимагають оцінки, зважаючи на ймовірні екологічні наслідки. Закон визначає суб'єктів, порядок здійснення стратегічної екологічної оцінки, тощо[289].

Низка питань у сфері видобування корисних копалин регулюється численними підзаконними нормативно-правовими актами.

[288] Закон України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/155-20/ed20191003#Text
[289] Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 01.01.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19/ed20200101#Text

Висновки до розділу

Відносини, пов'язані з видобуванням корисних копалин, регулюються Конституцією України, а також значною кількістю законів та підзаконних актів.

Пріоритетними напрямами реформування законодавства є спрощення та уніфікація нормативних актів. Це може включати прийняття оновленого Кодексу про надра, подальше спрощення дозвільної системи у сфері надрокористування, продовження реформування ринку вугілля, розробку та прийняття інших нормативно-правових актів, передбачених галузевими стратегічними документами та стандартами ЄС, а також приведення інших нормативно-правових актів у відповідність до сучасних стандартів у видобувних галузях.

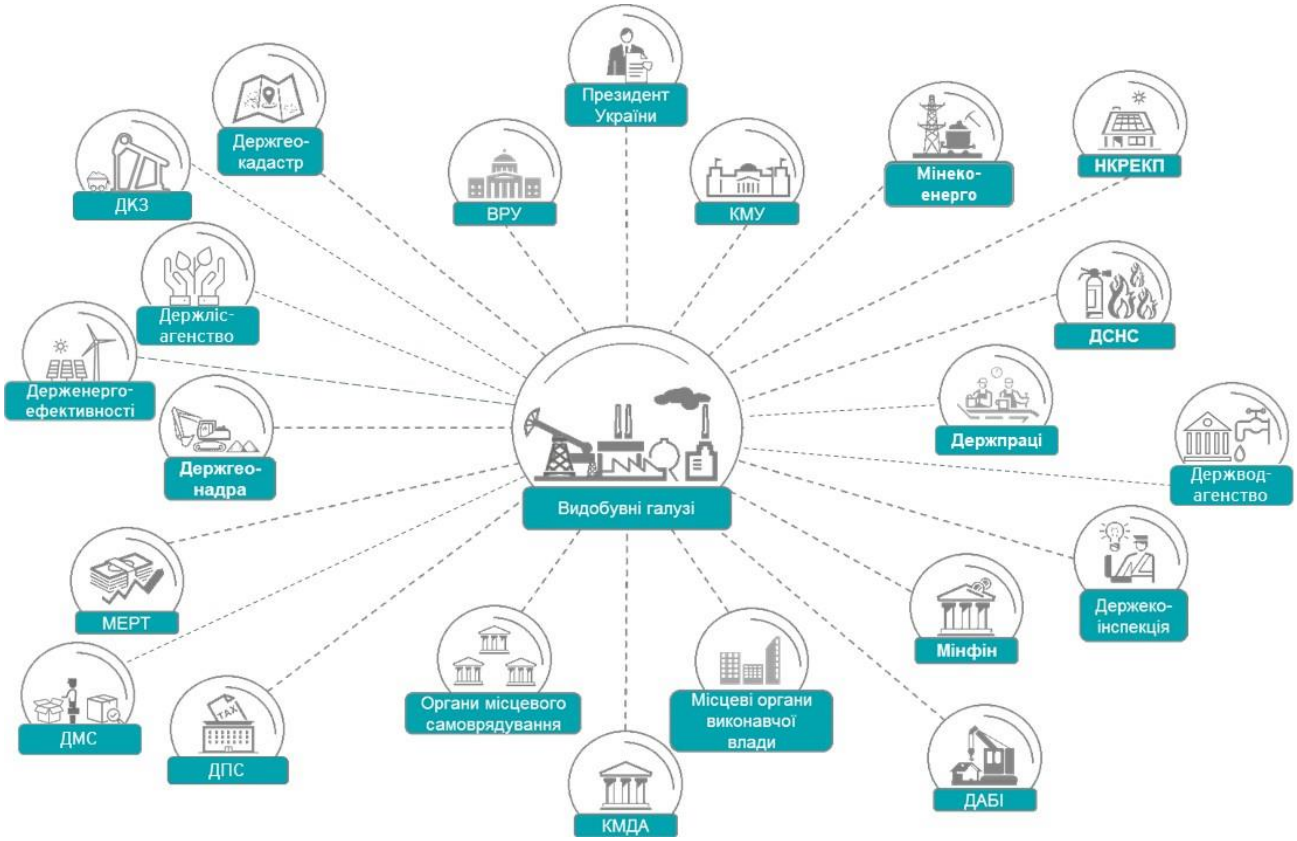
Україна має значний природо-ресурсний потенціал, що має велике перспективне значення для її економіки. Законодавство, яке регулює використання природних багатств, повинне давати змогу державі і приватним компаніям ефективно реалізовувати цей потенціал.

Зміни, що відбулися в законодавчій сфері у 2019 р. (зокрема, скорочення кількості дозвільних документів у сфері розвідки та видобування вуглеводнів, зменшення кількості погоджень для надання у користування надр, проведення аукціонів щодо продажу спеціальних дозволів шляхом електронних торгів та функціонування спеціального електронного кабінету надрокористувача тощо), можуть сприяти підвищенню інвестиційної привабливості українського видобувного сектору, але необхідність у подальших комплексних змінах досі лишається нагальною.

6.2 Функції та повноваження органів державної влади

Діяльність видобувних компаній підлягає регулюванню низки органів державної влади, метою якого є забезпечення раціонального використання природних ресурсів, збереження та охорони надр і навколишнього природного середовища, а також безпечного проведення гірничих робіт.

До системи органів, що здійснюють регулювання у видобувній сфері, належать органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України, та місцеві органи влади. На схемі нижче зображено органи державної влади, які здійснюють регулювання діяльності видобувних підприємств[290].



Малюнок 6.3: Органи державної влади, що регулюють діяльність видобувних компаній станом на 31 грудня 2019 р.

6.2.1 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України

- **Верховна Рада України** (ВРУ) визначає основні напрями державної політики у видобувних галузях та здійснює законодавче регулювання відносин у ній, приймаючи закони.
- **Президент України** бере учать у законодавчому процесі (має право законодавчої ініціативи, право вето), а також у процедурах призначення керівників деяких органів

[290] Цей розділ не включає інформації щодо органів державної влади, які фактично не здійснювали регулювання діяльності видобувних компаній у 2019 р. (наприклад, Рада АРК та Рада міністрів АРК тощо)

державної влади.

- **Кабінет Міністрів України** (КМУ) реалізує державну політику у видобувних галузях та здійснює управління ними. На виконання законів КМУ приймає постанови, в яких деталізує правила, процедури та вимоги. До повноважень КМУ належить утворення, реорганізація та ліквідація міністерств та інших органів центральної влади. Також КМУ координує роботу міністерств та інших центральних органів виконавчої влади. КМУ відповідальний перед Президентом України і ВРУ, підконтрольний і підзвітний ВРУ.

Основні функції центральних органів виконавчої влади України у сфері видобування корисних копалин, забезпечення раціонального використання природних ресурсів, збереження та охорони надр і навколишнього природного середовища розподілені таким чином:

- **Міністерство екології та природних ресурсів України** (Мінприроди) станом на початок 2019 р. було головним органом у системі центральних органів виконавчої влади, що забезпечував формування та реалізацію державної політики у сфері охорони навколишнього середовища, екологічної безпеки, формування політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр[291]. Поряд із ним, **Міністерство енергетики та вугільної промисловості України** (Міненерго) забезпечувало формування та реалізувало державну політику в електроенергетичному, ядерно-промисловому, вугільно-промисловому, торфодобувному, нафтогазовому та нафтогазопереробному комплексах.

  28.09.2019 р. було створено **Міністерство енергетики та захисту довкілля України** (Мінекоенерго) шляхом приєднання Міненерго до Мінприроди[292]. Внаслідок цього повноваження у сфері енергетики, екології та раціонального використання ресурсів було об'єднано в одному органі. Новостворене Мінекоенерго забезпечувало нормативно-правове регулювання низки питань у паливно-енергетичному комплексі, а також питань, які раніше були сферою повноважень Мінприроди (зокрема, щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин тощо). Крім того Мінекоенерго приймало рішення щодо введення родовищ нафти та газу в розробку, забезпечувало в межах своїх повноважень організацію та проведення аукціонів з продажу вуглеводнів. Також Мінекоенерго здійснювало ОВД та виконувало функції робочого органу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП.
  У зв'язку з конфліктом інтересів 27.05.2020 р. було прийнято рішення про перейменування новоствореного Мінекоенерго у **Міністерство енергетики України** та утворення **Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України**[293], якому було передано частину «екологічних» повноважень.

- **Державна служба геології та надр України** (Держгеонадра) реалізує державну політику

[291] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики та захисту довкілля України» № 32 від 21.01.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/32-2015-п#Text
[292] Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 847 від 18.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/847-2019-п
[293] Постанова КМУ «Деякі питання оптимізації системи центральних органів виконавчої влади» № 425 від 27.05.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/425-2020-%D0%BF#Text

у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр[294], здійснює державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин, контроль за веденням робіт з геологічного вивчення надр та дотриманням користувачами надр вимог законодавства про надра, а також видає спеціальні дозволи на користування надрами. У 2019 році на основі незалежної оцінки[295] було прийнято рішення про структурно-функціональне реформування Держгеонадр з перетворенням її на Геологічну службу України, відповідальну за геологічне вивчення та збереження надр, і зосередженням в новому органі дозвільних, контрольних та інших функцій[296]. На дату підготовки цього Звіту функціональне обстеження Держгеонадр триває[297].

- **Державна комісія по запасах корисних копалин** (ДКЗ) затверджує та переоцінює запаси корисних копалин, встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах , готує висновки про доцільність проектування розроблення та облаштування родовищ на базі попередньо оцінених запасів корисних копалин і введення їх у дослідно-промислову розробку тощо.
- **Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг** (НКРЕКП) забезпечує формування та реалізацію цінової та тарифної політики у сферах енергетики, затверджує правила постачання природного газу, видає ліцензії на провадження діяльності з транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG, здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у цій сфері. Функції та повноваження НКРЕКП визначені в Законі «Про НКРЕКП». 13 червня 2019 р. окремі положення цього закону були визнані неконституційними[298] та втратили чинність з 31 грудня 2019 р.

  У грудні 2019 р. до Закону про НКРЕКП були внесені зміни з метою усунення деяких неузгодженостей, в тому числі щодо її правового статусу (зокрема, Комісію було визначено як центральний орган виконавчої влади зі спеціальним статусом, що підпорядковується та формується КМУ).
- **Державна служба України з питань праці** (Держпраці) здійснює функцію державного гірничого нагляду, надання гірничих відводів для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення та інших дозвільних документів, пов'язаних із виконанням небезпечних робіт та використанням небезпечних об'єктів.
- **Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України** (Держенергоефективності) реалізує державну політику у сфері ефективного

[294] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1174-2015-%D0%BF#Text

[295] Незалежна оцінка Асоціації геологічних служб Європи, режим доступу: http://geoinf.kiev.ua/wp/wp-content/uploads/2016/06/SGSSU-Assessment_A4_UKR.pdf

[296] Наказ Мінприроди «Про План пріоритетних дій та заходів Мінприроди і центральних органів виконавчої влади, діяльність яких спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра екології та природних ресурсів України на 2019 р.» № 73 від 19.02.2019 р., режим доступу: https://mepr.gov.ua/files/docs/planu/nakaz_73.pdf

[297] Звіт про виконання в І півріччі 2019 р. Плану пріоритетних дій та заходів Мінприроди і центральних органів виконавчої влади, діяльність яких спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України, режим доступу: https://mepr.gov.ua/news/33796.html

[298] Згідно з Рішенням Конституційного Суду України від 13.06.2019 р., у справі № 1-17/2018(5133/16), режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v005p710-19, НКРЕКП мала ознаки центрального органу виконавчої влади, але не підпорядковувалась КМУ і не належала до системи органів виконавчої влади

використання паливно-енергетичних ресурсів. До повноважень Держенергоефективності у сфері використання корисних копалин належать розроблення, погодження та здійснення контролю за виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, реалізація державно-приватного партнерства у цій сфері, здійснення моніторингу за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів.

- **Державна екологічна інспекція** (Держекоінспекція) здійснює державний нагляд (контроль) за раціональним використанням та охороною природних ресурсів та дотриманням умов спеціальних дозволів на користування надрами та іншими природними ресурсами; вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку. В серпні 2019 р. КМУ було розпочато ліквідацію Держекоінспекції та замість неї створено Державну природоохоронну службу України[299]. Однак відповідне рішення КМУ згодом було скасовано, а роботу Держекоінспекції – відновлено[300].
- **Державне агентство водних ресурсів України** (Держводагентство) реалізує державну політику у сфері водного господарства[301], видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування, здійснює заходи щодо екологічного оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними, проводить моніторинг якості вод, розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів тощо.
- **Державне агентство лісових ресурсів України** (Держлісагентство)[302] реалізує державну політику у сфері лісового господарства, веде державний лісовий кадастр та облік лісів, організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів, забезпечує функціонування державної лісової охорони тощо.
- **Державна служба з надзвичайних ситуацій** (ДСНС) організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.
- **Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру (Держгеокадастр)** реалізує державну політику у сфері топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, веде Державний земельний кадастр, здійснює державний нагляд (контроль) в агропромисловому комплексі в частині дотримання земельного законодавства, використання та охорони земель усіх категорій і форм власності, родючості ґрунтів тощо.
- **Міністерство фінансів України** (Мінфін) забезпечує формування та реалізує державну податкову, митну, фінансову, бюджетну політику, а також державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування податкового та митного законодавства.
- **Державна фіскальна служба України** (згодом була розділена на Державну податкову та

[299] Постанова КМУ «Деякі питання Державної природоохоронної служби України» № 750 від 14.08.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/750-2019-п
[300] Постанова КМУ «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Кабінету Міністрів України» № 873 від 12.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/873-2019-п#Text
[301] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України» № 393 від 20.08.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/393-2014-п#Text
[302] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України» № 521 від 08.10.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/521-2014-п#Text

митну служби) станом на початок 2019 р. здійснювала адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів, митних платежів та ЄСВ. Згодом КМУ було розділено ДФС на **Державну податкову службу** (ДПС) та **Державну митну службу** (ДМС). Положення про утворення ДПС набрало чинності 21 серпня 2019 р.[303], згідно з яким ДПС здійснює адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів та ЄСВ. В свою чергу, починаючи з грудня 2019 р., ДМС забезпечує та здійснює контроль за справлянням митних платежів[304].

- **Міністерство економічного розвитку і торгівлі України (Мінекономіки)**, серед іншого, забезпечує формування та реалізовує державну політику у сфері управління об'єктами державної власності, в тому числі корпоративними правами держави; розробляє та подає КМУ проекти рішень з питань передачі об'єктів права державної та комунальної власності, здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності. У вересні 2019 р. Мінекономіки було перейменовано в **Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства**[305], однак повноваження органу у видобувній сфері не зазнали змін.
- **Державна архітектурно-будівельна інспекція (ДАБІ)** здійснює контроль за дотриманням будівельних норм, стандартів і правил під час виконання підготовчих та будівельних робіт, видає та анульовує дозволи на виконання будівельних робіт. У 2020 році функції державного архітектурно-будівельного контролю за дотриманням вказаних норм і правил були передані Державній інспекції містобудування України[306].

6.2.2 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні

Місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування також мають низку повноважень у сфері видобування корисних копалин та охорони довкілля.

- **Обласні, Київська міська державні адміністрації** вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території, здійснюють контроль за використанням та охороною надр та виконують делеговані районними та обласними радами повноваження у видобувні сфері. Крім того, зазначені органи також реалізують повноваження у процедурі ОВД.
- **Обласні ради та Київська міська рада** надають надра та гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення, а також розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального

[303] Розпорядження КМУ «Питання Державної податкової служби» № 682-р від 21.08.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/682-2019-р/ed20190821#Text, повноваження ДПС передбачені Постановою КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06.03.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/227-2019-п

[304] ДМС було утворено згідно Постанови КМУ «Про утворення Державної податкової служби України та Державної митної служби України» № 1200 від 18.12.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1200-2018-%D0%BF#Text Повноваження ДМС передбачені Постановою КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Держвну митну службу України» № 227 від 06.03.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/227-2019-%D0%BF#Text остаточний поділ – Розпорядження КМУ «Питання Державної митної служби» № 1217-р від 04.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1217-2019-р#Text

[305] Постанова КМУ «Питання Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства» № 838 від 11.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/838-2019-п#n29

[306] Згідно з Постановою КМУ «Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 219 від 13.03.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/219-2020-%D0%BF#n9

використання і охорони надр[307]. У грудні 2019 р. з повноважень зазначених органів було виключено погодження надання надр у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин[308]. Водночас, остаточно це повноваження було виключено з підзаконних нормативно-правових актів лише у лютому 2020 р.[309].

- **Сільські, селищні, міські, районні ради і ради об'єднаних територіальних громад** погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення та здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку, затверджених обласними, Київською міською радами.

Більш детальну інформацію щодо повноважень органів державної влади та місцевого самоврядування у сфері видобування корисних копалин наведено в ***Додатку 3*** до цього Звіту ІПВГ.

[307] 03.05.2020 р. повноваження щодо надання гірничих відводів було передане територіальним органам Держпраці відповідно до Постанови КМУ «Про внесення змін до Положення про порядок надання гірничих відводів» № 500 від 12.06.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/500-2019-%D0%BF#Text і Положення «Про Державну службу України з питань праці» № 352 від 06.05.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/352-2020-%D0%BF#n11

[308] Згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n15

[309] На підставі нової редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженої Постановою КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 124 від 19.02.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF/ed20200225#n9; Постанови КМУ «Про внесення змін до Тимчасового порядку реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів» № 63 від 05.02.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/63-2020-%D0%BF/ed20200212#n13

Висновки до розділу

У 2019 році був відсутній єдиний орган формування та реалізації державної політики у видобувних галузях. Повноваження у цій сфері були розподілені між більш ніж десятьма державними органами та установами з різним підпорядкуванням.

Також видобувні компанії були змушені отримувати низку дозвільних документів і погоджень для здійснення своєї основної діяльності у різних органів державної влади та місцевого самоврядування, що створювало суттєве бюрократичне навантаження на діяльність видобувних компаній.

Значний обсяг повноважень щодо регулювання видобувної сфери покладались на Держегонадра. У 2019 році було прийнято рішення про реформування Держгеонадра у геологічну службу з метою відокремлення дозвільних, контрольних та інших функцій. На дату цього звіту реформа знаходиться на стадії аналізу функцій Держгеонадра, проміжні результати досліджень публічно не доступні.

Також, у 2019 році відбувалась низка змін в органах, що мали суттєве значення у видобувній сфері, зокрема приєднання Мінприроди до Міненерго та подальше роз'єднання цих органів у 2020 році через конфлікт інтересів, ліквідація та подальше відновлення Держекоінспекції, визнання неконституційними окремих положень Постанови КМУ про НКРЕКП. Такі зміни не сприяли налагодженому управлінню та контролю у відповідних сферах, а в випадку з Держекоінспекцією та НКРЕКП – тимчасово блокували їх роботу. Таким чином, державне регулювання у видобувній галузі у 2019 році в окремих аспектах було нестабільним.

Водночас, у 2019 році продовжились позитивні зрушення у реформуванні державного регулювання у видобувній сфері. Такі зміни були спрямовані на зменшення кількості дозвільних документів і погоджень та спрощення деяких адміністративних процедур, пов'язаних з розвідкою та видобуванням нафти й газу.

6.3 Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2019 році

Протягом 2019 р. тривало активне впровадження регуляторних та фіскальних реформ у видобувній галузі, спрямованих на вдосконалення українського законодавства та наближення його до законодавства ЄС.

6.3.1 Огляд реформ у видобувній галузі протягом 2019 р.

Нижче ми описуємо основні напрями реформ у видобувній галузі протягом 2019 р.

Реорганізація Публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»[310]

- Протягом 2018-2019 рр. здійснювалась реструктуризація НАК «Нафтогаз України» з метою відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу і на виконання Директиви ЄС 2009/73/ЄС (Третього енергетичного пакету). Реструктуризація була розпочата ще в 2016 р. згідно з затвердженим КМУ Планом реструктуризації[311], на виконання якого КМУ заснував ПАТ «Магістральні газопроводи України» як майбутнього незалежного оператора ГТС. У 2019 р. для забезпечення незалежності оператора ГТС повноваження з управління корпоративними правами держави щодо ПАТ «Магістральні газопроводи України» були передані від Міненерго до Мінфіну[312].
- У грудні 2018 р. у складі АТ «Укртрансгаз» створено філію «Оператор газосховищ України»[313] для виокремлення процесів, пов'язаних зі зберіганням газу[314]
- Значний вплив на вибір моделі відокремлення мали арбітражні спори між ПАТ «Газпром» і НАК «Нафтогаз України», які розглядалися трибуналом при Арбітражному інституті Торгової палати м. Стокгольм. Зокрема, за їх підсумками втрата НАК «Нафтогаз України» або АТ «Укртрансгаз» контролю над активами ГТС без згоди ПАТ «Газпром» могла створити значні фінансові ризики в рамках чинного контракту на транзит між ПАТ «Газпром» та НАК «Нафтогаз України».
- Як наслідок, 24.07.2018 р. між Наглядовими радами НАК «Нафтогаз України» та ПАТ «Магістральні газопроводи України» було підписано Меморандум про взаєморозуміння щодо відокремлення оператора ГТС (анбандлінгу) за обраною моделлю

[310] Постановою КМУ «Деякі питання акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 226 від 6.03.2019 р. змінено тип НАК «Нафтогаз України» з публічного акціонерного товариства на приватне та перейменовано його в акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» (АТ «НАК «Нафтогаз України»), режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/226-2019-п

[311] План реструктуризації публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» з метою відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджений постановою КМУ «Про відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу» № 496 від 01.07.2016 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/496-2016-%D0%BF (далі - «План реструктуризації»).

[312] Розпорядження КМУ «Питання управління акціонерним товариством «Магістральні газопроводи України» № 791-р від 18.09.2019 р., режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/npas/pitannya-upravlinnya-akcionernim-tovaristvom-magistralni-gazoprovodi-ukrayini-791180919

[313] Рішення одноосібного акціонера НАК «Нафтогаз України» про створення філії «Оператор газосховищ України», режим доступу: http://utg.ua/img/menu/company/docs/2018/218.pdf

[314] Роком раніше у складі АТ «Укртрансгаз» було створено філію «Оператор ГТС України» для зосередження на ній процесів, пов'язаних з транспортуванням та транзитом природного газу, згідно з Рішенням одноосібного акціонера НАК «Нафтогаз України», режим доступу: http://utg.ua/img/menu/company/docs/2017/136-1.pdf

повного відокремлення власності за умови, що оператор ГТС буде входити до групи НАК «Нафтогаз України» до завершення транзитного контракту з ПАТ «Газпром»[315].

- 05.06.2019 р. КМУ прийняв рішення, в тому числі, щодо передачі повноважень з управління корпоративними правами держави щодо ПАТ «Магістральні газопроводи України» до НАК «Нафтогаз України» на період до 01.01.2020 р. для забезпечення передачі активів без порушення контракту на транзит з ПАТ «Газпром».
- З огляду на розбіжність у поглядах на процедуру анбандлінгу, АТ «Укртрансгаз» заснував окреме дочірнє ТОВ «Оператор ГТС України», що розпочало роботу 01.07.2019 р.[316] Саме в рамках цього товариства НАК «Нафтогаз України» мав намір створити майбутнього незалежного оператора.
- 18.09.2019 р. КМУ прийняв нову Постанову № 840[317], якою обрана інша модель відокремлення діяльності з транспортування природного газу – ISO (*Independent System Operator*)[318]. За цією моделлю майбутнім оператором ГТС визначено ТОВ «Оператор ГТС України», а активи, пов'язані з обслуговуванням діяльності оператора ГТС, що перебувають у державній власності, залишаються в управлінні АТ «Укртрансгаз» до завершення процедури анбандлінгу і передаються в управління оператору ГТС з 01.01.2020 р. на праві господарського відання.
- У зв'язку з прийняттям зазначеної Постанови КМУ, 31.10.2019 р. ВРУ прийняла закон[319], що мав на меті приведення українського законодавства у відповідність до обраної моделі анбандлінгу та європейських стандартів. Операції з передачі новому оператору ГТС майна, необхідного для транспортування природного газу, були звільнені від ПДВ[320].
- У грудні 2019 р. НКРЕКП прийняла постанови щодо належної сертифікації, ліцензування та тарифів оператора ГТС України[321].
- 01.01.2020 р. ТОВ «Оператор ГТС України» було передано від АТ «Укртрансгаз» у власність та управління державній компанії ПАТ «Магістральні газопроводи України», 100% акцій якої належать Мінфіну[322]. В той же день активи української ГТС були передані на праві господарського віддання до ТОВ «Оператор ГТС України» згідно з актом

[315] Меморандум, режим доступу: http://www.naftogaz.com/files/Information/Mem-SB-Naftogaz-MGU.pdf
[316] Повідомлення на сайті НАК «Нафтогаз України», режим доступу: http://utg.ua/utg/media/news/2019/07/ukrtransgaz-peredav-funkciu-tehnichnoi-ekspluatacii-gazotransportnoi-systemy-ukrainy-dochirnii-kompanii.html
[317] Постанова КМУ «Про відокремлення діяльності з транспортування природного газу та забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи» №840 від 18.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/840-2019-%D0%BF
[318] Спочатку відокремлення оператора ГТС було заплановано за моделлю повного відокремлення власності – OU (Ownership Unbundling), і оператор, і активи ГТС підлягали виведенню за межі групи НАК «Нафтогаз України»
[319] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу» № 264-IX від 31.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/264-IX
[320] Закон України «Про внесення зміни до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо створення умов для забезпечення виконання зобов'язань України з відокремлення діяльності з транспортування природного газу» № 314-IX від 03.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/314-IX
[321] Постанова НКРЕКП «Про видачу ліцензії з транспортування природного газу ТОВ «Оператор ГТС України» № 3010 від 24.12.2019 р., режим доступу: https://www.nerc.gov.ua/?id=47869; Постанова НКРЕКП «Про прийняття Остаточного рішення про сертифікацію оператора газотранспортної системи» № 3011 від 24.12.2019 р., режим доступу: https://www.nerc.gov.ua/?id=47870; Постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020 – 2024 роки» № 3013 від 24.12.2019 р., режим доступу: https://www.nerc.gov.ua/?id=48031
[322] Інформація з офіційного веб-сайту Оператора ГТС, режим доступу: https://tsoua.com/news/anbandling-zavershenо-nezalezhnyj-operator-gts-rozpochav-robotu/

прийому-передачі. Таким чином завершилась процедура анбандлінгу, незалежний оператор ГТС відокремився від Групи «Нафтогаз» та розпочав роботу.

Внесення змін до порядку надання спеціальних дозволів та проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів

Протягом 2019-2020 рр. до Порядку надання спеціальних дозволів та Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів[323] кілька разів вносилися зміни, які, серед іншого, передбачали наступне:

- Скасування комісії з питань надрокористування при Держгеонадра[324].
- У лютому 2020 р. КМУ прийняв Постанову № 124, якою виклав у новій редакції Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами[325], яким:
  - передбачено надання спеціального дозволу (строком до 5 років) на геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ).
  - урегульовано, що надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини місцевого значення, у районі проведення АТО/ООС, погоджуватиметься з обласними державними військово-цивільними адміністраціями.
  - передбачено, що продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку, може здійснюватися не більше одного разу, крім дозволів на геологічне вивчення, згідно з якими роботи виконуються виключно за кошти державного бюджету (раніше продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення могло здійснюватися двічі).
- 23.09.2020 р. КМУ Постановою № 993 затвердив новий Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами[326] (детальніше див. нижче). Постанова замінює Прядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів, що був затвердженим Постановою № 594 від 30.05.2011 р.
- 25.11.2020 р. КМУ прийняв Постанову № 1172[327], згідно з якою без проведення аукціону дозвіл надається НАК «Нафтогаз України» (та/або господарським товариством, 100% акцій якого належить НАК «Нафтогаз України») у разі геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі досліднопромислової розробки родовищ, з

[323] Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України» № 76 від 11.02.2016 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/76-2016-%D0%BF/ed20170216/paran63#n63; Постанова КМУ «Про внесення змін до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615, та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 277 від 06.04.2016 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/277-2016-%D0%BF/paran99#n99, постанова КМУ «Про внесення змін до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 775 від 02.11.2016 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/775-2016-%D0%BF/ed20161110/paran15#n15; Постанова КМУ «Деякі питання реалізації пілотного проекту рекультивації земель лісогосподарського призначення, порушених внаслідок незаконного видобування бурштину» № 1063 від 30.11.2016 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1063-2016-%D0%BF/ed20170216/paran98#n98.

[324] Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 928 від 23.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/928-2019-n#n2

[325] Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 124 від 19.02.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF#n2

[326] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n10

[327] Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 1172 від 25.11.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1172-2020-%D0%BF#n8

подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) на континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, строком на 30 років.

Детальніше про порядок надання спеціальних дозволів, що діяв станом на кінець 2019 р., описано в розділі **6.6.2 цього Звіту.**

Електронні аукціони з продажу спеціальних дозволів

- Наприкінці 2018 року прийнята Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів»[328]. Цей порядок діяв до 1-го жовтня 2020 р.[329].
- Станом на кінець 2019 р. було успішно проведено шість раундів електронних аукціонів, де було продано 26 ділянок надр у різних областях. Сума надходжень до державного бюджету від продажу цих надр становила 500 млн грн[330].
- У вересні 2020 р. КМУ Постановою № 993 затвердив новий Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами[331], що визначає на постійній основі процедуру продажу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів.
- 23 вересня 2020 року КМУ затвердив нову Методику визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами[332].

Реалізація політики відкритих дверей у сфері надрокористування

- ***Інвестиційний атлас надрокористувача:*** У грудні 2019 року Держгеонадра презентували Інвестиційний атлас надрокористувача, де розміщена інформація про перспективні ділянки корисних копалин, запропоновані для продажу на відкритих аукціонах[333]. Атлас доступний за посиланням: https://www.geo.gov.ua/investicijnij-atlas-nadrokoristuvacha/
- ***Запуск data-room геологічних даних:*** У грудні 2019 року Держгеонадра запустила *data-room* геологічної інформації, завдяки якій безоплатно ознайомитися з матеріалами (результатами геофізичних досліджень, геологічними звітами, контурними картами, даними про структури, протоколами ДКЗ) по Охтирській, Грунівській та Ічнянській ділянках, виставлених на конкурс УРП, можна у ДНВП «Геоінформ України» у спеціально відведеному приміщенні. Для цього надрокористувачеві слід було залишити онлайн-заявку за посиланням: http://www.geo.gov.ua/data-room/, яка оброблялася протягом

[328] Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів» № 848 від 17.10.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/848-2018-%D0%BF

[329] Постанова КМУ «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2018 р. № 848» від 23.10.2019 р., № 960, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/960-2019-%D0%BF#n8

[330] Публікація на веб-сайті Держгеонадра, режим доступу: http://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-prodala-26-dilyanok-na-pivmilyarda-griven-cherez-sistemu-prozorro/

[331] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n10

[332] Постанова КМУ «Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 915 від 23.09.2020, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/915-2020-%D0%BF#n9.

[333] Інформація з офіційної веб-сторінки Держгеонадр, режим доступу: https://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-prezentuvala-investicijnij-atlas-nadrokoristuvacha/, а також https://www.geo.gov.ua/investicijnij-atlas-nadrokoristuvacha-dopovnili-novimi-obyektami/

доби, після чого у разі погодження користувачеві надходила офіційна відповідь з інформацією про дату можливого візиту. Держгеонадра планує запровадити таку практику на постійній основі для проведення аукціонів та конкурсів на укладення УРП[334].

- ***Єдине вікно надрокористувача:*** На початку лютого 2020 року Держгеонадра запустила новий сервіс, де спеціалісти Держгеонадр проводять консультації та роз'яснення щодо питань надання спеціальних дозволів на користування надрами, а також процедур продовження строку дії, переоформлення, внесення змін до дозволу, з метою скорочення кількості відмов на підставі некомплектності документів та помилок у заповненні заяв. Детальніше за посиланням: http://www.geo.gov.ua/yedine-vikno.
- ***Спрощення процедури визнання розміру збору за спеціальний дозвіл***: Держгеонадра у березні 2020 року запустила єдиний центр нарахування та оплати збору за отримання спеціальних дозволів, що знаходиться за посиланням: http://geoinf.kiev.ua/centr-geologo-ekonomichnix-doslidzhen/. Сервіс також надає послуги розрахунку вартості геологічної інформації, що отримана за кошти державного бюджету на базі ДНВП «Геоінформ України».

  Запровадження нового сервісу спрямоване на спрощення та пришвидшення процедури надання спецдозволів на користування надрами, а також створення сприятливих умов для потенційних інвесторів. Зокрема, після запуску сервісу більше не потрібно звертатися до трьох різних установ, щоб обрахувати розмір збору за спеціальний дозвіл, знайти геологічну інформацію й визначити її вартість.
- ***Затвердження Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію:*** У вересні 2020 року було затверджене Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію[335], яке деталізує особливості функціонування каталогу за новим Порядком розпорядження геологічною інформацією[336]. Інформація з каталогу є відкритою і загальнодоступною (за виключенням конфіденційної інформації) та надаватиметься на безоплатній основі через Інтернет.

  У жовтні 2020 року Держгеонадра опублікувала інформацію про підготовку запуску Геологічної *Big Data*, яка міститиме, окрім Каталогу відомостей про геологічну інформацію, також Державний кадастр родовищ та запасів корисних копалин, Державну геологічну карту України[337].

Запуск інтерактивного сервісу «Електронний кабінет надрокористувача»

- Держгеонадра та Мінприроди запустили в липні 2019 р. пілотний варіант спеціалізованого інтернет-порталу для надрокористувачів і представників геологічної спільноти, на якому вони зможуть зареєструватися, використовуючи інтегровану систему електронної ідентифікації, за адресою: https://enadra.menr.gov.ua.

[334] Офіційний веб-сайт Держгеонадра, режим доступу: https://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-zapuskaye-data-room-po-trom-dilyankam-nominovanim-na-konkurs/?fbclid=IwAR25w8bN6xHK9m5nluS9B1KIF9rmJnMyxAVRWTIHOnqaLwUlqDXRCfBIiGI

[335] Наказ Мінприроди №119 від 04.09.2020, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1074-20#Text

[336] Постанова КМУ «Питання розпорядження геологічною інформацією» № 939 від 07.11.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/939-2018-п

[337] Інформація з офіційної веб-сторінки Держгеонадра, режим доступу: https://www.geo.gov.ua/?s=+Каталог+відомостей+про+геологічну+інформацію&lang=uk

- Реєстрація в електронному кабінеті має надати користувачу можливість оперативно отримати доступ до даних про мінерально-сировинну базу, умови користування надрами, до проектної документації, статистичної та аналітичної інформації.
- Після повного завершення запровадження сервісу компанії мають отримати можливість реєструвати заявки на отримання державних послуг: надання геологічної інформації, отримання спеціальних дозволів, внесення доповнень до спецдозволів, їх переоформлення. Наразі електронний кабінет працює в тестовому режимі, містить обмежену публічно доступну інформацію та дозволяє замовити лише послугу з одержання спеціального дозволу на користування надрами без аукціону.

Реформування вуглевидобувної галузі

- ***Оптимізація структури вуглевидобувних підприємств***. На виконання Концепції, Розпорядженням КМУ № 1019-р від 06.12.2017 р. створено ДП «Національна вугільна компанія» з віднесенням його до сфери управління Міненерго. З метою оптимізації структури державних вуглевидобувних підприємств, низка ДП підлягає реорганізації шляхом приєднання до ДП «Національна вугільна компанія». Станом на кінець 2019 р., приєднання тривало, однак у 2020 році наказом Міненерго № 121 від 28.02.2020 р.[338] процес реорганізації було призупинено.

  У жовтні 2020 р. Розпорядженням КМУ № 1215-р затверджено План заходів щодо утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго». За результатами проведеної роботи згідно з планом передбачається внести в установленому порядку КМУ проект рішення щодо утворення акціонерного товариства, до статутного капіталу якого передаються корпоративні права ПАТ «Центренерго» та майно вугледобувних підприємств (шахт) згідно з переліком, визначеним комісією[339].

- ***Мораторій на звернення стягнень***. Для забезпечення можливості реформування сектору та недопущення блокування роботи вугільної галузі 18.12.2018 р. було прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо створення умов для забезпечення державної політики у вугільній галузі» № 2658-VIII[340], яким:
  - Внесено зміни до Закону України «Про виконавче провадження» для надання виконавцям процедурного права зупиняти провадження відповідно до Закону України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств»[341];
  - Мораторій на звернення стягнень з вугледобувних підприємств продовжено до

[338] Наказ Мінекоенерго «Про втрату чинності наказів Міненерговугілля» № 121 від 28.02.2020 р., режим доступу: https://mepr.gov.ua/files/docs/nakazy/2020/%D0%9D%D0%B0%D0%BA%D0%B0%D0%B7%20%E2%84%96%20121%20%D0%B2%D1%96%D0%B4%2028.02.2020.pdf

[339] Розпорядження КМУ «Деякі питання утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго» № 1215-р від 05.10.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1215-2020-p#Text

[340] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо створення умов для забезпечення державної політики у вугільній галузі» № 2658-VIII від 18.12.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2658-19

[341] Наявність підстав, передбачених Законом України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств» додана як окрема підстава для зупинення вчинення виконавчих дій (стаття 34); строки зупинення дій у цьому випадку (стаття 35)обмежені періодом дії обставин, передбачених таким законом.

01.01.2022 р.

- ***Розробка державної стратегії***. 05.08.2020 р. КМУ Постановою № 695 затвердив Державну стратегію регіонального розвитку на 2021-2027 роки[342]. Така концепція передбачає, зокрема:
  - Сприяння впровадженню інноваційних рішень у сфері видобутку вугілля, використання супутніх ресурсів (зокрема шахтного газу метану, технології підземної газифікації вугілля, шахтних вод тощо), створення належних умов для функціонування вітчизняної традиційної енергетики, стимулювання розвитку альтернативної енергетики;
  - Визначення основних завдань за напрямом «Соціально-економічна трансформація територій, де перебувають у стадії закриття вугледобувні та вуглепереробні підприємства», зокрема розроблення проекту відповідної Державної програми, тощо.
- ***Створення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України (далі – «Координаційний центр»).*** У травні 2020 року КМУ було створено Координаційний центр[343] з метою:
  - забезпечення узгодження дій органів виконавчої влади, місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій для визначення пріоритетів та вдосконалення політики трансформації вугільних регіонів;
  - визначення шляхів, механізмів та способів вирішення проблемних питань, що виникають під час формування та реалізації політики трансформації вугільних регіонів;
  - сприяння у підготовці (розробленні) проектів з трансформації вугільних регіонів з визначенням джерел їх фінансування, сприяння реалізації таких проектів.
  - розробки Концепції реформування вугільної галузі та вугільних регіонів України і Національної програми з трансформації вугільних регіонів до 2027 р.[344]

Зміна ставок рентної плати

- З 2019 р. уніфіковано розміри ставок рентної плати за користування надрами для видобування нафти та газового конденсату, що видобувається з покладів[345]:
  - до 5 000 метрів – 31% вартості обсягів видобутої нафти та газового конденсату
  - понад 5 000 метрів – 16% вартості обсягів видобутої нафти та конденсату.

Детальніше про фіскальний режим у 2019 р. див. ***Розділ 6.5.***

[342] Постанова КМУ «Про затвердження Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 р.» № 695 від 05.08.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/695-2020-п#Text
[343] Постанова КМУ «Про утворення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України» № 391 від 13.05.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/391-2020-п#Text
[344] Інформація з офіційного сайту КМУ, режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/news/oleksij-chernishov-vugilni-regioni-potrebuyut-kompleksnoyi-programi-transformaciyi
[345] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо покращення адміністрування та перегляду ставок окремих податків і зборів» № 2628-VIII від 23.11.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2628-19. Зміни внесені в п. 252.20 статті 252 Податкового кодексу, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17/ed20191020

Зміни до адміністрування «державних дивідендів» та частини чистого прибутку на державну частку та інші нововведення (Закон №465[346] та Закон №466[347]):

- 27 лютого 2020 року та 23 травня 2020 року відповідно набрали чинності внесені Законом №465 та Законом №466 зміни до процедури адміністрування частини чистого прибутку та дивідендів на державну частку, які, зокрема, включали наступне:
  - Податковий кодекс став складовою законодавства про управління об'єктами державної власності.
  - КМУ, здійснюючи управління об'єктами державної власності, визначає порядок відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) не тільки державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, а ще і господарськими товариствами, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, та господарськими товариствами, 50 і більше відсотків акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави яких становить 100 %, які прийняли рішення про виплату дивідендів.
  - Зобов'язання зі сплати частини чистого прибутку (доходу) та дивідендів на державну частку почали прирівнюватися до грошових зобов'язань платника податку. Визначені господарські товариства один раз на рік подають до податкового органу розрахунок частини чистого прибутку (доходу), дивідендів на державну частку в порядку та строки, встановлені Податковим кодексом, та несуть відповідальність за неподання або несвоєчасне подання такого розрахунку у порядку, передбаченому Податковим кодексом.
- Законом №466 передбачено низку змін до фіскального режиму видобувної галузі в частині оподаткування рентною платою, зокрема, підвищення ставок рентної плати за користування надрами для видобування чорних металів, кольорових та легувальних металів, зміни у розмірах та умовах для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати.
- Законом №466 встановлено, що при здійсненні контрольованих операцій фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки».

Врегулювання порядку погашення заборгованості державного бюджету перед НАК «Нафтогаз України» та заборгованості ПАТ «Укрнафта» перед державним бюджетом[348]

- 28 листопада 2020 року набрали чинність Закони України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» та «Про внесення змін до розділу

[346] Закон «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» від 16.01.2020 р. № 465-IX, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/465-20#Text

[347] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» від 16.01.2020 р. № № 466-IX, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text

[348] Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 1006-IX від 17.11.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1006-20#n20; Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України (щодо особливостей адміністрування податків в цілях

XX «Перехідні положення» ПКУ щодо особливостей адміністрування податків у цілях фінансування видатків, визначених пунктами 31-33 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік».

- Процедура передбачає, що компенсація з Державного бюджету за виконання НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу має бути сплачена за рахунок коштів, одержаних державою від ПАТ «Укрнафта» за існуючими податковими зобов'язаннями перед Державним бюджетом.

Відновлення діяльності Державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз»

- У грудні 2019 року був прийнятий та набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо подовження заходів, пов'язаних з відновленням діяльності ДАТ «Чорноморнафтогаз"», яким передбачається створити умови для відновлення діяльності товариства, його збереження як учасника міжнародних судів та забезпечення енергетичної безпеки України.
- Відповідно до закону, справи про банкрутство щодо ДАТ «Чорноморнафтогаз» до 31 грудня 2022 року не порушуються, а порушені провадження підлягають припиненню, крім випадків, коли ліквідація відбувається за рішенням власника. Також до 31 грудня 2022 року підлягають зняттю арешти та заборони відчуження майна ДАТ «Чорноморнафтогаз» у виконавчих провадженнях (крім рішень про стягнення заборгованості по ЄСВ, про виплату заробітної плати та інших виплат (компенсацій), що належать працівнику)[349].

6.3.2 Розроблення проектів нормативно-правових актів у сфері видобування

Проект нового Кодексу про надра

- Регулювання гірничих відносин відбувається на основі Кодексу про надра від 27.07.1994 р. (зі змінами)[350]. Розроблення нової редакції Кодексу про надра було передбачено ще Національним планом дій щодо впровадження Програми економічних реформ 2010 - 2014 рр., і декілька проектів було винесено на публічне обговорення, проте жоден не був зареєстрований у ВРУ.
- В середині грудня 2019 р. Держгеонадра започаткували активне обговорення концепції нового Кодексу про надра з бізнес-спільнотою, яке продовжувалося протягом 2020 року. За результатами співпраці 7 грудня 2020 року Мінприроди опублікувало проект нового Кодексу на своєму веб-сайті для його публічного обговорення[351].
- Оприлюднений проект, серед іншого, передбачає проведення дерегуляції у сфері користування надрами шляхом скасування частини дозвільних та інших документів, складення яких вимагається чинним Кодексом; запровадження можливості відчуження права користування надрами; вжиття заходів для боротьби зі «сплячими» ліцензіями;

фінансування видатків, визначених пунктами 31-34 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік) № 1005-IX від 17.11.2020», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1005-IX#Text

[349] Закон України від 19.12.2019 р. № 399-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо продовження заходів, пов'язаних із відновленням діяльності Державного акціонерного товариства "Чорноморнафтогаз"», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/399-20#Text

[350] Кодекс про надра

[351] Режим доступу: https://mepr.gov.ua/news/36435.html

розширення переліку корисних копалин місцевого значення для стимулювання інвестицій у регіональні проекти та спрощення умов отримання спеціальних дозволів тощо.

Проект щодо посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин

- Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин №3576 був зареєстрований 2 червня та прийнятий у першому читанні 4 листопада 2020 року[352]. Ним передбачається посилення кримінальної відповідальності за незаконне видобування корисних копалин місцевого значення, а також введення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин у великому та особливо великому розмірах, збільшення штрафів та строків обмеження і позбавлення волі.
- Проект встановлює кримінальну відповідальність не лише для фізичних, а й для юридичних осіб.
- Проектом пропонується наділити Держекоінспекцію повноваженнями щодо розрахунку розміру збитків заподіяних державі і пред'явлення претензій про їх відшкодування в результаті самовільного користування надрами.

Проект закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування

Проект закону, зареєстрований у ВРУ 5 жовтня 2020 року, пропонує наступне[353]:

- надати власнику спеціального дозволу (крім державних підприємств) можливості продавати, використовувати у вигляді застави або в інший спосіб відчужувати права, надані йому спецдозволом, іншій юридичній чи фізичній особі, у т. ч. передавати їх до статутного капіталу створюваного за його участю суб'єкта господарювання, а також вносити як вклад у спільну діяльність;
- замінити спеціальний дозвіл на геологічне вивчення надр на комплексний (наскрізний) спеціальний дозвіл, у рамках якого дозволяється поєднувати розвідку корисних копалин з їх видобуванням;
- змінити строки надання надр у користування (наприклад, для короткострокового користування замість 5 років передбачити 20 років);
- визначати вичерпний перелік умов отримання спеціального дозволу на користування надрами і встановити процедуру його отримання тощо.

Проект Закону України «Про ринок вугільної продукції»

- Перший проект було розроблено на початку 2016 р. Міненерго на виконання Плану заходів з виконання Програми діяльності КМУ[354] та Стратегії сталого розвитку «Україна -

[352] Режим доступу: https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69003

[353] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування №4187 від 05.10.2020 р., режим доступу: https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70117

[354] П. 267.4 Плану заходів з виконання Програми діяльності Кабінету Міністрів України та Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020» у 2015 році, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України № 213-р від 4 березня 2015 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/213-2015-%D1%80.

2020» у 2015 році.[355] Метою проекту є встановлення правил торгівлі на ринку вугільної продукції в умовах поетапного роздержавлення енергетичної галузі.

- Окрім цього, ним передбачено забезпечення формування ціни на вугільну продукцію за допомогою ринкових механізмів (електронні біржові торги, довгострокові контракти без державних посередників тощо)[356] У 2017 р. було створено робочу групу з питань лібералізації ринку вугілля та продовжено роботу над законопроектом. На дату цього Звіту проект знаходиться на стадії розробки.

Проект Закону України «Про деякі питання заборгованості вугільних підприємств»

- У ВРУ зареєстрований законопроект, який створює умови для списання заборгованостей перспективних державних вуглевидобувних підприємств перед бюджетом. Наразі проект доступний для ознайомлення на сайті Міненерго[357].

Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень № 4101 від 15.09.2020[358] та альтернативні проекти до нього:

- Проект закону пропонує низку змін до фіскального режиму видобувної галузі в частині оподаткування рентною платою, зокрема, підвищення ставок рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, рентної плати за спеціальне використання води, екологічного податку.

Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України щодо стимулювання обігу спеціальних дозволів на користування надрами № 4252 від 22.10.2020[359]

- Законопроектом передбачається введення нового податку, а саме плати за користування ділянками надр корисних копалин. Розмір плати за користування ділянкою надр буде залежати від площі ділянки надр та типу корисних копалин.
- Також пропонується виключити положення Податкового кодексу про звільнення від оподаткування операцій з підакцизними товарами, які пов'язані з реалізацією скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах для потреб населення у порядку, встановленому КМУ.

Проект змін до Закону про ІПВГ для приближення його до оновленого Стандарту ІПВГ

- Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях №3790 зареєстрований у ВРУ 03 липня 2020 року.
- Цим законом пропонується внести низку змін до Закону про ІПВГ, серед іншого:
  - Угоди про користування надрами, укладені з 1 січня 2021 року, а також зміни до цих угод, повинні публікуватися у відкритому доступі (однак проект не зобов'язує

[355] Законопроект розміщений від 10.02.2016 р. на офіційному веб-сайті Міненерговугілля, режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/doccatalog/list?currDir=49913&documentList_stind=41.
[356] Повідомлення на сайті КМУ, Режим доступу: http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=249831196&cat_id=244276429.
[357] Проект Закону про деякі питання заборгованості підприємств вугільної галузі №4152 від 24.09.2020 р., режим доступу: http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70055
[358] Режим доступу: http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69946
[359] Режим доступу: https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70232

розкривати тексти угод, укладених до 01 січня 2021 року, у разі внесення змін до них після цієї дати);

- Перелік корисних копалин загальнодержавного значення, щодо яких повинно відбуватись звітування видобувними компаніями, визначається БГ ІПВГ за критеріями, встановленими КМУ, та затверджується Міненерго;
- Передбачається відповідальність за розкриття недостовірної інформації в рамках ІПВГ;
- Розширення переліку інформації, яка міститься у звітності ІПВГ, шляхом включення до нього «іншої інформації, розкриття якої вимагається відповідно до Стандарту ІПВГ»;
- Встановлення строку для надання звіту про отримані платежі отримувачами платежів (до 1 квітня року, що наступає за звітним);
- у разі неможливості попроектного звітування видобувними компаніями про екологічний податок та плату за землю, пропонується звітування в розрізі адміністративно-територіальної одиниці (однак проект може бути доопрацьований у цій частині, оскільки проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць);
- Звітність ІПВГ надаватиметься лише Міненерго, без її дублювання на адресу Незалежного адміністратора;
- Скасовується попереднє погодження проектів форм звітності з ІПВГ Незалежним адміністратором тощо.

Висновки до розділу

Незважаючи на складне економічне та політичне становище України, протягом 2019 рр. було здійснено низку кроків щодо реформування видобувних галузей, основні з яких були спрямовані на виконання міжнародних зобов'язань України щодо впровадження положень Третього енергетичного пакету Енергетичного співтовариства ЄС, спрощення регуляторних процесів для видобувних компаній та стимулювання видобутку корисних копалин, в тому числі на виконання стратегічних документів, прийнятих для забезпечення реформування видобувних галузей.

У 2018-2019 рр. була реалізована низка заходів та прийнятий ряд важливих нормативно-правових актів, спрямованих на дерегуляцію та підвищення ефективності видобувних галузей для економіки України та виконання її зобов'язань перед міжнародними партнерами. Такі заходи отримали позитивну оцінку представників галузі, мали широке публічне обговорення реформ серед зацікавлених осіб, а перебіг основних подій висвітлювався у ЗМІ. Така динаміка змін має позитивний вплив на імідж України на міжнародній арені та виконання вимог Стандарту ІПВГ.

Водночас, частина стратегічних завдань залишається невирішеною. Активне продовження реформ лишається актуальним, оскільки необхідне для більш ефективного розв'язання проблем та усунення недоліків у регулюванні і функціонуванні видобувних галузей України. Серед іншого, питання оптимізації структури вуглевидобувних підприємств досі залишається відкритим та потребує вирішення. Також нагальною є розробка та прийняття нового Кодексу про надра. Активна розробка пропозицій щодо регуляторних і фіскальних змін, широке публічне обговорення із залученням усіх зацікавлених осіб, прийняття та ефективна імплементація таких змін є важливими для українського суспільства.

6.4 Регулювання державної участі у видобувних галузях

6.4.1 Підприємства з державною участю та деякі особливості їх діяльності

6.4.1.1. Визначення «підприємств, що перебувають у власності держави»

Відповідно до п. 2.6 Стандарту ІПВГ, у тих випадках, де участь держави у видобувних галузях є джерелом істотних платежів доходів, країни, що впроваджують ІПВГ, повинні розкривати інформацію щодо пояснення чинних правил та процедур стосовно фінансових взаємовідносин між урядом та підприємствами з державною участю наприклад, правила та процедури, що регулюють перекази коштів між ними та державою, утримані прибутки, повторне інвестування та фінансування третіх осіб. Відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємство, що перебуває у власності держави (state-owned entity, SOE)[360] - це підприємство, що займається видобувною діяльністю від імені уряду і знаходиться в повній власності або у власності з контролюючою участю держави.

Українське законодавство містить низку понять, що можуть відповідати визначенню, наведеному в Стандарті ІПВГ.

Зокрема, українське законодавство містить термін «суб'єкти господарювання державного сектора економіки», до яких належать особи, зображені на малюнку нижче[361]:

Малюнок 6.4: Суб'єкти господарювання державного сектора економіки за Господарським кодексом

Державне унітарне підприємство (тобто державне підприємство, створене одним засновником) є підприємством, утвореним компетентним органом державної влади, і входить до сфери його управління. Ключовими особливостями державного підприємства як окремої форми підприємства можна виокремити такі:

[360] В Українському перекладі Стандарту ІПВГ для позначення терміну «state-owned entity (SOE)» використовується термін «державне підприємство (ДП)». Оскільки термін Стандарту є ширшим, ніж визначення «державного підприємства» в українському законодавстві, для цілей цього звіту поняття «state-owned entity» (в Стандарті ІПВГ) і «державне підприємство» (в українському законодавстві) слід розрізняти

[361] Ч. 2 ст. 22 Господарського кодексу України № 436-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/436-15/ed20201016#n181 (далі - «Господарський кодекс»)

- Підприємство утворюється у розпорядчому порядку (на підставі рішення компетентного органу державної влади).
- Функції власника такого підприємства виконує орган державної влади, до сфери управління якого входить таке підприємство. Зокрема, якщо відсутня наглядова рада, то керівник підприємства призначається таким органом.
- Підприємство здійснює діяльність на базі державної власності.

Державні унітарні підприємства включають комерційні і казенні підприємства.

Державне комерційне підприємство є суб'єктом підприємницької діяльності, який несе відповідальність за наслідки своєї діяльності усім належним йому на праві господарського відання майном[362].

Казенне підприємство створюється за рішенням КМУ, у якому визначається характер діяльності підприємства та орган, до сфери управління якого входить підприємство. Майно казенного підприємства закріплюється за ним на праві оперативного управління[363]. Казенні підприємства створюються в окремих галузях економіки, визначених Господарським кодексом, зокрема, у яких (i) законом дозволено здійснення господарської діяльності лише державним підприємствам, (ii) основним (понад 50%) споживачем продукції (робіт, послуг) виступає держава, (iii) переважаючим (понад 50%) є виробництво суспільно необхідної продукції (робіт, послуг), яке за своїми умовами не може бути рентабельним[364].

Також до суб'єктів господарювання державного сектора економіки належать господарські товариства, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, та господарські товариства, частка держави в яких становить 100 відсотків[365].

Законодавство встановлює особливості корпоративного управління господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50% акцій (часток) належать державі (див. ***Розділ 6.4.2*** нижче).

Крім того, в разі передачі таким господарським товариствам майна, що належить до державної власності, закріплення за ними такого майна може здійснюватися на спеціальному титулі, відмінному від права власності (зокрема, об'єкти, що не підлягають приватизації, можуть передаватися на праві господарського відання чи оперативного управління, з або без включення його до балансу товариства).

Деякі господарські товариства містять у назві посилання на «національний» статус, але це не впливає на їх правовий статус. Особливості правового статусу господарських товариств, що відносяться до суб'єктів державного сектору економіки, визначаються наявністю участі держави в їх статутному капіталі.

---

[362] Господарське відання означає речове право, при якому підприємство володіє, користується і розпоряджається майном, закріпленим за ним власником, проте може розпоряджатись окремими видами майна лише за згодою власника у випадках, передбачених законом (ст. 136 Господарського кодексу України №436-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/436-15/ed20201016#n1039

[363] Оперативне управління означає речове право, при якому підприємство володіє, користується і розпоряджається майном, закріпленим за ним власником, для здійснення некомерційної господарської діяльності. При цьому, власник майна має право вилучати у суб'єкта господарювання майно, що використовується не за призначенням (ст. 137 Господарського кодексу)

[364] Ст. 76 Господарського кодексу

[365] Ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» №185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20191117#Text (далі - «**Закон України «Про управління об'єктами державної власності»**).

Законодавчі акти щодо управління господарськими товариствами, учасником яких є держава, часто містять нечіткі або суперечливі норми. Наприклад, НАК «Нафтогаз України» і НАК «Надра України» є підприємницькими товариствами як акціонерне товариство, але були створені на підставі розпорядчих актів[366].

Слід також зазначити недостатньо визначений статус підприємств, що знаходяться під опосередкованим контролем держави (зокрема, дочірніх підприємств державних підприємств, а також підприємств, більше 50% акцій яких належить підприємствам, що належать до суб'єктів господарювання державного сектора економіки).

До таких підприємств, зокрема, належать АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртрансгаз», АТ «Укртранснафта», 100% акцій яких володіє НАК «Нафтогаз України», та ПАТ «Укрнафта», 50% +1 акцією якого володіє НАК «Нафтогаз України», а також дочірні підприємства НАК «Надра України».

Зазначені підприємства **формально не відповідають визначенню «суб'єктів господарювання державного сектора економіки», яке не містить критерію опосередкованого володіння.** Водночас, в окремих випадках органи державної влади здійснюють окремі функції власника таких підприємств на підставі законів чи підзаконних актів. Зокрема:

- Реорганізація дочірніх підприємств НАК «Нафтогаз України», що провадять діяльність з транспортування магістральними трубопроводами і зберігання у підземних газосховищах, здійснюється за рішенням КМУ;
- Відчуження основних фондів, акцій та часток у статутному капіталі таких підприємств забороняється, за винятком передачі майна для здійснення функцій оператора Єдиної газотранспортної системи України[367];
- Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, зобов'язані:
    - сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету[368];
    - оприлюднювати інформацію про свою діяльність у тому ж порядку, що і державні унітарні підприємства й господарські товариства, у статутному капіталі яких більше 50% акцій (часток) належать державі - відповідно до Постанови КМУ № 1067 від 09.11.2016 р.[369];

[366] Постанова КМУ «Про утворення Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» № 747 від 25.05.1998 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/747-98-%D0%BF, Постанова КМУ «Про утворення Національної акціонерної компанії «Надра України» № 1128 від 14.07.2000 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1128-2000-%D0%BF

[367] Ст. 7 Закону України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/192/96-%D0%B2%D1%80#n57

[368] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20200722#n324

[369] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку оприлюднення інформації про діяльність державних унітарних підприємств та господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, а також господарських товариств, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких належать господарським товариствам, частка держави в яких становить 100 відсотків» № 1067 від 09.11.2016 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1067-2016-%D0%BF

- оприлюднювати інформацію про використання ними публічних коштів на єдиному веб-порталі використання публічних коштів відповідно до вимог Закону України «Про відкритість використання публічних коштів»[370];

- Окремі акти КМУ містять положення, які передбачають залишення 100 відсотків корпоративних прав (акцій, часток) деяких підприємств, акції яких належать ПАТ «НАК Нафтогаз України», в державній власності, попри те, що ці корпоративні права (акції, частки) були передані до статутного капіталу НАК «Нафтогаз України» або набуті в інший спосіб. Зокрема, АТ «Укртрансгаз», АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртранснафта», ПАТ «Укрнафта», а також Дочірня компанія НАК «Нафтогаз України» «Газ України» внесені до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави відповідно до постанови КМУ № 83 від 04.03.2015 р.[371]
- У разі передачі таким господарським товариствам майна, що належить до державної власності, закріплення за ними такого майна може здійснюватися на спеціальному титулі, відмінному від права власності (зокрема, об'єкти, що не підлягають приватизації, можуть передаватися на праві господарського відання чи оперативного управління, з або без включення його до балансу товариства[372]).

Деякі видобувні компанії, що підпадають під зазначені критерії опосередкованого державного володіння, оспорювали свій статус як суб'єктів господарювання державного сектору економіки. Проте судова практика в подібних випадках є непослідовною (див., наприклад, судові спори ПАТ «Укрнафта» та АТ «Укргазвидобування» з Державною аудиторською службою України[373]).

Відповідно, з метою повноти розкриття для цілей цього звіту БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємства, що належать до державного сектору економіки, та підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток).

6.4.1.2. Фінансування діяльності підприємств з державною участю

Відповідно до законодавства України, всі підприємства з державною участю зобов'язані складати та затверджувати річний та з поквартальною розбивкою фінансовий план на

[370] Цей обов'язок визначений Постановою КМУ «Про затвердження Порядку оприлюднення інформації про діяльність державних унітарних підприємств та господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, а також господарських товариств, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких належать господарським товариством, частка держави в яких становить 100 відсотків» № 1067 від 09.11.2016 р. (див. вище); Закон України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/183-19

[371] Постанова КМУ «Про затвердження переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави» № 83 від 04.03.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/83-2015-%D0%BF#Text

[372] Наприклад, відповідно до п. 4.3 статуту АТ «Укртрансгаз», товариство використовує державне майно, що не підлягає приватизації, відповідно до законодавства. Майно, що є державною власністю і надане Товариству у користування, господарське відання чи управління, включається до його активів. У рамках процедури анбандлінгу новий оператор ГТС отримав активи ГТС на праві господарського відання без права відчуження (детальніше щодо процедури анбандлінгу - див. ***Розділ 6.3.2*** цього Звіту).

[373] Див. Постанову Верховного суду від 02.10.2018 р. у справі № 2а-18853/10/2670, режим доступу: http://reyestr.court.gov.ua/Review/76906087 (АТ «Укрнафта», на користь Аудиторської служби України) та постанову Київського апеляційного адміністративного суду від 29.05.2017 р. у справі № 826/19356/14, режим доступу: http://www.reyestr.court.gov.ua/Review/66850487 (АТ «Укргазвидобування», на користь товариства)

кожен наступний рік[374], відповідно до якого підприємство отримує доходи та здійснює видатки в рамках, визначених законодавством України. Цей документ, серед іншого, визначає обсяг та спрямування коштів для виконання функцій відповідного підприємства протягом року відповідно до установчих документів.

Фінансові плани підприємств з державною участю підлягають затвердженню до 1 вересня року, що передує плановому, якщо інше не передбачено законом[375]:

1) підприємств, що є суб'єктами природних монополій, та підприємств, плановий розрахунковий обсяг чистого прибутку яких перевищує 50 мільйонів гривень, - КМУ (проект рішення КМУ подається суб'єктом управління, до сфери управління яких належать підприємства, на погодження до Мінекономіки та Мінфіну);
2) інших підприємств - органами, до сфери управління яких вони належать.

Зведені показники фінансових планів таких інших підприємств повідомляться Мінфіну та враховуються під час формування державного бюджету. Суб'єкти господарювання мають право вносити зміни до фінансового плану не більше 2 разів на рік[376].

На практиці фінансові плани часто затверджуються з запізненням або не затверджуються взагалі[377].

Контроль за своєчасним складанням фінансових планів підприємств та виконанням показників затверджених фінансових планів підприємств здійснюють суб'єкти управління таких підприємств[378], що подають інформацію щодо затвердження та виконання фінансових планів до Мінекономіки. У свою чергу, Мінекономіки здійснює аналіз та узагальнення отриманої інформації та публікує зведені показники виконання фінансових планів на офіційному веб-сайті[379].

Фінансування діяльності підприємств з державною участю може здійснюватися з різних джерел, у тому числі з:

- коштів державного та місцевих бюджетів, серед іншого, в рамках реалізації цільових бюджетних програм (див. ***Розділ 6.4.4.1*** цього Звіту), здійснення внесків до статутного капіталу (див. ***Розділ 6.4.4.4*** цього Звіту);
- фінансових ресурсів, залучених на поворотній основі, наприклад, у вигляді одержання кредитів чи позик, випуску облігацій.

[374] Ч. 1 ст. 75, ч. 8 ст. 77, ч. 3 ст. 89 Господарського кодексу України
[375] Ч. 2 ст. 75 Господарського кодексу України; п. 5-6 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0300-15
[376] П. 8 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки
[377] Рішення Рахункової палати «Про розгляд Звіту про результати аудиту ефективності використання коштів державного бюджету, передбачених Міністерству енергетики та вугільної промисловості України на державну підтримку вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції» № 32-2 від 12 листопада 2019 р., http://www.rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/32-2_2019/R_RP_32-2_2019.pdf; Звіт про результати аналізу ефективності управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі, затверджений рішенням Рахункової палати від 09.04.2019 №8-1, режим доступу: https://rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/8-1_2019/Zvit_8-1_2019.pdf
[378] П. 10-13 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки
[379] Режим доступу: https://www.me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=00bbbf50-cea4-4438-ab49-3e1cef452d14&tag=FinansovePlanuvannia

- При цьому залучення коштів таким способом, надання гарантій або поруки за такими зобов'язаннями, вимагає погодження Мінфіну, органу виконавчої влади, що здійснює функції з управління державною власністю або Мінекономіки, залежно від умов залучення та підпорядкування підприємства[380];
- дивідендів від суб'єктів господарювання, учасниками яких вони є[381];
- власних коштів за результатами господарської діяльності, з урахуванням обмежень щодо розпорядження прибутком, зокрема обов'язку виплати дивідендів або частини чистого прибутку до державного бюджету (детальніше див. ***Розділ 6.4.3*** цього Звіту);
- інших джерел, не заборонених законом.

Отже, використання підприємствами з державною участю одержаного прибутку, в тому числі його розподіл, направлення на створення спеціальних (цільових) фондів, рефінансування тощо здійснюється відповідно до фінансового плану, затвердженого та погодженого у встановленому законодавством порядку, з урахуванням спеціальних законодавчих обмежень.

Інформація щодо практики фінансування діяльності підзвітних компаній, які перебувають у власності держави, впродовж звітного періоду міститься в ***розділах 5.1.1*** (вугільна галузь), ***5.2.1*** (нафтогазовий сектор), ***5.3.1*** (руди заліза), ***5.4.1*** (руди титану), ***5.6.1*** (глини вогнетривкі), ***5.7.1*** (глини тугоплавкі), ***5.8.1*** (пісок кварцевий), ***5.9.1*** (будівельне каміння) цього Звіту.

6.4.1.3. Відповідальність держави за покриття витрат підприємств з державною участю

Відповідальність держави за зобов'язаннями таких підприємств може бути різною в залежності від рівня володіння (пряме чи опосередковане) та організаційно-правової форми відповідного суб'єкта господарювання, зокрема:

- *Державні комерційні підприємства*: за загальним правилом держава та орган, до сфери управління якого входить таке підприємство, не несуть відповідальності за його зобов'язаннями[382];
- *Державні казенні підприємства*: за загальним правилом держава в особі органу, до сфери управління якого входить таке підприємство, несе повну субсидіарну (додаткову) відповідальність за його зобов'язаннями в разі недостатності коштів, що перебувають у його розпорядженні, для виконання своїх зобов'язань[383];

[380] Зокрема, Мінфін погоджує внутрішні довгострокові (більше 1 року) та зовнішні зобов'язання, а орган виконавчої влади, що здійснює функції з управління державною власністю (або Мінекономіки, якщо функції управління здійснює КМУ) - внутрішні короткострокові (до 1 року) зобов'язання - див. п. 2 Порядку погодження залучення державними підприємствами, у тому числі господарськими товариствами (крім банків), у статутному капіталі яких 50 та більше відсотків акцій (часток) належать державі, кредитів (позик), надання гарантій або поруки за такими зобов'язаннями, затвердженого Постановою КМУ № 809 від 15.06.2011 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/809-2011-%D0%BF/ed20160906

[381] Право створювати інших суб'єктів господарювання на основі належного їм майна передбачене для підприємств, що перебувають у власності держави ст. 135 Господарського кодексу України

[382] Стаття 74 Господарського кодексу України

[383] Ч. 7 ст.77 Господарського кодексу України

- *Акціонерні товариства*: за загальним правилом держава несе ризик збитків, пов'язаних із діяльністю акціонерних товариств, що знаходяться у безпосередній власності держави, в межах належних їй (відповідному органу, що діє від імені держави) акцій[384];
- *Підприємства під опосередкованим контролем держави*: як правило, держава не відповідає за зобов'язаннями таких суб'єктів, а підприємства з державною участю несуть відповідальність за зобов'язаннями створених ними суб'єктів господарювання на загальних підставах. Зокрема, учасники акціонерного товариства або товариства з обмеженою відповідальністю несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах вартості своїх акцій або вкладів[385].

Отже, за загальним правилом на державу (в тому числі уповноважений державний орган) не покладений обов'язок покривати витрати підприємств з державною участю. Держава несе відповідальність за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у прямій власності держави, **як звичайний акціонер** (учасник), що повністю вніс свій внесок до капіталу підприємства, незалежно від етапів проектного циклу видобувних підприємств, а інші особливості покриття державою їхніх витрат законодавством України не передбачені.

Як зазначено в ***Розділі 6.4.1.1***, певні особливості встановлені для казенних підприємств, але серед підзвітних компаній вони відсутні. Натомість більшість підзвітних компаній з державною участю належить до державних комерційних підприємств.

Відповідно до інформації, одержаної Незалежним адміністратором від підзвітних компаній з державною участю, відхилень від описаних вище загальних правил щодо відповідальності держави за зобов'язаннями таких підзвітних компаній у 2019 р. не виявлено.

Окремі розділи цього Звіту також містять інформацію про:

1) права, обов'язки та відповідальність держави за покриття витрат у рамках договорів у видобувних галузях (договорів про спільну діяльність, угод про розподіл продукції) - див. ***Розділи 6.6.4*** та ***6.6.5***;
2) приклади заходів державної підтримки, які, серед іншого, можуть мати наслідком покриття витрат окремих підприємств з державною участю - див. ***Розділ 6.4.4***.

6.4.2 Державна політика в сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки

Особливості управління об'єктами державної власності[386], в тому числі - регулювання фінансових відносин держави і підприємств, власником яких частково чи повністю є

[384] Ч. 2 ст. 80 Господарського кодексу України, ч. 2 ст. 3 Закону України «Про акціонерні товариства». При цьому статутний капітал будь-якого господарського товариства не може формуватися за рахунок бюджетних коштів, майна державних підприємств, яке відповідно до закону не підлягає приватизації, а також майна, що перебуває в оперативному управлінні бюджетних установ, якщо інше не передбачено законом (див. ч. 1 ст. 86 Господарського кодексу України)

[385] Наприклад, залежно від організаційно-правової форми створеного господарського товариства, учасники товариства з обмеженою відповідальністю несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах своїх вкладів, з додатковою відповідальністю - додаткову солідарну відповідальність у визначеному установчими документами однаково кратному розмірі до вкладу кожного з учасників, учасники повного товариства - додаткову солідарну відповідальність усім своїм майном, а командитного - або лише в межах вкладу (вкладники), або додаткову солідарну відповідальність усім своїм майном (повні учасники) (див. ст. 80 Господарського кодексу України, ст. 66, 75 Закону України «Про господарські товариства», ст. 56 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю»)

[386] До таких об'єктів, зокрема, належать майно, передане державним підприємствам і корпоративні права, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій

держава, встановлені в Законі України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р. Такі особливості також встановлені окремими положеннями Конституції України, Господарського кодексу України, Цивільного кодексу України, Законів України «Про захист економічної конкуренції», «Про господарські товариства», «Про оренду державного та комунального майна», «Про акціонерні товариства», Законом про нафту і газ та інших.

Функції з управління об'єктами державної власності здійснюють органи державної влади, серед яких: КМУ, міністерства та інші центральні органи виконавчої влади, в тому числі Міненерго, Мінекономіки, Держгеонадра та Фонд державного майна України. Загалом в Україні існує понад 80 суб'єктів управління[387].

Для підвищення ефективності управління в Україні діє низка баз даних та інформаційних порталів, які ведуться уповноваженими державними органами, наприклад:

1) Реєстр об'єктів державної власності (в тому числі корпоративних прав, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій), який формується Фондом державного майна України на основі інформаційної взаємодії з суб'єктами управління. Реєстр доступний за посиланням.
2) Реєстр контрактів, укладених з керівниками суб'єктів господарювання державного сектору економіки, який ведеться Мінекономіки, доступний за посиланням.
3) Портал державних підприємств на сайті Мінекономіки (Pro.Zvit), на якому консолідується інформація про статус підприємств, їх фінансові результати, доступний за посиланням.
4) Інформація про результати моніторингу ефективності управління об'єктами державної власності, проведеного Мінекономіки[388], доступна поквартально за посиланням.
5) Зведені показники виконання фінансових планів суб'єктами господарювання державного сектору економіки, що формуються Мінекономіки, доступні поквартально за посиланням.

Зазначені бази даних містять інформацію про суб'єктів господарювання державного сектору економіки (тобто підприємства, що перебувають в *опосередкованій* державній власності більш ніж на 50%, до них не включені).

Відповідно до Порталу державних підприємств, всього в 2019 році в Україні наявно 3674 державних підприємств, з них працюючих - 1870.

Розроблення та імплементація політики державної власності є однією з вимог Меморандумів МВФ про економічну і фінансову політику та актів КМУ (наприклад, розпорядження КМУ № 662-р від 27 травня 2015 року) у контексті реформи суб'єктів господарювання, які належать державі.

[387] Основні засади впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки, Режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/news/minekonomrozvitku-rozrobilo-politiku-vlasnosti-u-derzhavnomu-sektori-ekonomiki
[388] Про затвердження Порядку здійснення контролю за виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності, затверджений постановою КМУ від 19 червня 2007 р. № 832, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/832-2007-%D0%BF#Text

В рамках реформи управління державними підприємствами КМУ було ухвалено декілька документів, які містять стратегічне бачення держави щодо того, які державні підприємства в довгостроковій перспективі повинні залишитись у державній власності (стратегічно важливі для держави, наприклад, НАК «Нафтогаз України»), а які - бути передані в концесію, приватизовані або ж ліквідовані[389].

Наприкінці 2018 року, з урахуванням Рекомендацій щодо корпоративного управління державними підприємствами Організації економічного співробітництва та розвитку, КМУ було затверджено Основні засади впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки[390]. Відповідно до цього документа, в державній власності повинні залишатися лише ті суб'єкти господарювання, які виконують функції, безпосередньо покладені на державу, якщо такі функції не можуть у повній мірі виконуватись суб'єктами господарювання недержавного сектору, а саме:

- є природними монополіями, щодо яких не розроблені спеціальні умови для їх приватизації;
- забезпечують безпеку держави або здійснюють іншу діяльність, яка має життєво важливе значення для суспільства і не може у повній мірі виконуватись суб'єктами господарювання недержавного сектору.

Також визначено, що управління суб'єктами господарювання державного сектору економіки повинно здійснюватися на основі наступних принципів:

- винятковість державної власності;
- визначення чітких цілей діяльності;
- паритетність у регулюванні державними та комерційними компаніями;
- розмежування функцій власника і регулятора;
- професійність в управлінні суб'єктами господарювання;
- дотримання прозорості своєї діяльності для зниження корупційних ризиків;
- соціальна відповідальність.

Зокрема, в рамках реформи у складі органів управління суб'єктів державного сектору економіки, що відповідають певним критеріям[391], було передбачено створення наглядових рад у встановленому порядку. Крім того, відповідно до Основних засад, були затверджені

[389] Публікація на сайті КМУ щодо стратегічного бачення управління державними підприємствами, режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/news/250107939. Сукупність всіх переліків підприємств державної форми власності доступний за посиланням:http://www.me.gov.ua/Documents/MoreDetails?lang=uk-UA&id=f9b47f2c-50ae-41b3-abea-117ff9c4fab8&title=PrezentatsiiniMateriali; Деталі на сайті КМУ щодо реформи управління державними підприємствами (у тому числі проміжні результати), режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/diyalnist/reformi/ekonomichne-zrostannya/prodazh-neefektivnogo-derzhavnogo-majna

[390] Режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/news/minekonomrozvitku-rozrobilo-politiku-vlasnosti-u-derzhavnomu-sektori-ekonomiki

[391] Постанова КМУ «Деякі питання управління державними унітарними підприємствами та господарськими товариствами, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі» № 142 від 10.03.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/142-2017-%D0%BF/ed20191121#Text. Суб'єкти господарювання, в яких повинна бути створена наглядова рада, визначаються за наявності хоча б одного з наступних критеріїв: (1) вартість активів згідно з даними останньої річної фінансової звітності перевищує 2 млрд. грн; (2) розмір чистого доходу згідно з даними останньої річної фінансової звітності перевищує 1,5 млрд. грн; (3) розмір статутного капіталу новоутвореного суб'єкта перевищує 2 млрд. грн; (4) 10 або більше акціонерів - власників простих акцій відповідного господарського товариства

окремі політики власності для деяких особливо важливих для економіки України підприємств.

Щодо НАК «Нафтогаз України», що визначений в рамках реформи як стратегічно важливий для держави суб'єкт господарювання, КМУ було окремо затверджено:

- Основні засади здійснення державної власності[392], що мають визначати основні цілі та пріоритети володіння державою цим підприємством, очікувані результати діяльності та основні принципи корпоративного управління. Цей документ визначає стратегічне бачення держави щодо корпоративного управління НАК «Нафтогаз України»;
- Положення про принципи формування наглядової ради[393].

У 2019 році Рахункова палата проаналізувала ефективність управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі за 2017 рік[394]. У відповідному звіті Рахункової палати було відзначено низку недоліків управління, наприклад, незатвердження фінансового плану НАК «Нафтогаз України» на 2018 рік, незабезпечення правомочності складу наглядової ради компанії протягом року тощо. У 2019 році КМУ також затвердив фінансовий план НАК «Нафтогаз України» на 2019 рік із значним запізненням (розпорядження КМУ видано 18.12.2019 року)[395].

У лютому 2019 року ОЕСР опублікувало звіт щодо стану виконання реформ корпоративного управління в секторі вуглеводнів України, де відзначило позитивні рухи в реформі, зокрема щодо впровадження досвіду створення наглядових рад та розроблення практики наймання незалежних членів наглядових рад[396]. Водночас, ОЕСР наголосило на тому, що швидкість змін сповільнюється з кожним роком.

6.4.3 Платежі підприємств із державною участю на користь держави

Основним видом платежів підприємств із державною участю на користь держави, крім податків, є дивіденди та перерахування частки чистого прибутку до державного бюджету. З метою підвищення контролю за їх сплатою у 2020 році зазначені платежі були внесені до Податкового кодексу (детальніше див. розділ 6.3).

Сплата частки чистого прибутку державними унітарними підприємствами

[392] Постанова КМУ «Про затвердження основних засад здійснення державної власності щодо публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 351 від 26.04.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/351-2017-%D0%BF. У 2020 році КМУ затвердив нову Постанову «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 982 від 21.10.2020, якою затвердив нову політику власності НАК «Нафтогаз України» та скасував попередню постанову КМУ, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/982-2020-%D0%BF#n12

[393] Постанова КМУ «Питання формування наглядової ради публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 232 від 29.03.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/232-2017-п

[394] Звіт про результати аналізу ефективності управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі, затверджений рішенням Рахункової палати №8-1 від 09.04.2019 р.,, режим доступу: https://rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/8-1_2019/Zvit_8-1_2019.pdf; інформація щодо заходів на виконання звіту: https://rp.gov.ua/FinControl/FinReactions/?id=520

[395] Режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-zatverdzhefinansovogo-planu-akc-a1286r

[396] Звіт ОЕСР виданий 14 лютого 2019 року. Режим доступу: https://www.oecd.org/daf/ca/Ukraine-Hydrocarbons-SOE-Review-UKR.pdf (с. 103-105).

У 2019 р. державні унітарні підприємства повинні були відраховувати до державного бюджету частину свого чистого прибутку за відповідний період у розмірі 90%[397]. Державні унітарні підприємства подавали розрахунок частини чистого прибутку ДПС, а сплачена частина чистого прибутку зараховувалася до загального фонду державного бюджету.

Дивіденди господарських товариств з державною часткою у статутному капіталі

За загальним правилом, господарські товариства, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, повинні відраховувати не менше 30% чистого прибутку на виплату дивідендів[398]. Історично такий обов'язок покладався на зазначених суб'єктів незалежно від прийняття рішення про нарахування дивідендів за відповідний рік, однак у 2020 році ця вимога була визнана неконституційною та втратила чинність[399].

Дивіденди нараховуються пропорційно до розміру державної частки у статутних капіталах зазначених господарських товариств і повинні бути сплачені до Державного бюджету не пізніше 1 липня року, що настає за звітним. Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, також зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету[400].

КМУ встановлює базовий норматив відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у відповідному році. Цей норматив для 2019 року щодо прибутку за результатами діяльності в 2018 році спочатку був диференційований:

- 90% для суб'єктів господарювання, які за результатами 2018 року отримали чистий прибуток понад 50 млн. грн;
- 50% для решти суб'єктів господарювання;
- 30% для окремих суб'єктів господарювання, серед яких - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія».

Однак у квітні 2019 року норматив був уніфікований на рівні 90% для всіх зазначених суб'єктів[401]. АТ «Укрнафта» у 2020 році оскаржило застосування до нього зазначеного 90%-го нормативу в судовому порядку у зв'язку з неврахуванням фінансового становища товариства при встановленні такого нормативу. Суди першої та апеляційної інстанцій

[397] П. 1 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями» № 138 від 23.02.2011 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/138-2011-%D0%BF/ed20191217#Text. До внесення змін до зазначеного порядку у грудні 2019 року частина чистого прибутку, що підлягала відрахуванню до державного бюджету, складала 90% для підприємств, обсяг чистого прибутку яких фактично у 2019 році становить більше 50 000 тис. грн, і 50% - для інших підприємств. Однак новий норматив у розмірі 90% був поширений КМУ на весь 2019 рік.

[398] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20191117

[399] Рішення Конституційного суду України від 22 липня 2020 року у справі № 3-313/2019(7438/19), режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/va08p710-20#Text.

[400] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20191117

[401] Постанова КМУ «Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2018 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави» № 364 від 24.04.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/364-2019-%D0%BF#Text. Однак до внесення змін до зазначеної постанови норматив для 2019 року становив 90% для суб'єктів, які за результатами 2018 р. отримали чистий прибуток понад 50 млн. гривень, та 50% для решти, а також винятки для окремих суб'єктів господарювання, серед яких було АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» (30%).

прийняли рішення на користь АТ «Укрнафта»[402]; розгляд спору судом касаційної інстанції триває.

Несвоєчасна сплата відповідної суми дивідендів може призвести до застосування пені, розрахованої на основі подвійної облікової ставки Національного банку України[403].

Дивіденди підприємств, що перебувають у власності підприємств із державною часткою участі

Господарські товариства, 50% і більше акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету України за правилами, встановленими Законом України «Про управління об'єктами державної власності»[404].

Недосконале формулювання цього правила призводило до судових спорів щодо того, чи поширюється воно на господарські товариства, 50% і більше акцій (часток) були отримані акціонером не шляхом внесення до статутного капіталу.

Зокрема, АТ «Укргазвидобування» та АТ «Укртрансгаз» - господарські товариства, єдиним акціонером яких є НАК «Нафтогаз України», - у 2013 році успішно оскаржили рішення НАК «Нафтогаз України» про виплату частини чистого прибутку компаній до Державного бюджету, посилаючись на те, що їхні акції не знаходяться у статутному капіталі НАК «Нафтогаз України»[405].

Крім того, АТ «Укртранснафта», 100% акцій якого відповідно до рішення КМУ було залишено в державній власності та передано до статутного капіталу НАК «Нафтогаз України»[406], звернулось до суду з вимогою зобов'язати ДФС зарахувати суми дивідендів, помилково сплачені до державного бюджету, в рахунок майбутніх зобов'язань з податку на прибуток підприємств[407]. Оскільки ДФС не оспорювалися твердження АТ «Укртранснафта» про помилковість формулювань постанови КМУ, суди першої та апеляційної інстанцій задовольнили позов товариства.

Як наслідок:

[402] Див. постанову Шостого апеляційного адміністративного суду від 24.06. 2020 р., у справі № 640/10694/19, режим доступу: https://reyestr.court.gov.ua/Review/90078673.

[403] Наказ Мінекономіки «Про затвердження Порядку нарахування пені на суму дивідендів на державну частку, несвоєчасно сплачених господарським товариством, у статутному капіталі якого є корпоративні права держави, та господарським товариством, 50 і більше відсотків акцій (часток, паїв) якого знаходяться у статутному капіталі господарського товариства, частка держави якого становить 100 відсотків» № 725 від 02.07.2013 р., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/z1830-13.

[404] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20191117

[405] Постанова Вищого господарського суду України у справі № 10/10255/13 від 13.08.2013 р., режим доступу: http://reyestr.court.gov.ua/Review/33042667 ; Постанова Вищого господарського суду України від 24.06. 2014 р.,у справі № 910/18227/13, режим доступу: http://www.reyestr.court.gov.ua/Review/39532348

[406] Розпорядження КМУ «Про утворення ВАТ «Укртранснафта» N 256-р від 23.06.2001 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/256-2001-%D1%80. Також див. річну інформацію АТ «Укртранснафта» за 2016 р., режим доступу: http://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2017/09/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-2016.pdf

[407] Рішення Окружного адміністративного суду міста Києва від 13.11.2019 р., у справі № 640/2966/19, режим доступу: https://reyestr.court.gov.ua/Review/86030321 (рішення залишено без зміни за результатами апеляційного оскарження у листопаді 2020 року)

- АТ «Укргазвидобування» у 2019 р. прийняло рішення про виплату дивідендів за попередні роки на користь НАК «Нафтогаз України»[408].
- АТ «Укртрансгаз» було прийнято рішення не нараховувати дивіденди за 2018-2019 рр. у зв'язку зі збитковістю[409].
- АТ «Укртранснафта» за результатами 2018[410] року сплатило дивіденди на користь акціонера – НАК «Нафтогаз України».

Обсяги перерахування до державного бюджету частки чистого прибутку та дивідендів підзвітними компаніями за 2019 р. наведені в ***Додатку 10 (розділ 18.9)*** цього Звіту.

6.4.4 Платежі держави на користь підприємств із державною участю

Законодавство України (в тому числі Господарський кодекс України[411] та Гірничий Закон України[412]) передбачає можливість надання державою підтримки суб'єктам господарювання з метою створення сприятливих організаційних та економічних умов для розвитку підприємництва.

6.4.4.1 Бюджетна підтримка видобувних галузей

Державна підтримка видобувних галузей може включати надання видобувним компаніям коштів за затвердженими відповідним Законом про Державний бюджет програмами. Таке надання відбувається згідно з порядком, що затверджується КМУ для кожної програми.

Бюджетний кодекс України передбачає, що головні розпорядники бюджетних коштів мають розробляти порядок використання таких коштів за програмами, передбаченими у державному бюджеті, а КМУ чи такий головний розпорядник, за погодженням із Мінфіном, має його затвердити. Затвердження порядків щодо програм, які визначені відповідним Законом про державний бюджет уперше, має відбутися протягом 30 днів з дня набрання чинності таким законом. [413]

Інформація про бюджетні програми, що діяли у 2019 р., зі вказівкою на порядки використання коштів за ними, міститься в ***розділах 5.1.1, 5.2.1 та 5.3.1*** цього Звіту.

[408] Режим доступу: https://ugv.com.ua/uk/page/ukrgazvidobuvanna-u-2019-roci-splatilo-60-svogo-dohodu-u-vigladi-podatkiv-i-dividendiv
[409] Рішення акціонера №267 від 26.04.2019 р., режим доступу: http://utg.ua/img/menu/company/docs/2019/267.pdf, №395 від 11.06. 2020 р., режим доступу: http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/395.pdf
[410] Див. повідомлення компанії: https://www.ukrtransnafta.com/ukrtransnafta-v-povnomu-obsjazi-viplatila-naftogazu-dividendi-za-2018-rik/
[411] Ст. 16, 26, 48 Господарського кодексу України № 436-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/436-15
[412] Ст. 9, 29, 43, 48 «Гірничого закону України» № 1127-XIV від 06.10.1999 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1127-14#Text
[413] П. 7 ст. 20 Бюджетного кодексу України № 2456-VI від 08.07.2010 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#n407

6.4.4.2 Субвенція місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню (у частині проведення взаєморозрахунків між підприємствами, що залучені в процес надання послуг з постачання електроенергії та природного газу)

Українське законодавство окремо передбачає надання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню, зокрема - на оплату електроенергії і природного газу (в тому числі послуг з транспортування, розподілу та постачання)[414]. В оновленому вигляді механізм надання субвенції працює з 01 січня 2018 року.

Перерахування субвенції на оплату електроенергії здійснюється в межах надходжень до загального фонду державного бюджету акцизного податку з виробленої на митній території України електроенергії за попередній місяць, а у разі, коли обсяг таких надходжень є недостатнім, - за рахунок загального фонду державного бюджету згідно з рішенням Мінфіну[415]. Натомість, особливості формування коштів для надання субвенцій на оплату природного газу не деталізовані новим порядком.

Новий механізм субвенції передбачає такі етапи[416]:

1. Головні розпорядники коштів місцевих бюджетів готують щомісяця до 10 числа наступного періоду інформацію про суми нарахованих пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії та природного газу, а також акти звіряння розрахунків за надані послуги з підприємствами-надавачами електроенергії та природного газу. Вказані відомості та документи надсилаються відповідним фінансовим органам райдержадміністрацій, виконавчих органів міських рад (міст обласного значення), об'єднаних територіальних громад.
2. Підприємства-надавачі послуг з постачання електроенергії, транспортування, розподілу та постачання природного газу, готують реєстри обсягів спожитих енергоносіїв та наданих послуг, що підлягають перерахуванню, відповідно до фактичних обсягів спожитих енергоносіїв та наданих послуг, але не вище обсягів нарахованих сум пільг і субсидій[417], і надсилають їх фінансовим органам, вказаним вище у п. 2, та головним розпорядникам коштів місцевих бюджетів.
3. Вказані у п. 2 фінансові органи на підставі отриманої інформації щомісяця готують реєстри сум, що підлягають перерахуванню, та подають їх фінансовим органам обласних та Київської міської держадміністрацій, управлінням Державної казначейської

[414] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №256 від 04.03.2002 р. (втратила чинність з 1.01.2020 р.), режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/256-2002-%D0%BF/ed20181218#Text Варто зазначити, що скасування цієї постанови з 1.01.2020 р. є частиною комплексної реформи - монетизації субсидій

[415] Абзац 14 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р. Абзац був виключений на підставі Постанови КМУ «Про внесення змін до Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №834 від 06.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/834-2019-%D0%BF/ed20190906#Text

[416] Описаний механізм не включає інформації щодо органів державної влади, які фактично не здійснювали свої функції у 2018 р. (наприклад, Рада міністрів АРК, Міністерство фінансів АРК тощо).

[417] Відповідно до пункту 5 Постанови №256 віл 04.03.2002 р., обсяг спожитих енергоносіїв та наданих послуг, зазначений в реєстрі, може бути вище обсягів нарахованих сум пільг і субсидій за наявності у споживача невикористаних сум субсидії у минулих місяцях, що можуть бути використані для оплати послуг.

служби в областях та м. Києві.

4. Фінансові органи обласних та Київської міської держадміністрацій узагальнюють реєстри та надають їх Головним управлінням Казначейства, які в свою чергу подають відповідні дані з реєстрів щодо фактично нарахованих сум пільг та субсидій Державній казначейській службі.
5. Казначейство перераховує субвенцію протягом місяця, але не пізніше 20 числа місяця, що настає за звітним періодом.
6. Фінансові органи обласних держадміністрацій в межах сум, отриманих від Казначейства надають органам Державної казначейської служби платіжні доручення щодо перерахування цих коштів на рахунки районних бюджетів, бюджетів міст обласного значення, об'єднаних територіальних громад відповідно до фактичних зобов'язань з пільг і субсидій відповідних бюджетів на дату проведення платежів з їх оплати.
7. Отримані місцевими бюджетами суми субвенцій перераховуються на рахунки головних розпорядників коштів, відкриті в територіальних управліннях Державної казначейської служби.
8. Після перерахування субвенцій на рахунки головних розпорядників коштів місцевих бюджетів останні здійснюють протягом двох операційних днів розрахунки з підприємствами-надавачами. Розрахунки здійснюються на поточні рахунки із спеціальним режимом використання, відкриті в органах Казначейства, а за електроенергію на такі ж рахунки, які відкриті в уповноваженому банку.
9. Отримані підприємствами-надавачами кошти використовуються за цільовим призначенням, зокрема[418]:
   - Підприємства, які мають ліцензію на постачання природного газу, спрямовують отримані кошти на:
     - оплату природного газу оптовим продавцям та власникам ресурсу природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України»);
     - оплату послуг з розподілу та транспортування природного газу операторам газорозподільної системи та оператору газотранспортної системи.
   - Підприємства, які мають ліцензію на розподіл природного газу, спрямовують кошти, отримані від інших підприємств-надавачів, на:
     - оплату природного газу оптовим продавцям та власникам ресурсу природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України»);
     - оплату послуг з транспортування природного газу оператору газотранспортної системи та / або
     - сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб), в тому числі податку на додану вартість в межах нарахувань на обсяг планової тарифної виручки, встановленої НКРЕКП на

[418] Згідно Постанови КМУ №834 від 06.09.2019 з підприємств-надавачів, на яких поширюється обов'язок цільового використання отриманих коштів було виключено постачальників електроенергії.

плановий період.

- Підприємства, які мають ліцензію на транспортування природного газу, спрямовують кошти, отримані від інших підприємств-надавачів, на:
  - оплату природного газу оптовим продавцям та власникам ресурсу природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України») та / або
  - сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб).
- Оптові продавці природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України») спрямовують кошти, отримані від інших підприємств-надавачів, виключно на:
  - закупівлю природного газу у вітчизняних виробників та / або
  - сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб) та
  - сплату у 2018 році грошових зобов'язань із сплати дивідендів (доходу), нарахованих на акції (частки) господарських товариств, у статутному капіталі яких є державна власність, у сумі не більше 3 млрд. гривень за умови попередньої сплати НАК «Нафтогаз України» залишку належних до перерахування дивідендів у 2018 році[419].

- Вітчизняні виробники природного газу отримані кошти спрямовують на сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб).
- Виробники електричної енергії отримані кошти спрямовуються на оплату:
  - природного газу, послуг з розподілу та транспортування природного газу, поставленого вугледобувними (вуглепостачальними) підприємствами вугілля, поставленого мазуту та / або
  - сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб)[420].
- Вугледобувні підприємства кошти, отримані від виробників електричної енергії та / або вуглепостачальних підприємств, спрямовують виключно на сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крі податку на доходи фізичних осіб)[421].
- Вуглепостачальні підприємства кошти, отримані від виробників електричної енергії, спрямовують на:
  - оплату поставленого вугледобувними підприємствами вугілля та / або

[419] Доповнено згідно Постанови КМУ «Про внесення зміни до пункту 8-1 Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №1071 від 12.12.2018, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1071-2018-%D0%BF#Text
[420] Абзац 15 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р був виключений на підставі Постанови КМУ №834 від 06.09.2019
[421] Абзац 16 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р був виключений на підставі Постанови КМУ №834 від 06.09.2019

- сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб)[422].

Порядок проведення відповідних розрахунків за рахунок субвенції затверджено Мінфіном[423].

Звертаємо увагу, що у вересні 2019 року до механізму, описаного вище, були внесені зміни для відновлення фінансування та погашення заборгованості місцевих бюджетів перед підприємствами електропостачання, водопостачання та водовідведення за надані громадянам пільги та житлові субсидії, яка виникла у зв'язку із запровадженням ринку електричної енергії[424]. Внесеними змінами передбачається, що перерахування коштів за надані пільги та субсидії буде здійснюватися на поточні банківські рахунки підприємств.

У 2019 році на цю субвенцію Державним бюджетом було передбачено 35,09 млрд грн, а фактично сплачено 21,56 млрд грн[425]. Зменшення суми субвенції у тому числі зумовлено запровадженням в Україні монетизації пільг та житлових субсидій населенню, які фінансуються за рахунок бюджетної програми «Виплата пільг і житлових субсидій громадянам на оплату житлово-комунальних послуг у грошовій формі». У 2019 році на зазначену програму Державним бюджетом було передбачено 20 млрд грн, тоді як фактично сплачено 23,26 млрд грн.

Крім того, у зв'язку з запровадженням монетизації субсидій у жовтні 2019 року був запроваджений порядок виплати житлових субсидій громадянам, спрямованих у тому числі на оплату електроенергії та природного газу[426]. Цей порядок регулює виплати житлових субсидій, що здійснюються не в рамках субвенцій.

Зокрема, порядком передбачено, що підприємства-надавачі мають укласти договір з АТ «Ощадбанк» та щомісяця до 13 числа (включно) подавати АТ «Ощадбанк» реєстри одержувачів житлової субсидії разом з даними про облікові записи одержувачів житлової субсидії, нараховані суми за спожиті послуги у попередньому місяці та загальні суми до сплати, що включають заборгованість (переплату) за попередні періоди окремо за кожним видом послуги. АТ «Ощадбанк» на підставі отриманих реєстрів здійснює щомісяця до 18 числа (включно) перерахування коштів загальними сумами з рахунка для виплати житлової субсидії на рахунки підприємств-надавачів.

---

[422] Абзац 17 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р був виключений на підставі Постанови КМУ №834 від 06.09.2019

[423] Наказ Мінфіну «Про затвердження Порядку проведення органами Казначейства розрахунків, передбачених пунктами 8, 8[1] Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 2002 року № 256, та взаємодії учасників таких розрахунків» №1 від 04.01.2018, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0064-18#Text

[424] Повідомлення на сайті КМУ, режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-vnesennya-zmin-do-poryadku-finansuvannya-vidatkiv-miscevih-byudzhetiv-na-zdijsnennya-zahodiv-z-vikonannya-derzhavnih-program-socialnogo-zahistu-naselennya-za-rahunok-subvenci-i060919

[425] Звіт про виконання Державного бюджету України 2018 р., веб-сайт Державної казначейської служби України, режим доступу: https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/richnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2019-rik

[426] Порядок був запроваджений шляхом викладення у новій редакції Положення про порядок призначення житлових субсидій, затвердженому Постановою КМУ від 21 жовтня 1995 р. № 848, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/848-95-%D0%BF/ed20200101#Text. Постанова викладена у новій редакції згідно з Постановою КМУ «Про внесення змін та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 807 від 14 серпня 2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/807-2019-%D0%BF/ed20191001#n14

З 1 січня 2020 року втратила чинність постанова КМУ, якою був затверджений порядок надання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню[427]. Крім того, на 2020 рік Державним бюджетом не передбачено видатків на таку субвенцію, тоді як на фінансування бюджетної програми «Виплата пільг і житлових субсидій громадянам на оплату житлово-комунальних послуг у грошовій формі» на початку року було закладено 37,16 млрд грн.

6.4.4.3 Надання державних гарантій за запозиченнями суб'єктів господарювання

У 2019 році, відповідно до Бюджетного кодексу, державні гарантії могли надаватися на підставі:

- рішення КМУ - для забезпечення часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України[428];
- міжнародних договорів України - для забезпечення повного або часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України.

Такі гарантії надаються виключно в межах і за напрямами, передбаченими відповідним Законом про Державний бюджет[429]. За дорученням КМУ відповідні правочини щодо його рішень вчиняє міністр фінансів[430].

Гарантії мають надаватися на умовах платності, строковості та забезпечення виконання зобов'язань[431]. Бюджетним кодексом визначені обов'язкові умови такого договору гарантії[432].

Мінфін за дорученням КМУ вчиняв відповідні правочини і вів Реєстр державних гарантій, наданих протягом бюджетного періоду[433]. Інформація про державні гарантії, надані з 2004 року й дотепер, публікувалась на сайті Мінфіну за наступною адресою[434]: https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij.

Інформація про державні гарантії, надані у 2019 р. компаніям, охопленим цим Звітом, наведена у ***Розділі 5.1.1, 5.2.1***.

---

[427] На підставі Постанови КМУ «Деякі питання виплати державної соціальної допомоги» №1101 від 24.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1101-2019-%D0%BF/ed20191224#Text

[428] Станом на 2018 рік КМУ міг надавати державні гарантії для забезпечення повного виконання боргових зобов'язань, а починаючи з 2019 р. – тільки для часткового.

[429] П. 1 ст. 17 Бюджетного кодексу України № 2456-VI від 08.07.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#Text.
З дня набрання чинності Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про державний бюджет України на 2020 рік» № 553-IX від 13.04.2020 р. і в період до 01.01.2021 р. не застосовуються норми абз. 1 ч. 1 ст.17 щодо визначення граничного обсягу надання державних гарантій, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/553-20#Text
Законом України «Про державний бюджет України на 2020 р.» № 294-IX від 14.11.2019 р. визначено тимчасово іншу процедуру, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/294-20#Text

[430] Закон України «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України» № 293-IX від 14.11.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/293-20#Text

[431] П. 3 ст. 17 Бюджетного кодексу України № 2456-VI від 08.07.2010 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#Text

[432] П. 3 ст. 17 Бюджетного кодексу № 2456-VI від 08.07.2010 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#Text

[433] П. 4 ст. 18 Бюджетного кодексу № 2456-VI від 08.07.2010 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17#Text

[434] З початку 2020 р. Реєстр державного боргу і гарантованого державою боргу, Реєстр державних гарантій веде Боргове агентство України. Мінфін веде Реєстр місцевих запозичень та місцевих гарантій. Інформація з відповідних реєстрів щомісячно публікується на офіційних сайтах Боргового агентства України та Мінфіну.

6.4.4.4 Збільшення статутних капіталів підприємств із державною формою участі

Держава як акціонер (учасник) підприємств із державною участю бере участь в управлінні такими підприємствами, що включає, в тому числі, прийняття рішень про збільшення статутного капіталу для покриття касових дефіцитів.

Наприклад, у 2015 р. КМУ постановив збільшити статутний капітал НАК «Нафтогаз України» на 29,7 млрд. грн шляхом додаткового приватного розміщення акцій. Мінфін за дорученням КМУ придбав такі акції від імені держави за рахунок випущених для цього облігацій внутрішньої державної позики.

Згідно з інформацією, наданою підзвітними компаніями, збільшення статутного капіталу таких компаній у 2019 р. не здійснювалось.

6.4.4.5 Обмеження щодо звернення стягнення на майно підприємств з державною участю

У 2019 році заборонялося звернення стягнення на майно державних підприємств та господарських товариств, у статутних капіталах яких частка держави становить не менше 25%, за рішеннями, що підлягають виконанню Державною виконавчою службою[435].

Як виняток, мораторій не поширювався на примусову реалізацію майна для погашення заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» та її дочірніми підприємствами, що здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії[436], крім випадків, якщо відповідні об'єкти не підлягали приватизації[437] (в тому числі ціла низка видобувних підприємств з державною участю[438]). В жовтні 2019 року перелік об'єктів, що не підлягають приватизації, втратив чинність. Наразі законодавство визначає категорії об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації, лише в загальних рисах[439], однак конкретний перелік таких об'єктів на дату цього Звіту не затверджений (у ВРУ зареєстровані відповідні законопроекти[440]). За таких обставин вищезазначений виняток із застосування мораторію фактично розширений до прийняття такого переліку. При цьому, якщо рішення суду про стягнення коштів з суб'єктів, на яких поширюється мораторій, не виконано протягом 6 місяців з дня винесення постанови про відкриття виконавчого провадження, його виконання здійснюється за рахунок коштів, передбачених за бюджетною програмою для забезпечення виконання рішень суду[441].

---

[435] Ст. 1 Закону України «Про введення мораторію на примусову реалізацію майна» № **2864-III** від 29.11.2001 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/2864-14

[436] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку примусової реалізації майна для погашення заборгованості перед публічним акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» та його дочірніми підприємствами, що здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії» № 749 від 04.10.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/749-2017-%D0%BF#Text

[437] Виняток щодо заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» не поширюється також на підприємства, перед якими у держави є підтверджена в установленому порядку заборгованість з відшкодування різниці в тарифах на теплову енергію та послуги з опалення, що вироблялися, транспортуватися ла постачалися населенню (стаття 1 зазначеного закону).

[438] Див. Закон України «Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації» № **847-XIV** від 07.07.1999 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/847-14/ed20191020 (втратив чинність 20.10.2019 р.)

[439] Ст. 4 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 25.09.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2269-19#Text

[440] Наприклад, проект Закону «Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації» № 4020-2 від 22.09.2020 р., режим доступу: http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70035

[441] Закон України «Про гарантії держави щодо виконання судових рішень» № **4901-VI** від 05.06.2012 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4901-17#Text. Такі кошти перераховуються Держказначейством протягом 3-х місяців з дня надходження документів та відомостей, необхідних для цього, і вважаються збитками державного бюджету.

6.4.4.6 Компенсація державою витрат на виконання спеціальних обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу

Відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу»[442], з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених КМУ після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Ч. 2 ст. 3 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» та п.2 Постанови КМУ № 420 від 23.05.2018 «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес»[443] прямо визначають, що на компенсацію обґрунтованих витрат на надання послуг у сфері функціонування ринку природного газу (тобто виконання обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу) не поширюється дія зазначеного закону[444]. Натомість, виходячи з визначення послуг у сфері функціонування ринку природного газу, наведеного в цьому законі, така компенсація є державною підтримкою[445].

У 2018 році була прийнята Постанова КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»[446] . Вказане положення діяло у 2019 році та покладало спеціальні обов'язки на наступних суб'єктів ринку природного газу:

1) на господарські товариства, 100 відсотків акцій (паїв, часток) яких належать державі або іншому господарському товариству, єдиним акціонером якого є держава, а саме - на АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» - обов'язок продавати газ власного видобутку на користь НАК «Нафтогаз України» на умовах, визначених Положенням, для формування ресурсу природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» (далі – «для суспільних потреб») та

[442] Закон України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/329-19/ed20201016#n267

[443] Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18, Постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420-2018-п від 23.05.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/420-2018-%D0%BF#n9

[444] Звертаємо увагу, що в серпні 2017 року Енергетичним співтовариством було ініційоване провадження проти України № ECS-2/17 у зв'язку з потенційною невідповідністю умов покладення спеціальних обов'язків вимогам до послуг загальносуспільного характеру (*public service obligations)*, зокрема, щодо прозорості, пропорційності та недискримінації, та, за попередніми уточненими висновками, постачання природного газу за цими правилами становить незаконну державну допомогу (*illegal state aid*). 24.08.2020 р. справу було закрито в зв'язку зі зміною українського законодавства, що регулює відносини, які стали предметом спору, режим доступу: https://www.energy-community.org/legal/cases/2017/case0217UE.html

[445] П.14 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» №1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text визначає послуги, що становлять загальний економічний інтерес, як послуги, пов'язані із задоволенням особливо важливих загальних потреб громадян, що не можуть надаватися на комерційній основі *без державної підтримки*.

[446] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» № 867 від 19.10. 2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF/ed20191207#Text. Спеціальні обов'язки, передбачені зазначеною постановою, повинні були діяти до 01.05.2020 р., однак КМУ продовжив дію постанови до 01.08.2020 р., а в частині постачання газу для виробників теплової енергії – до 01.05.2021 р.

виробників теплової енергії для всіх категорій використання природного газу;

2) на НАК «Нафтогаз України»[447] - обов'язок купувати природний газ у вищезгаданих суб'єктів та продавати його (1) постачальникам природного газу для суспільних потреб; (2) для суспільних потреб, якщо постачання газу у відповідному періоді не здійснює інший постачальник (за низки умов); (3) виробникам теплової енергії (за визначеними категоріями);

3) на постачальників теплової енергії - обов'язок з постачання газу для суспільних потреб і звітувати про його використання на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням, а на постачальників, окремо визначених цим Положенням, - обов'язок укласти договір про постачання природного газу з побутовим споживачем / релігійною організацією, об'єкти газоспоживання якого (якої) розташовуються у межах відповідної території ліцензованої діяльності з розподілу природного газу, що звернувся з відповідною заявою до постачальника;

4) на операторів газорозподільних систем - надавати інформацію, необхідну для забезпечення безперервного постачання природного газу для суспільних потреб;

Постачання здійснюється на умовах та у порядку, що визначені відповідною постановою про покладення спеціальних обов'язків.

При цьому інші суб'єкти господарювання, що провадять діяльність з видобутку природного газу, також можуть добровільно взяти на себе зобов'язання, передбачене п.1 вище, стосовно будь-якого обсягу видобутого газу. У такому разі до зазначених суб'єктів господарювання застосовуються відповідні норми цього Положення.

Водночас, частина 7 статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» надає суб'єкту ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки, право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого КМУ. Джерела фінансування та порядок визначення компенсації є обов'язковими складовими рішення КМУ про покладання спеціальних обов'язків (див. частину 4 статті 11 цього ж закону).

Незважаючи на те, що постанови про покладення спеціальних обов'язків вже неодноразово приймалися на дату підготовки цього Звіту[448], порядок компенсації витрат відповідним

[447] Спеціальні обов'язки, які покладаються на НАК «Нафтогаз України», можуть за рішенням уповноважених органів Компанії, погодженим з КМУ, виконуватися іншими підприємствами, над якими НАК «Нафтогаз України» здійснює контроль у значенні Закону України «Про захист економічної конкуренції» № 2210-III від 11.01.2001 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2210-14#Text. У разі прийняття зазначеного рішення на такі підприємства поширюються відповідні права та обов'язки згідно з цим Положенням (крім умов, що стосуються заборгованості перед НАК «Нафтогаз України»)

[448] У 2018 році КМУ були прийняті наступні постанови:

(1) Постанова «Про покладення спеціального обов'язку для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» № 834 від 10.10.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/834-2018-%D0%BF#Text якою на НАК «Нафтогаз» покладений обов'язок з постачання газу на користь підприємств, на яких здійснюється виробництво теплової енергії, майно яких було арештовано у кримінальному провадженні та передано в управління Національному агентству з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, як єдині майнові комплекси;

(2) Постанова «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» №867 від 19.10.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF#Text якою скасовані вищевказані попередні

суб'єктам не був визначений положеннями таких постанов, що стало приводом для декількох судових спорів[449].

Водночас, спроби врегулювати цю ситуацію мали місце у 2020 році. Зокрема, 28.11.2020 р. набрали чинності зміни до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»[450] та до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу[451], якими передбачено, що в тому числі на компенсацію НАК «Нафтогаз України» будуть спрямовані наступні кошти спеціального фонду Державного бюджету:

- надходження від погашення ПАТ «Укрнафта» податкового боргу з податку на прибуток підприємств, рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату, ПДВ, що склалися станом на 1 серпня 2020 року та не сплачені до дати проведення взаєморозрахунків;
- надходження від сплати грошових зобов'язань з податку на прибуток підприємств, що виникли та/або виникнуть у ПАТ «Укрнафта» за результатами проведення операцій з продажу (постачання) природного газу НАК «Нафтогаз України»;
- надходження від сплати грошових зобов'язань ПАТ «Укрнафта» з ПДВ за операціями продажу (постачання) природного газу НАК «Нафтогаз України»;
- надходження від сплати грошових зобов'язань з податку на прибуток підприємств, що виникли та/або виникнуть у НАК «Нафтогаз України» внаслідок отримання компенсації, а також за результатами господарської діяльності у 2020-2021 роках.

Порядок спрямування коштів на реалізацію вищезазначених заходів буде розроблений КМУ.

Інформація щодо квазіфіскальних операцій, пов'язаних з виконанням підзвітними компаніями спеціальних обов'язків, наведена в ***розділі 5.11.1*** цього Звіту.

6.4.4.7 Реалізація газу та нафти власного видобутку на користь НАК «Нафтогаз України»

Відповідно до статті 4-1 Закону України про нафту і газ, підприємства, частка держави у статутному капіталі яких становить 50% та більше, господарські товариства, 50% та більше

постанови КМУ №187 та №834. Ця постанова набрала чинності з 01.11.2018 р. та діятиме до 01.05.2020 р. Положення щодо визначення ціни продажу/постачання природного газу Постанови №867 було розширене Постановою КМУ «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» №293 від 03.04.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/293-2019-%D0%BF#Text

[449] Наприклад, адміністративна справа за позовом НАК «Нафтогаз» до КМУ щодо визнання бездіяльності КМУ протиправною за зобов'язання КМУ визначити джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки, щодо постанови КМУ №187 була вирішена на користь НАК «Нафтогаз»: див. постанову Окружного адміністративного суду міста Києва від 19.07.2017 р. у справі № 826/6066/17, режим доступу: http://reyestr.court.gov.ua/Review/67846832, що залишена без змін за результатами апеляційного та касаційного оскарження, зокрема, див. постанову Верховного суду від 21.08.2019 р., режим доступу: http://reyestr.court.gov.ua/Review/83800030.

[450] Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 1006-IX від 17.11.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1006-20#n20. Частина цих коштів (за планом - позитивне сальдо в результаті проведення усіх передбачених розрахунків між компаніями та бюджетом) також призначена для реструктуризації вугільної галузі та боротьби з гострою респіраторною хворобою COVID-19, спричиненою коронавірусом SARS-CoV-2, та її наслідками. Розрахунок компенсації в цілях проведення взаєморозрахунків здійснюватиметься відповідно до порядку, затвердженого КМУ.

[451] Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо особливостей адміністрування податків у цілях фінансування видатків, визначених пунктами 31-33 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 1005-IX від 17.11.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1005-IX#Text

акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах інших господарських товариств, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, учасники договорів про спільну діяльність, та/або особи, уповноважені договорами про спільну діяльність, укладеними за участю зазначених підприємств (наприклад, ПАТ «Укрнафта»), щомісячно здійснюють продаж нафти сирої і газового конденсату власного видобутку, видобутих на підставі спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами (крім обсягів, що використовуються на власні технологічні потреби), а також скрапленого газу - виключно на біржових аукціонах.

Для такого продажу КМУ встановлює стартову ціну, нижче якої продаж нафти сирої і газового конденсату власного видобутку такими суб'єктами не допускається. У разі якщо ціна, за якою здійснюється реалізація нафти сирої і газового конденсату на біржових аукціонах, нижча за таку стартову ціну, суб'єкти господарювання, на яких покладений цей обов'язок, сплачують до державного бюджету штраф у розмірі 100% різниці вартості, обчисленої за стартовою ціною та фактичними цінами реалізації.

При цьому, якщо нафта сира та/або газовий конденсат повністю або частково не реалізовані під час чергового та додаткового біржового аукціону (в тому числі якщо додатковий біржовий аукціон не був проведений), відповідні обсяги нафти / газу мають реалізовуватися на користь НАК «Нафтогаз України» за стартовою ціною.

Якщо така ціна перевищуватиме ринкову, можна вважати платежі на користь суб'єктів - продавців нафти / газу державною допомогою. Однак на практиці існують проблеми з реалізацією приписів законодавства в частині реалізації вуглеводнів[452].

6.4.4.8 Перевірка державної допомоги

Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання»[453] передбачає, що заходи державної підтримки мають перевірятися Антимонопольним комітетом України («**АМКУ**») на належність до державної допомоги, яка підлягає перевірці на допустимість для конкуренції.

Відповідно до закону, державна допомога може бути надана в різних формах (наприклад, у вигляді субсидій, гарантій, збільшення державної частки в статутному капіталі суб'єктів господарювання, податкових пільг, компенсації збитків тощо)[454].

---

[452] Див, наприклад, публікації на офіційному сайті АТ «Укрнафта»: https://www.ukrnafta.com/ukrnafta-znovu-ne-zmogla-realizuvati-vsyu-naftu-ta-kondensat-na-derzhavnih-aukczionah; https://www.ukrnafta.com/v-2019-roczi-chvert-nafty-ukrnafty-zalyshylas-neprodanoyu , https://www.ukrnafta.com/aukczion-z-prodazhu-nafti-i-kondensatu-ne-vidbuvsya-cherez-vidsutnist-pokupcziv

[453] Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № **1555-VII від** 01.07.2014 р., , режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text

[454] Відповідно до ст. 4 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» №1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text державна допомога може надаватися у вигляді субсидій та грантів, дотацій, податкових пільг, відстрочення або розстрочення сплати податків, зборів чи інших обов'язкових платежів, списання боргів (включно із заборгованістю за надані державні послуги), списання штрафних санкцій, компенсація збитків суб'єктам господарювання, надання гарантій, кредитів на пільгових умовах, зменшення фінансових зобов'язань суб'єктів господарювання перед фондами загальнообов'язкового державного соціального страхування, надання, прямо чи опосередковано, суб'єктам господарювання товарів чи послуг за цінами нижче ринкових або придбання товарів чи послуг суб'єктів господарювання за цінами, вище ринкових, продаж державного майна за цінами, нижче ринкових, збільшення державної частки в статутному капіталі суб'єктів господарювання або збільшення вартості державної частки на умовах, неприйнятних для приватних інвесторів.

Критерії допустимості державної допомоги для конкуренції можуть бути встановлені КМУ для окремих категорій державної допомоги. Зокрема, у грудні 2019 року на публічне обговорення було винесено проект постанови КМУ «Про затвердження Критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі»[455], однак станом на дату підготовки Звіту проект прийнятий не був.

Будь-яка нова державна допомога, а також поточна допомога в разі внесення значних змін до неї, може бути надана лише після отримання позитивного рішення АМКУ. Державна допомога, надана всупереч вимогам законодавства, вважається незаконною та підлягає поверненню державі в повному обсязі або може бути припинена АМКУ.

При цьому Законом передбачені деякі винятки, в тому числі для підтримки, пов'язаної з наданням послуг, що становлять загальний економічний інтерес[456] (серед них - послуги у сфері функціонування ринку природного газу в рамках покладення спеціальних обов'язків).

АМКУ ведеться Реєстр програм державної допомоги за адресою: http://pdd.amc.gov.ua/registry/registryofstateaid/list.

АМКУ щорічно публікує звіти про надання допомоги суб'єктам господарювання на основі інформації, наданої органами державної влади та місцевого самоврядування[457] та публікує всі рішення, пов'язані з розглядом справ, на Порталі державної допомоги: http://pdd.amc.gov.ua/registry/registryofdecision/list.

6.4.5 Функції підприємств із державною участю та платежі на користь підприємств з державною участю

Законодавство України не передбачає загального вичерпного переліку функцій, що повинні виконуватися підприємствами з державною участю. Такі функції найчастіше передбачені статутами відповідних підприємств.

Підприємства з державною участю не наділені повноваженнями щодо збору податків.

В деяких випадках держава покладає на окремі суб'єкти господарювання обов'язки, які не передбачені їхніми статутними документами. Зокрема, АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ Чорноморнафтогаз» зобов'язані здійснювати щомісячний продаж НАК «Нафтогаз України» природного газу власного видобутку для формування ресурсу природного газу (див. ***Розділ 6.4.4.6*** цього Звіту).

Для компаній та учасників договорів про спільну діяльність, у яких держава прямо або опосередковано володіє 50% та більше акцій, також встановлено обов'язок продажу нафти, газового конденсату власного видобування та скрапленого газу на біржових аукціонах. У разі, якщо повний обсяг зазначених продуктів не було реалізовано на таких аукціонах,

[455] Проект постанови КМУ «Про затвердження Критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі», режим доступу: https://amcu.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proekt-regulyatornogo-aktu-proekt-postanovi-kmu-pro-zatverdzhennya-kriteriyiv-ocinki-dopustimosti-derzhavnoyi-dopomogi-subyektam-gospodaryuvannya-u-vugilnij-galuzi , аналіз впливу регуляторного акту, режим доступу: https://amcu.gov.ua/zakonodavstvo/regulyatorna-diyalnist/oprilyudnennya-regulyatornih-aktiv/oprilyudnyuyetsya-analiz-vplivu-regulyatornogo-aktu-proyekt-postanovi-kmu-pro-zatverdzhennya-kriteriyiv-ocinki-dopustimosti-derzhavnoyi-dopomogi-subyektam-gospodaryuvannya-u-vugilnij-galuzi

[456] Постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420 від 23.05.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/420-2018-n#n9

[457] Звіт Антимонопольного комітету України «Про надання допомоги суб'єктам господарювання», режим доступу: http://pdd.amc.gov.ua/main/infographicsreport/reports?typeId=122

нереалізовані обсяги нафти сирої і газового конденсату реалізуються НАК «Нафтогаз України» (детальніше див. ***Розділ 6.4.4.7*** цього Звіту).

Як правило, видобувні компанії здійснюють платежі на користь підприємств із державною участю за надані послуги чи виконані роботи. Оскільки узагальнена інформація щодо таких платежів чи вичерпного переліку таких можливих платежів у законодавстві відсутня, нижче наведено окремі види платежів, що є суттєвими для української економіки.

Окремою групою платежів є платежі в рамках корпоративних відносин між підприємствами з державною участю (як засновниками або учасниками) та видобувними компаніями, що знаходяться у їх власності.

6.4.5.1 Платежі за транспортування нафти і газу

Платежі за транспортування нафти і газу, що підприємства здійснюють на користь АТ «Укртранснафта» та АТ «Укртрансгаз», є одним із найсуттєвіших потоків платежів на користь підприємств із державною участю. Такі платежі здійснюються на підставі договорів із цими підприємствами.

Типові договори про надання послуг транспортування і зберігання газу затверджені НКРЕКП[458].

Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами, а також на транспортування газу магістральними і транскордонними газопроводами встановлюються НКРЕКП. Зокрема, у 2019 р. діяли:

- постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України»[459], що втратила чинність з прийняттям 11.10.2019 р. Постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України на перехідний період»[460]
- Постанова НКРЕКП «Про встановлення тимчасових тарифів для АТ «Укртрансгаз» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на перший рік другого регуляторного періоду та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов НКРЕКП»[461].

Інформація за 2019 р. щодо тарифів, витрат компаній на транспортування нафти та газу, доходів операторів нафто- і газотранспортної систем та інших платежів, пов'язаних з транспортуванням, викладена в ***Розділі 5.2.5*** цього Звіту.

---

[458] Постанова НКРЕКП «Про затвердження Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу» від 30.09.2015 р. № 2499, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1385-15#Text; постанова НКРЕКП «Про затвердження Типового договору транспортування природного газу» від 30.09.2015 р. № 2497, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1383-15/ed20190501#Text

[459] Постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ «Укртранснафта» для споживачів України» № 2362 від 23.12.2016 р., режим доступу: http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2362874-16

[460] Постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укрттранснафта» для споживачів України на перехідний період» № 2108 від 11.10.2019

[461] Постанова НКРЕКП «Про встановлення тимчасових тарифів для АТ «УКРТРАНСГАЗ» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на перший рік другого регуляторного періоду та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов НКРЕКП» № 2001 від 21.12.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v2001874-18#Text

6.4.5.2 Виконання геологічно-розвідувальних, пошукових робіт, надання послуг із геологічного вивчення

Видобувні компанії потребують отримання певних послуг у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин. Наприклад, для продовження строку дії спеціального дозволу для геологічного вивчення, геологічного вивчення з дослідно-промисловою розробкою та видобування корисних копалин можливе лише за наявності позитивного висновку за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів[462] (скасовано у 2020 році).

Такі послуги надавали, зокрема, і спеціалізовані державні геологічні підприємства, установи та організації, що належать до сфери управління Держгеонадр. До таких підприємств належали, зокрема, державне геологічне підприємство «Геолекспертиза» і державне геофізичне підприємство «Укргеофізика». Перелік таких підприємств опублікований на офіційному сайті Держгеонадр[463].

Державні підприємства також можуть надавати й інші послуги, наприклад:

- Державне геологічне підприємство «Геолекспертиза» надавало послуги з оцінки (визначення) вартості геологічної інформації, експертизи геологічних матеріалів, проектно-кошторисної документації тощо;
- ДНВП «Геоінформ України» надає послуги з підготовки довідок про стан мінерально-сировинної бази області, підготовки пакету геологічної документації для отримання спеціальних дозволів, експертизи геологічних матеріалів за результатами робіт, виконаними геологічними підприємствами з дорозвідки та переоцінки, опрацювання фондових геологічних матеріалів, послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні, розміру збору за проводження строку дії спеціального дозволу тощо[464];
- Державне геофізичне підприємство «Укргеофізика» є основним надавачем геофізичних послуг в Україні, в тому числі з проведення сейсмічних досліджень і геофізичних досліджень та робіт у свердловинах, обробки та інтерпретації сейсмічної інформації, рудної та інженерної геофізики тощо[465].
- Державне підприємство «Український державний геологорозвідувальний інститут» надає послуги з геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин, експертної оцінки нафтогазоносності об'єктів, підготовлених до буріння, створення проектів (технологічних схем) на розробку родовищ тощо[466].

[462] П.27 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 615 від 30.05.2011 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF/ed20191121#Text
[463] Режим доступу: http://www.geo.gov.ua/state-geological-enterprises/
[464] Режим доступу: http://geoinf.kiev.ua/posluhy/
[465] Режим доступу: http://ukrgeofizika.com.ua/
[466] Режим доступу: http://ukrdgri.gov.ua/uk/areas/perelik-poslug/

6.4.5.3 Платежі на користь підприємств з державною участю в рамках корпоративних відносин

Підприємства з державною участю як акціонери (учасники) видобувних компаній (у тому числі інших підприємств із державною участю у формі господарських товариств) можуть реалізовувати низку корпоративних прав щодо таких компаній, у тому числі:

- право отримувати певну частку прибутку (дивіденди) (з урахуванням обмежень, встановлених для господарських товариств, 50% і більше акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, - див. ***Розділ 6.4.3*** вище) та активів таких підприємств у разі їх ліквідації відповідно до закону. Дивіденди сплачуються за рішенням загальних зборів акціонерів (учасників);
- право на участь в управлінні такими підприємствами, що включає, в тому числі, прийняття рішень про ліквідацію, збільшення та зменшення статутного капіталу, а також (де застосовно) рішення про вихід зі складу їх учасників з виплатою вартості частки у статутному капіталі (таке право мають, наприклад, учасники ТОВ).

Інформація про дивіденди, сплачені на користь підзвітних підприємств з державною участю у 2019 році, викладена в ***Розділі 5.2.1***.

Підприємства з державною участю можуть збільшувати статутні капітали інших підприємств з державною участю за рахунок грошових коштів або майна - як за власним рішенням загальних зборів акціонерів (учасників), так і в силу положень законодавства.

Наприклад, у 2019 році був збільшений статутний капітал ТОВ «Оператор газотранспортної системи» шляхом передачі АТ «Укртрансгаз» (на той момент - єдиним учасником товариства) власних необоротних та оборотних матеріальних активів, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу магістральними трубопроводами у сумі 3,85 млрд грн[467]. Таке збільшення було здійснено на виконання постанови КМУ щодо забезпечення анбандлінгу[468].

Виходячи з інформації, наданої підзвітними компаніями, інші платежі у зв'язку зі збільшенням/зменшенням статутних капіталів підприємств з державною участю у 2019 році не здійснювалися.

Висновки до розділу

Для цілей цього звіту підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, вважалися підприємства, в яких держава прямо чи опосередковано

[467] Повідомлення на сайті ТОВ «Оператор ГТС», режим доступу: https://tsoua.com/news/zbilsheno-statutnyj-kapital-tov-operator-gts-ukrayiny-do-38-mlrd-grn/; фінансова звітність АТ «Укртрансгаз» за 2019 рік

[468] Постанова КМУ «Про відокремлення діяльності з транспортування природного газу та забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи» від 18 вересня 2019 р. № 840, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/840-2019-%D0%BF#Text

володіє більше ніж 50% акцій (часток).Основним платежем видобувних підприємств із державною часткою до бюджету, крім податків, є дивіденди та розподіл частки чистого прибутку. Чинне законодавство містить невизначеність щодо обов'язку певних підприємств, що опосередковано контролюються державою, сплачувати дивіденди до Державного бюджету напряму.

Держава може здійснювати бюджетну підтримку державних підприємств відповідно до затверджених бюджетних програм. Окрім того, держава може надавати державні гарантії за борговими зобов'язаннями державних підприємств, надавати кошти для збільшення статутних капіталів підприємств, що належать державі тощо.

Протягом 2019 року паралельно з впровадженням реформи монетизації субсидій продовжувалося фінансування державою низки підприємств за механізмом субвенції місцевим бюджетам для розрахунків із окремим підприємствами видобувних галузей. Як і в 2018 році, надані субвенції зараховувалися на спеціальні казначейські рахунки таких підприємств для наступного їх використання за визначеним цільовим призначенням, включаючи сплату податків. Водночас, порядок надання зазначених субвенцій зазнав змін.

Підприємства видобувної галузі із державною часткою участі отримують платежі за надані послуги та виконані роботи так само, як і приватні видобувні підприємства. Суттєві потоки платежів до підприємств, якими опосередковано володіє держава, складає плата за транспортування нафти і природного газу магістральними і транскордонними трубопроводами України. Держава окремо регулює надання таких послуг, у тому числі й цінову політику таких підприємств.

Держава може покладати на окремі підприємства з прямою чи опосередкованою державною участю спеціальні обов'язки (наприклад, щодо продажу АТ «Укргазвидобування» газу на користь НАК «Нафтогаз України» для потреб населення, щодо продажу видобутої продукції окремими підприємствами з державною участю виключно на біржових аукціонах тощо).

Крім того, підприємства з державною участю як учасники корпоративних відносин можуть здійснювати платежі на користь видобувних компаній (у тому числі інших підприємств з державною участю) у вигляді дивідендів (крім випадків виплати дивідендів напряму до Державного бюджету), внесків з метою збільшення статутного капіталу тощо, а також отримувати платежі від таких компаній - наприклад, у разі зменшення статутного капіталу, ліквідації чи виходу учасника зі складу товариства.

6.5 Фіскальний режим видобувних галузей

Основні податки, що сплачуються компаніями видобувних галузей

У 2019 р. основними податками для компаній видобувних галузей були **податок на додану вартість**, **податок на прибуток підприємств** та **рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин**. Крім того, компанії видобувних галузей були зобов'язані сплачувати й інші податки та загальнообов'язкові платежі[469], що не є особливими саме для цієї галузі. Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організовують) послуги з транспортування вантажів такими трубопроводами, також сплачували рентну плату за транспортування (крім транспортування природного газу)[470].

Нижче наведено загальну інформацію щодо податків, платежів і зборів, що сплачувались компаніями видобувних галузей та розподілу сплачених податків між бюджетами різних рівнів. Якщо інше прямо не зазначено нижче, в цьому розділі наведено правила оподаткування, що діяли станом на 31 грудня 2019 р.

Інформація щодо фактичних надходжень суттєвих платежів, перелік яких визначений БГ ІПВГ згідно з вимогами стандарту ІПВГ та які сплачувались компаніями видобувних галузей у 2019 році, наведена в ***Розділі 8.1.2.*** та ***Додатку 8*** цього Звіту.

У 2020 році дивіденди на державну частку та частина чистого прибутку на державну частку також були прирівняні до податкових зобов'язань[471].

Податок на прибуток

У 2019 р. податок на прибуток підприємств сплачувався за ставкою 18%.

У 2019 р. об'єкт оподаткування податком на прибуток підприємств для більшості компаній видобувних галузей визначався шляхом коригування фінансового результату до оподаткування (прибутку або збитку), визначеного у фінансовій звітності підприємства, складеній відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності, на низку різниць, визначених за правилами Податкового кодексу[472].

Податковий кодекс не встановлює спеціальних правил визначення оподатковуваного прибутку для компаній видобувних галузей та для осіб, що здійснюють діяльність у видобувних галузях на підставі ДСД.

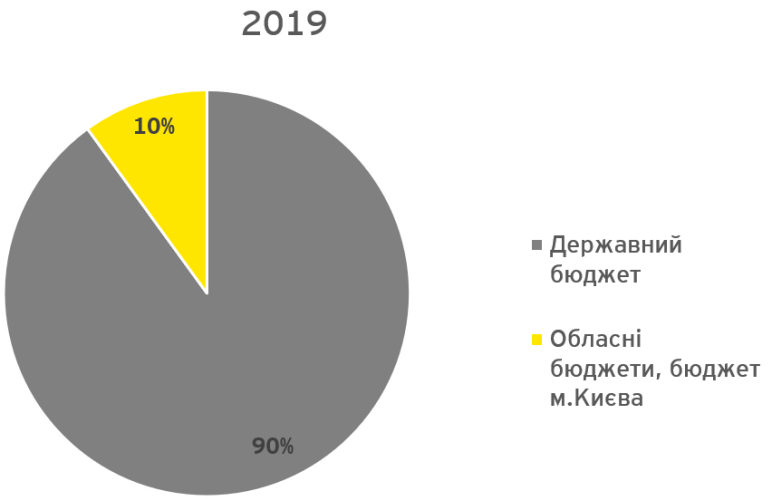
[469] Такі, як: рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, мито, акцизний податок, плата за землю, податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, екологічний податок, рентна плата за спеціальне використання води, ПДФО, військовий збір та ЄСВ

[470] П. 256-1.1. Податкового кодексу

[471] Закон «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» від 16.01.2020 р. № 465-IX, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/465-20#Text, Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» від 16.01.2020 р. № № 466-IX, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text

[472] П. 134.1.1. Податкового кодексу

Податок на прибуток підприємств за угодами про розподіл продукції («УРП») розраховувався за спеціальними правилами. Зокрема, об'єкт оподаткування за УРП обчислювався виходячи з вартості прибуткової продукції, зменшеної на суму ЄСВ та витрат, які не відшкодовані (не підлягають відшкодуванню) компенсаційною продукцією. Інші доходи інвестора не підлягали оподаткуванню податком на прибуток підприємств. Податок на прибуток підприємств від інших видів діяльності, не пов'язаних з виконанням УРП, мав сплачуватися інвестором відповідно до загальних правил[473].



Малюнок 6.5: **Розподіл податку на прибуток підприємств (сплаченого приватними компаніями) між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом[474])**

Бюджетний кодекс передбачав, що 90% податку на прибуток, сплачений **приватними підприємствами,** йде до загального фонду державного бюджету України. При цьому податок на прибуток, сплачений **державними підприємствами**, повністю зараховувався до складу загального фонду державного бюджету України[475].

Рентні платежі, пов'язані з видобувною діяльністю

У 2019 р. діяв такий загальнодержавний податок як **рентна плата**, що включав рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин, рентну плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, рентну плату за транспортування нафти та нафтопродуктів, а також збори за спеціальне використання води.

Рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин

У 2019 р. компанії видобувної галузі - власники спеціальних дозволів[476] сплачували рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин.

[473] Розділ XVIII Податкового кодексу
[474] Бюджетним кодексом також встановлені спеціальні правила розподілу податку на прибуток підприємств та інших податків до бюджету АРК та м. Севастополя, але враховуючи окупацію Криму державою-агресором, ця норма не виконувалася в 2018 р., тому в цьому Звіті ми не описуємо механізм такого розподілу.
[475] П. 29.2. Бюджетного кодексу
[476] П. 252.1. Податкового кодексу

Об'єктом оподаткування був обсяг товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) (далі – «корисної копалини») у відповідному податковому періоді, приведеної у відповідність зі стандартом, встановленим галузевим законодавством[477]. **Базою оподаткування** була вартість обсягу корисної копалини у податковому періоді[478].

Для розрахунку податкового зобов'язання платнику податку необхідно було визначити такі основні елементи щодо відповідного податкового періоду: обсяг видобутої корисної копалини, її вартість, ставку податку та коригуючий коефіцієнт (див. малюнок. нижче).

Ставка податку та **коригуючий коефіцієнт** для відповідного виду корисної копалини встановлювались положеннями Податкового кодексу[479].

Малюнок 6.6: **Схема розрахунку рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, 2019 р.**

Далі розглянуто особливості обчислення плати за користування надрами для вуглеводневої сировини (нафти, природного газу, газового конденсату тощо) та для інших видів корисних копалин, охоплених цим Звітом.

Вуглеводнева сировина

Базою оподаткування плати за користування надрами щодо видобутку вуглеводнів є вартість товарної продукції - видобутих у звітному періоді корисних копалин, розрахована за спеціальними правилами[480]:

- **Для природного газу:** Мінекономіки (до 11 вересня 2019 – МЕРТ[481]) обчислювало середню митну вартість імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України за податковий період (така вартість публікувалася на офіційному веб-сайті Мінекономіки)[482].
- **Для природного газу, реалізованого НАК «Нафтогаз України»** для формування ресурсу природного газу, що використовується для потреб населення, вартістю була ціна, визначена у договорах купівлі-продажу природного газу між платником рентної плати та НАК «Нафтогаз України» у звітному періоді.
- **Для нафти та конденсату:** Мінекономіки (до 11 вересня 2019 – МЕРТ) обчислювало середню вартість одного бареля нафти Urals відповідно до інформації міжнародного агентства (котирування UralsMediterranean та UralsRotterdam), що перерахована у

[477] П. 252.3. Податкового кодексу
[478] П. 252.6 Податкового кодексу
[479] Розділ IX Податкового кодексу
[480] П. 252.8. Податкового кодексу
[481] Згідно з постановою КМУ № 838 від 11.09.2019 р. Міністерство економічного розвитку і торгівлі України було реорганізовано в Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/838-2019-%D0%BF#Text
[482] П. 252.8. Податкового кодексу

гривні за тонну за курсом Національного банку України станом на 1 число місяця, що настає за податковим (звітним) періодом (така вартість публікувалася на офіційному веб-сайті Мінекономіки)[483].

Починаючи з травня 2020 року, при здійсненні контрольованих операцій у випадках, визначених Податковим кодексом, фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки»[484].

Ставки рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин установлювалися Податковим кодексом[485].

Ставки плати за користування надрами чи рентної плати **за УРП** визначалися в УРП, але не могли бути нижчими, ніж установлені розділом IX Податкового кодексу на момент укладення УРП. У 2019 р. діють спеціальні ставки рентної плати: в умовах дії УРП для нафти та конденсату рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справляється із застосуванням ставки у розмірі 2% вартості товарної продукції гірничого підприємства, а для газу природного рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справляється із застосуванням ставки у розмірі 1,25% вартості товарної продукції гірничого підприємства[486].

Таблиця 6.1: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку вуглеводневої сировини у 2019 р.

Об'єкт оподаткування	Ставка
Нафта	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	31%
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	16%
Конденсат	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	31%
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	16%
Природний газ (будь-якого походження)	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	29%
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	14%
з покладів на ділянках надр (родовищах) в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України	11%
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м, реалізований для потреб населення	29%
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м, реалізований для потреб населення	14%
видобутий під час виконання договорів про спільну діяльність	70%

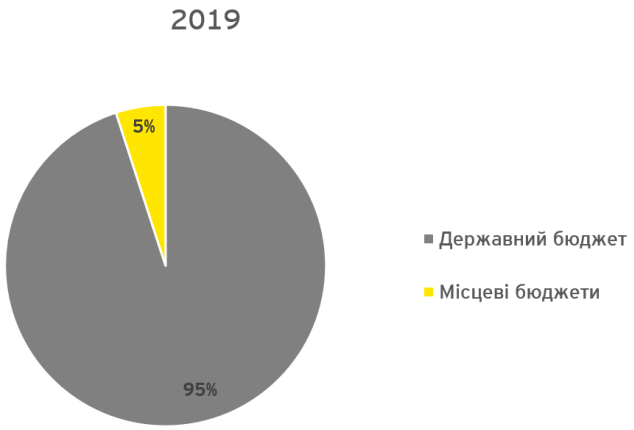
[483] П. 252.8. Податкового кодексу
[484] П. 130 Закону України від 16.01.2020 № 466-IX «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text
[485] П. 252.20. Податкового кодексу
[486] П. 252.20. Податкового кодексу

Порівняно зі ставками за 2018 р., в 2019 р. ставки рентної плати за видобування нафти збільшились (ставки 29% з покладів, які залягають на глибині до 5000 м та 14% з покладів, що залягають на глибині понад 5000 м, були змінені на 31% та 16% відповідно), ставки рентної плати за видобування конденсату зменшились (ставки 45% з покладів, які залягають на глибині до 5000 м та 21% з покладів, що залягають на глибині понад 5000 м, були змінені на 31% та 16% відповідно). Таким чином у 2019 році ставки рентної плати за видобування нафти та конденсату були уніфіковані.

У 2019 р. діяли стимулюючі ставки рентної плати за користування надрами для природного газу, видобутого із нових свердловин у розмірі 12% з покладів які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, та 6% з покладів, які повністю або частково залягають на глибині понад 5000 метрів.

Під час розрахунку плати за користування надрами застосовуються коригувальні коефіцієнти (від 0,01 до 0,97) залежно від виду сировини та умов її видобування.

У 2019 р. 5% рентної плати за видобування вуглеводнів зараховувалися до загального фонду місцевих бюджетів, що розподілялася в залежності від місцезнаходження (місця видобутку) відповідних природних ресурсів. 95% цього податку зараховувалися до державного бюджету, крім рентної плати за користування надрами в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України, яка зараховувалася до загального фонду державного бюджету в повному обсязі.



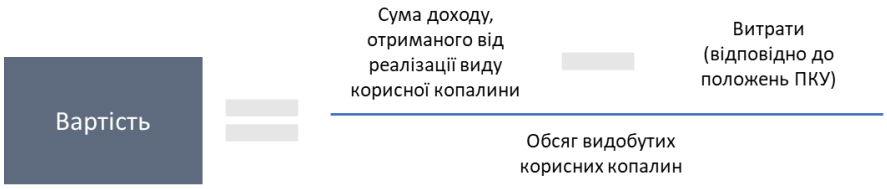
Малюнок 6.7: **Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом**

Інша мінеральна сировина, крім вуглеводневої

Вартість корисної копалини, відмінної від вуглеводневої сировини, розраховувалась за більшою з двох величин: за фактичними цінами реалізації або за розрахунковою вартістю корисної копалини.

Визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини[487]:

- За загальним правилом, сума доходу, отриманого від реалізації виду корисної копалини за податковий період, зменшувалась на суму встановленого Податкового кодексу вичерпного переліку витрат[488]. В 2019 р. до витрат відносились витрати на доставку продукції до споживача та витрати з передпродажної підготовки товарів[489].
- Вартість одиниці виду видобутої корисної копалини обчислювалась як співвідношення суми доходу від реалізації виду видобутої корисної копалини (з вирахуванням витрат) та обсягу (кількості) відповідного виду реалізованої корисної копалини, що визначається за даними бухгалтерського обліку запасів готової продукції такого платника[490].
- Починаючи з травня 2020 року, при здійсненні контрольованих операцій у випадках, визначених Податковим кодексом, фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки»[491].

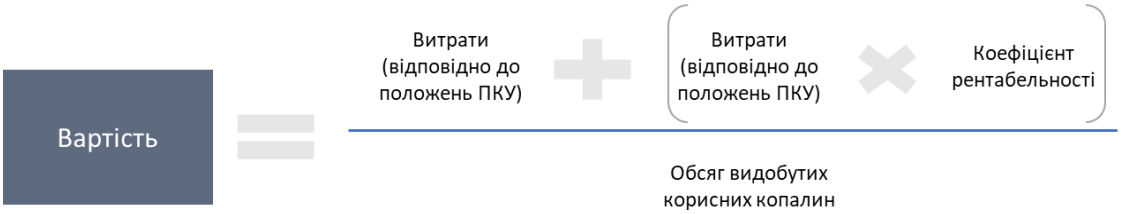


Малюнок 6.8: **Формула визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини**

Визначення вартості корисної копалини за розрахунковою вартістю[492]***:***

- Розрахункова вартість одиниці відповідного виду товарної продукції визначається за формулою, визначеною у Податковому кодексі, яка враховує витрати платника на видобування відповідного виду корисної копалини, коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства та обсяг видобутої корисної копалини за звітний період. Коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства обчислюється в матеріалах геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин ділянки надр, затверджених Держгеонадра.

[487] П. 252.8. Податкового кодексу
[488] П. 252.8. Податкового кодексу
[489] П. 108.3. Закону «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо покращення інвестиційного клімату в Україні» від 15.04.2017 № 1797. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1797-19
[490] П. 252.10. Податкового кодексу
[491] П. 130 Закону України від 16.01.2020 № 466-IX «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text
[492] П. 252.16. Податкового кодексу



Малюнок 6.9: **Формула визначення розрахункової вартості корисної копалини, 2019 р.**

- У разі проведення первинної переробки мінеральної сировини, у результаті чого виникають нові види продукції, видобувні компанії визначали суму плати (рентної плати) для кожного нового виду продукції з урахуванням виконаних податкових зобов'язань за обсяг відповідного виду видобутої корисної копалини, що був використаний на створення нової продукції, за вирахуванням сум податкових зобов'язань, які виникали за попередніми операціями з даним видом корисної копалини[493].
- При цьому у випадках відсутності реалізації видобутих корисних копалин або у разі необхідності для введення в цивільний обіг видобутих корисних копалин піддання таких видобутих корисних копалин технологічним операціям, які не передбачені первинною переробкою, база оподаткування рентною платою визначається за розрахунковою вартістю.
- Визначення вартості видобутої мінеральної сировини здійснювалося без урахування наданих платнику державних субвенцій[494].

Таблиця 6.2: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку інших видів корисних копалин, крім вуглеводнів, у 2019 р.

Об'єкт оподаткування	Ставка
Рудні (металовмісні (металічні), у тому числі руди) корисні копалини:	
руди чорних (крім руди заліза), кольорових та легувальних металів, руди урановмісних та інших, ніж урановмісні, чорних, кольорових та легувальних металів	5 %
руда заліза	8 %
Енергетичні корисні копалини	
вугілля коксівне	1,5 %
Енергетичне	0,75 %
Антрацит	1 %
Буре	1 %
Неенергетичні, нерудні (неметаловмісні (неметалічні) корисні копалини (у т.ч. пісок кварцовий , глини вогнетривкі, глини тугоплавкі, вапняк, граніт, гнейс та інші)	5 %

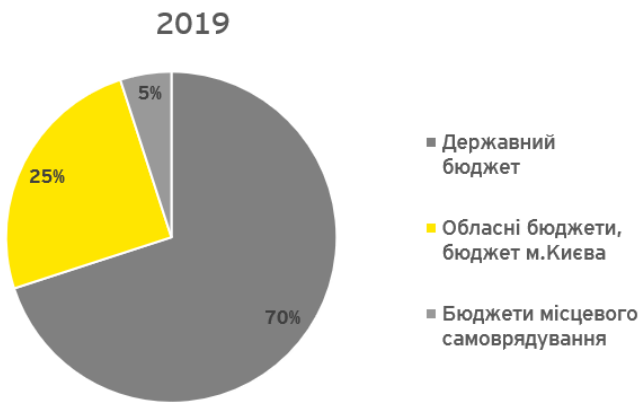
Під час розрахунку плати за користування надрами та рентної плати застосовуються коригуючі коефіцієнти залежно від виду сировини та умов її видобування. З 1 січня 2019

[493] П. 252.14. Податкового кодексу
[494] П. 252.14. Податкового кодексу

року до 31 грудня 2019 року (включно) до ставки рентної плати за користування надрами для видобування залізної руди застосовувався коефіцієнт 1,1[495].

В 2020 році ставка рентної плати за користування надрами при видобутку чорних металів (крім руд заліза), кольорових та легувальних металів буде становити 6,5%, при видобутку руди заліза – 12%, якщо середня вартість залізної руди за індексом IODEX 58% FE CFR China, що офіційно визначений світовим інформаційним агентством Platts, за податковий (звітний) період становить 70 і більше дол. США, або 11%, якщо така середня вартість буде становити менше 70 дол. США, також буде змінено розміри та умови для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати[496].

Рентна плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення розподілялась між бюджетами наступним чином[497]:



Малюнок 6.10: **Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення між бюджетами різних рівнів**

З 2019 року у порівнянні з попередніми роками додаткова частка 5% рентної плати за видобування корисних копалин загальнодержавного значення почала розподілятися до бюджетів місцевого самоврядування за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів. Рентна плата за видобування корисних копалин місцевого значення надходила до місцевих бюджетів у повному обсязі[498].

Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин

Компанії, які використовують надра для зберігання нафти, газу, рідких або газоподібних нафтопродуктів, були зобов'язані сплачувати плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр за наступними ставками[499]:

[495] П. 252.20. Податкового кодексу
[496] П. 130 Закону України від 16.01.2020 № 466-IX «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text
[497] П. 29.2.5. Бюджетного кодексу
[498] П. 64.1. Бюджетного кодексу
[499] П. 253.5. Податкового кодексу

- Зберігання природного газу – 0,49 грн за тис. куб. м активного об'єму (аналогічна ставка діяла у 2018 р.);
- Зберігання нафти та інших рідких нафтопродуктів – 0,49 грн за куб. м (аналогічна ставка діяла у 2018 р.).

Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, **зараховувалась до бюджету місцевого самоврядування в повному обсязі**[500].

Малюнок 6.11: **Розподіл рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом**

Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами аміаку територією України

Об'єктом оподаткування рентною платою за транспортування нафти та нафтопродуктів були їх фактичні обсяги, що транспортуються територією України у податковому періоді[501].

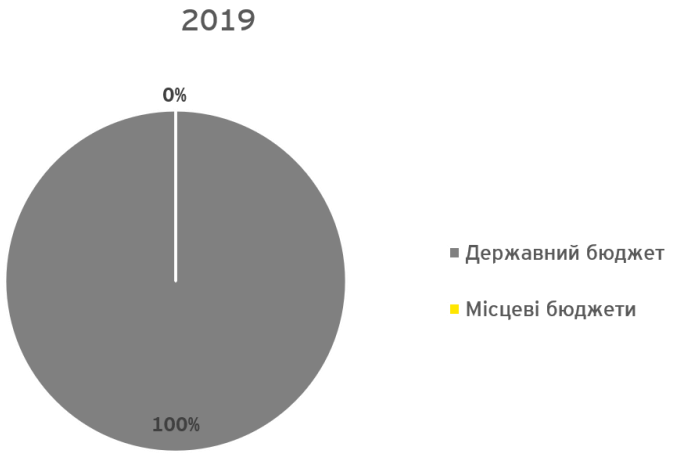
Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організовують) послуги з транспортування (переміщення) вантажів такими трубопроводами, сплачують рентну плату за такими **ставками**[502]:

Об'єкт оподаткування	Ставка у 2019 р.
Транспортування 1 т нафти чи нафтопродуктів	0,56 дол. США
Транзитне транспортування 1 т аміаку за 100 км	2,4 дол. США

У разі зміни тарифів до ставок рентної плати застосовується відповідний **коригуючий коефіцієнт**, крім ставки рентної плати за транзитне транспортування аміаку та за транспортування нафти магістральними нафтопроводами для споживачів України.

[500] П. 69.1.3 Бюджетного кодексу
[501] П. 256-1.2. Податкового кодексу
[502] П. 256-1.3. Податкового кодексу

Рентна плата за транспортування нафти і нафтопродуктів магістральними трубопроводами та нафтопродуктопроводами в 2019 році **повністю зараховувалася до загального фонду державного бюджету**[503].



Малюнок 6.12: **Розподіл рентної плати за транспортування між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом**

ПДВ

Об'єктом оподаткування ПДВ є операції з постачання, імпорту та експорту товарів, а також постачання послуг на митній території України[504].

ПДВ для компаній видобувних галузей **справляється за ставками 20% і 0%,** при цьому окремі операції не оподатковуються ПДВ.

Імпорт продуктів видобувних галузей оподатковується за ставкою 20% ПДВ на загальних підставах. До експорту товарів застосовувалась нульова ставка ПДВ[505].

Тимчасово, до 2022 р., звільняються від оподаткування ПДВ операції з постачання на митній території України вугілля та/або продуктів його збагачення товарних позицій 2701, 2702, 2704 00 згідно з УКТ ЗЕД[506]. При цьому платник податків може відмовитися від використання зазначеної пільги чи зупинити її використання на один або декілька звітних періодів шляхом подання заяви.

Від'ємне значення ПДВ підлягало відшкодуванню платникам податків. Оскільки галузь видобування руд металів є експортно-орієнтованою, на відміну від галузі видобування нафти та газу, для підприємств цієї галузі характерні значні суми ПДВ до відшкодування з бюджету.

Для УРП було передбачено низку звільнень від ПДВ для імпорту товарів і послуг, призначених для УРП, а також для імпорту продукції, видобутої у виключній (морській)

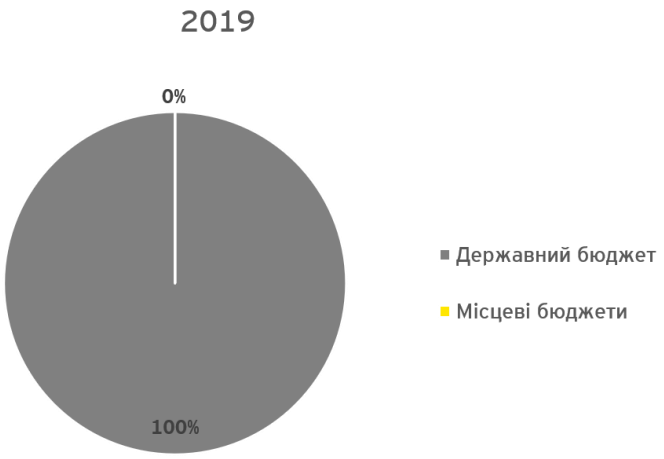
[503] П. 29.2.12. Бюджетного кодексу
[504] Розділ V Податкового кодексу
[505] П. 195.1.1. Податкового кодексу
[506] П. 45 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу

економічній зоні України. Також існував особливий механізм формування податкового кредиту у багатосторонніх УРП оператором УРП та окремими інвесторами в рамках УРП[507].

З метою виконання зобов'язань щодо відокремлення діяльності з транспортування природного газу та щодо забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи, взятих Україною відповідно до Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства», тимчасово з 11 грудня 2019 року було запроваджено низку спеціальних правил щодо оподаткування ПДВ передачі майна та позики природного газу[508].

У 2019 р. діяла система електронного адміністрування ПДВ. Ця система передбачає створення спеціальних рахунків платників для обліку сум податку, Єдиного реєстру податкових накладних, складення та реєстрацію податкових накладних в електронній формі, подачу звітності з ПДВ в електронній формі усіма платниками та ін.

В 2019 р. ПДВ надходив до загального фонду державного бюджету в повному обсязі[509].



Малюнок 6.13: **Розподіл ПДВ між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом**

Мито

При імпорті та експорті окремих товарів з/на територію України справляється мито[510].

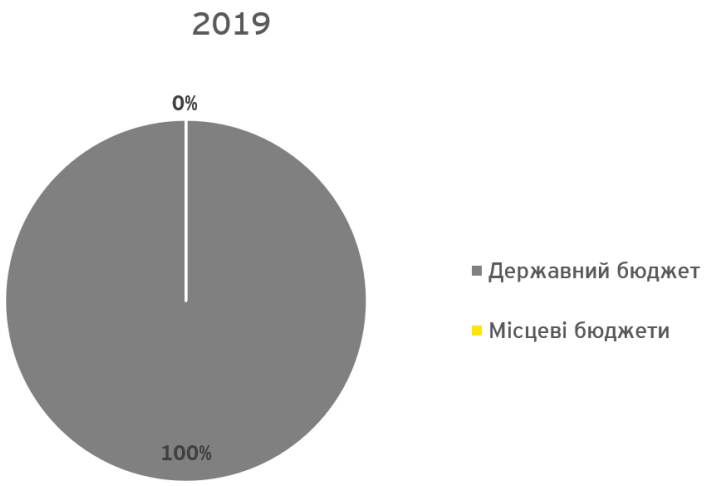
Імпорт газу, нафти, конденсату, вугілля і руд марганцю не обкладався ввізним митом. Імпорт руд титану обкладався ввізним митом за ставками 1-2%[511]. Ставки ввізного мита для імпорту з ЄС, і в тому числі ставку мита на ввезення руд титану (ільменитів та інших), була встановлена на рівні 0%[512].

[507] Ст. 337 Податкового Кодексу
[508] Закон України від 03.12.2019 № 314-IX «Про внесення зміни до розділу XX "Перехідні положення" Податкового кодексу України щодо створення умов для забезпечення виконання зобов'язань України з відокремлення діяльності з транспортування природного газу»
[509] П. 29.2.6. Бюджетного кодексу
[510] Розділ IX Митного кодексу
[511] Закон України «Про Митний тариф України» № 584-VII від 19 вересня 2013 р. (Групи 01-72), режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/584%D0%B0-18/ed20191229
[512] Див., зокрема, офіційне повідомлення Мінекономіки щодо ставок ввізного мита в 2019 р. https://www.me.gov.ua/Files/GetFile?lang=uk-UA&fileId=8c65912d-de9e-45d7-b60e-f62ee381fc07

Експорт газу у газоподібному чи скрапленому стані, крім експорту до держав-членів Енергетичного Співтовариства, оподатковувався вивізним митом за ставкою 35% від митної вартості, але не нижче 400 грн за тис. куб. м / тонну[513]. Вивізне мито також застосовується до відходів та брухту чорних та кольорових металів (включаючи титан) за ставкою 15%[514]. Під час експорту нафти та інших продуктів видобувних галузей вивізне мито не стягується.

Для УРП передбачалась низка звільнень від імпортного та експортного мита[515].

В 2019 році ввізне та вивізне мито зараховувалось до загального фонду державного бюджету в повному обсязі[516],ввізне мито на нафтопродукти зараховувалося в повному обсязі до спеціального фонду державного бюджету[517].



Малюнок 6.14: **Розподіл мита між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом**

Акцизний податок

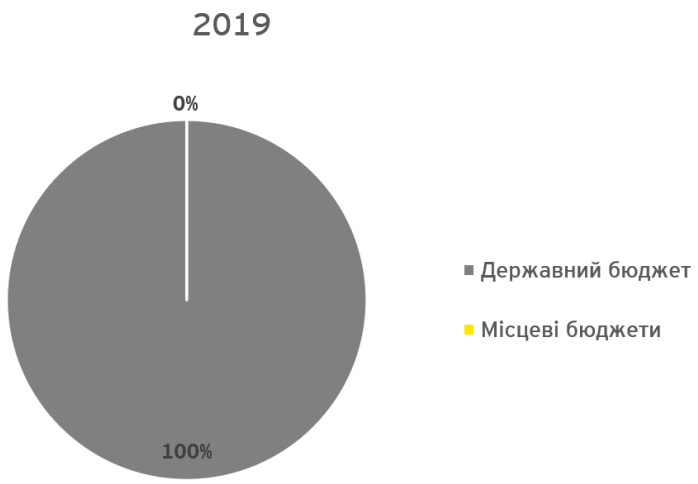
Акцизний податок[518] – це непрямий податок, що справляється за ввезення та реалізацію вироблених в Україні підакцизних товарів.

Акцизний податок не застосовувався до продажу сирої нафти та газу. Імпорт і продаж скрапленого газу місцевого виробництва підлягав оподаткуванню акцизним податком за ставкою 3,67 євро за 1000 л. Імпорт та продаж нафтопродуктів оподатковувався акцизним податком за ставками, що залежать від виду нафтопродуктів і обсягу ввезення/продажу[519].

У 2019 р. діяла Система електронного адміністрування реалізації пального (включно з нафтопродуктами і скрапленим газом) та Єдиний реєстр акцизних накладних[520].

[513] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України» від 03.06.08 № 309-VI, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/309-17/ed20191021
[514] Закон України «Про ставки вивізного (експортного) мита на брухт легованих чорних металів, брухт кольорових металів та напівфабрикати з їх використанням» від 13 грудня 2006 року № 441-V. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/441-16.#Text
[515] Розділ XVIII Податкового кодексу
[516] П. 29.2.9. та п. 29.2.10. Бюджетного кодексу
[517] П. 29.3.3. Бюджетного кодексу
[518] Розділ VI Податкового кодексу
[519] П. 215.3.4. Податкового кодексу
[520] Пп. 231.-232. Податкового кодексу

Акцизний податок з вироблених в Україні та ввезених на митну територію України підакцизних товарів сплачувався **до загального фонду державного бюджету в повному обсязі**[521], крім акцизного податку з вироблених в Україні та з ввезених на митну територію України пального і транспортних засобів, який спрямовувався до спеціального фонду державного бюджету у 2019 році у розмірі 75%[522]. При цьому, у 2019 році, як виняток з положень Бюджетного кодексу, 13,44% акцизного податку з виробленого в Україні та ввезеного на митну територію України пального у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, зараховувалися до загального фонду бюджетів місцевого самоврядування[523].



Малюнок 6.15: **Розподіл акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)**

Плата за землю

Плата за землю[524] (складова податку на майно, що є місцевим податком) справляється у формі земельного податку та орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності. Компанії, що здійснюють видобування природних ресурсів та їх транспортування трубопроводами, сплачують плату за землю на загальних підставах.

База оподаткування – нормативна грошова оцінка земельних ділянок з урахуванням коефіцієнта індексації або площа земельних ділянок (якщо оцінку не проведено). Розмір плати за землю залежав від низки факторів, серед яких - розташування, функціональне призначення та наявність нормативної грошової оцінки земельної ділянки.

У 2019 р. широкий перелік граничних ставок земельного податку та граничного розміру орендної плати, що визначаються залежно від вищевказаних характеристик, залишався незмінним порівняно з 2018 р.

[521] П. 29.2.7. Бюджетного кодексу
[522] П. 41 Бюджетного кодексу
[523] П. 42 Бюджетного кодексу
[524] Розділ XII Податкового кодексу

У 2019 р. плата за землю надходила **до місцевого бюджету (бюджетів місцевого самоврядування) в повному обсязі**[525].

У 2019 р. плата за землю за земельні ділянки, надані гірничодобувним підприємствам для видобування корисних копалин та розробки родовищ корисних копалин, справлялася в розмірі 25% від податку, обчисленого за правилами Податкового кодексу[526].

Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки

Цей податок є складовою податку на майно, справляється власниками житлової і нежитлової нерухомості і обчислюється, виходячи з площі кожного окремого об'єкта нерухомості[527].

Об'єкт оподаткування – об'єкт житлової та нежитлової нерухомості. База – загальна площа об'єкта, в тому числі його часток. Будівлі промисловості, зокрема виробничі корпуси, цехи, складські приміщення промислових підприємств, не є об'єктом оподаткування цим податком.

У 2019 р. ставки податку не змінювалися. Ставка була повинна складати не більше як 1,5% мінімальної заробітної плати за кв.м.[528] Органи місцевого самоврядування також можуть встановлювати пільги з цього податку.

В 2019 р. податок надходив **до місцевого бюджету (бюджети місцевого самоврядування) в повному обсязі**[529].

Малюнок 6.16: **Розподіл плати за землю і податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом**

[525] П. 64.1.19. Бюджетного кодексу
[526] П. 284.4 Податкового кодексу
[527] Розділ XII Податкового кодексу
[528] П. 266.5.1. Податкового кодексу
[529] П. 64.1.19. Бюджетного кодексу

Екологічний податок

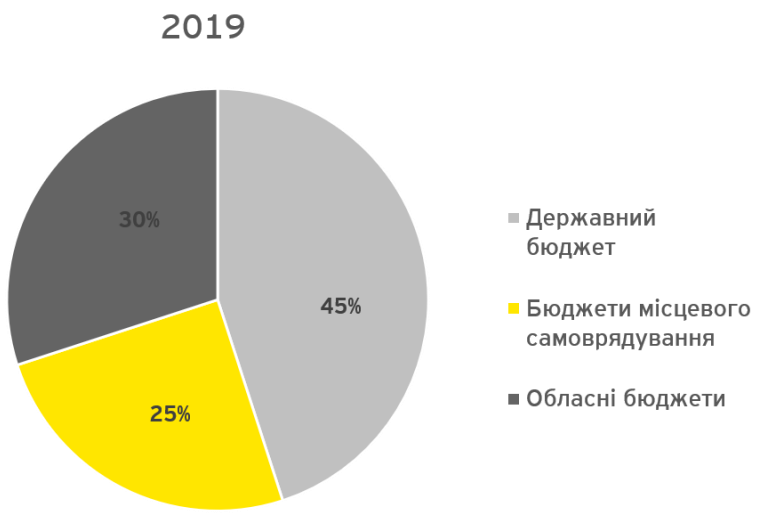
Компанії, що здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти або розміщення відходів (за окремими винятками), сплачують екологічний податок[530]. Ставки екологічного податку залежать від виду джерела та об'єкта забруднення, виду та концентрації відходів тощо. У 2019 р. ставки екологічного податку у порівнянні з попереднім роком не змінилися.

Об'єктом та базою оподаткування були обсяги та види забруднюючих речовин. Податковим кодексом передбачалось застосування ставки податку за розміщення відходів, що підпадають під визначення «малонебезпечних нетоксичних відходів гірничої промисловості», на рівні, значно нижчому, ніж для решти малонебезпечних відходів групи IV. У 2019 р. ставка для відходів гірничої промисловості складала 0,49 грн/т відходів, тоді як для решти платників вона складала 5,00 грн/т[531]. Таким чином, гірничі підприємства сплачували практично в 10 разів нижчий податок за розміщення малонебезпечних промислових відходів, ніж підприємства інших галузей.

У 2019 році ставку податку за викиди двоокису вуглецю було підвищено до 10,00 гривень за 1 тонну (для порівняння, в 2018 році ставка становила лише 0,41 грн/т)[532]. При цьому екологічний податок не сплачується за обсяги видиків, що не перевищують 500 т за рік[533].

Відповідно до положень Бюджетного кодексу, за загальним правилом, 45% сплаченого екологічного податку йшло до державного бюджету, інші 55% розподілялися між спеціальними фондами місцевих бюджетів різних рівнів[534](крім екологічного податку, що справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення, який з 2019 року зараховувався до загального фонду державного бюджету у повному обсязі).

[530] Розділ VIII Податкового кодексу
[531] П. 246.2. Податкового кодексу
[532] П. 243.4. Податкового кодексу
[533] П. 240.7 Податкового кодексу
[534] П. 29.2.16-1. та п. 69-1.1.4-1. Бюджетного кодексу



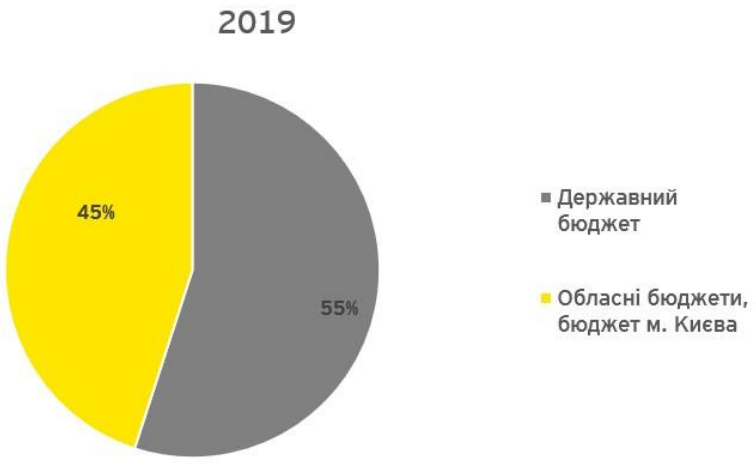
Малюнок 6.17: **Розподіл екологічного податку між бюджетами різних рівнів (загальне правило), 2019 р.**

Рентна плата за спеціальне використання води

У 2019 р. цей різновид рентної плати[535] справлявся з фактичного обсягу води, який використовували водокористувачі, з урахуванням обсягу втрат води в їх системах водопостачання. Ставки збору встановлювалися у вигляді широкого переліку, залежно від ряду факторів (регіон, напрям використання води тощо). У 2019 р. ставки у порівнянні з 2018 р. не змінилися.

За загальним правилом, 45% сплаченої рентної плати за спеціальне використання води йшло до державного бюджету, 10% – до спеціального фонду державного бюджету, інші 45% – до місцевих бюджетів[536](крім рентної плати за спеціальне використання води водних об'єктів місцевого значення, яка зараховувалася до бюджетів місцевого самоврядування за місцем податкової реєстрації платника рентної плати[537]).

[535] Ст. 255 Податкового кодексу
[536] П. 29.2.4. Бюджетного кодексу
[537] П. 64.1.30 Бюджетного кодексу



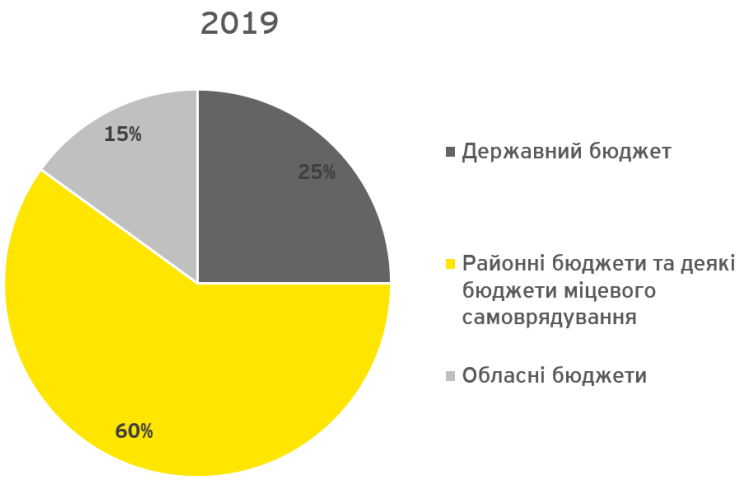
Малюнок 6.18: **Розподіл збору (рентної плати) за спеціальне використання води між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)[538]**

ПДФО

Об'єктом та базою оподаткування був загальний (місячний) дохід фізичних осіб. ПДФО[539] справлявся з за ставкою 18%. Видобувні компанії утримували і сплачували ПДФО з заробітної плати та інших компенсаційних виплат своїх працівників на загальних підставах.

Відповідно до положень Бюджетного кодексу, 25% сплаченого ПДФО йшло до державного бюджету, інші 75% розподілялися місцевими бюджетами різних рівнів[540]. ПДФО, що сплачувався на території м. Києва розподілявся наступним чином: 60% йшло до державного бюджету, 40% – до бюджету м. Києва.

[538] Крім збору (рентної плати) за спеціальне використання води водних об'єктів місцевого значення, що в повному обсязі зараховується до відповідних місцевих бюджетів
[539] Розділ IV Податкового кодексу
[540] П. 29.2.1. Бюджетного кодексу

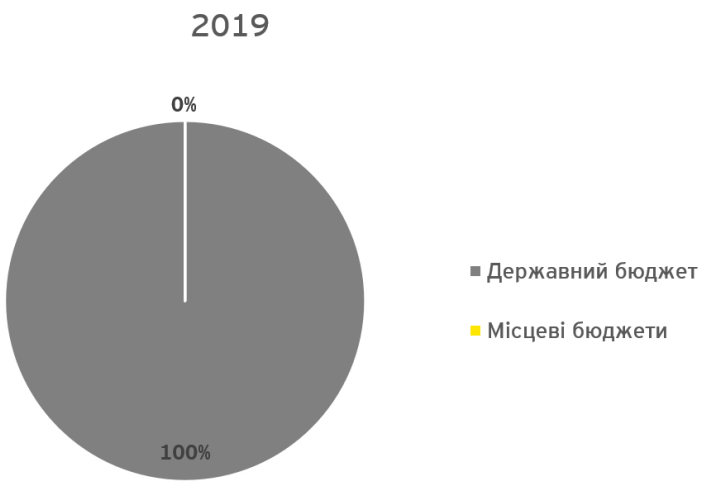


Малюнок 6.19: Розподіл ПДФО між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)[541], 2019 р.

Військовий збір

У 2019 р. продовжував діяти військовий збір[542], запроваджений у 2014 р. Збір стягувався з доходів фізичних осіб за ставкою 1,5%. Компанії видобувних галузей виступали податковим агентом щодо такого податку.

Військовий збір **у повному обсязі надходив до загального фонду державного бюджету.**



Малюнок 6.20: Розподіл військового збору між бюджетами різних рівнів

[541] ПДФО, сплачений на території м. Києва, зараховувався до бюджету м. Києва та державного бюджету у пропорції 40/60 у 2019р.
[542] Підрозділ 10 Розділу XX Податкового кодексу

ЄСВ

Єдиний соціальний внесок (надалі - «ЄСВ») розраховувався з такими особливостями:

- єдина ставка для нарахування ЄСВ роботодавцем складала 22% від бази оподаткування, за винятком спеціальних ставок нарахування для людей з інвалідністю, які залишились на рівні 2014 р. (8,41%, 5,3% і 5,5%);
- максимальна величина місячного доходу, з якої сплачується ЄСВ, закріплена на рівні 15 розмірів мінімальної заробітної плати, встановленого законом (62 595 грн[543])[544].

Кошти, що надходять від сплати ЄСВ та від застосування відповідних фінансових санкцій, пов'язаних з несвоєчасною сплатою/несплатою ЄСВ, не зараховуються до Державного бюджету України або бюджетів інших рівнів та не можуть використовуватися на цілі, не передбачені законодавством про загальнообов'язкове державне соціальне страхування[545].

Пропорції розподілу коштів від ЄСВ до фондів за видами загальнообов'язкового державного соціального страхування затверджуються КМУ за погодженням зі сторонами соціального діалогу[546].

У 2019 році сплачений ЄСВ розподілявся за трьома напрямками (за деякими винятками, передбаченими відповідною постановою КМУ)[547], як визначено на малюнку нижче.

Малюнок 6.21: **Розподіл сплаченого ЄСВ за напрямками, %**

[543] Стаття 7 ЗУ «Про Державний бюджет України на 2019 рік» від 23.11.2018 № 2629-VIII. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2629-19/ed20181123

[544] П. 1.4. ЗУ «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (Редакція від 01.01.2019) від 08.07.2010 № 2464-VI. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17/ed20190101

[545] Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 , режим доступу: http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17

[546] Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17/ed20190101

[547] Постанова КМУ № 675 від 26.11.2014 «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування». Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-п

Фіскальний режим контрактів у видобувних галузях

ДСД та УРП підлягають взяттю на окремий податковий облік як платники податків. Учасник ДСД або УРП, відповідальний за обчислення і сплату податків до бюджету під час виконання такого договору, повинен бути додатково взятий на облік як платник податків та вести облік діяльності за ДСД чи УРП окремо від іншої господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є стороною договору простого товариства або УРП. Для УРП законодавством передбачено спеціальні правила оподаткування, включаючи низку пільг. Оподаткування ДСД теж має певні особливості, але не передбачає надання учасникам ДСД пільг. Докладна інформація про оподаткування УРП і ДСД наведена у ***Розділі 6.6.4.***

Інші платежі (бонуси)

Українським законодавством не передбачено такого виду обов'язкового платежу, як «бонус». За отримання спеціального дозволу на користування надрами справляється збір (*докладніше – у* ***Розділі 6.6.2).***

УРП можуть містити положення щодо обов'язку інвестора сплатити бонус, наприклад, за підписання УРП або за відкриття родовища. З 2018 року законодавство вимагає оприлюднення інформації про премії та бонуси у Звіті про отримані платежі[548].

Висновки до розділу

Видобувні компанії сплачують як податки та збори, характерні для всіх галузей (податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, ЄСВ), так і податки, пов'язані з користуванням надрами (рентна плата за користування надрами, рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів тощо).

В 2019 р. правила обчислення податків у порівнянні з 2018 р. суттєво не змінилися, за винятком змін у ставках рентної плати:

- В 2019 р. було збільшено ставки рентної плати за користування надрами для видобування нафти, у тому числі для видобування нафти, що реалізується для потреб населення з покладів, які залягають на глибині до 5000 м до 31% (у 2018 році ставка складала 29%) та до 16% для покладів, які залягають на глибині понад 5000 м (у 2018 році така ставка складала 14%).
- Також було зменшено ставки рентної плати за користування надрами для видобування конденсату, у тому числі для конденсату, що реалізується для потреб населення з покладів, які залягають на глибині до 5000 м до 31% (у 2018 році ставка складала 45%) та до 16% для покладів, які залягають на глибині понад 5000 м (у 2018 році така ставка складала 21%).

В 2019 році продовжувало діяти тимчасове звільнення від оподаткування ПДВ операцій з постачання вугілля або окремих продуктів його збагачення на митній території України.

[548] ЗУ «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19/ed20180918

З 1 січня 2019 року до 31 грудня 2019 року (включно) до ставки рентної плати за користування надрами для видобування залізної руди застосовувався коефіцієнт 1,1.

В 2019 році більшість податкових надходжень спрямовувалися до державного бюджету. З 1 січня 2019 р. 30% надходжень від рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин (крім вуглеводневих) загальнодержавного значення мали спрямовуватися до загального фонду обласних бюджетів. Ця зміна є позитивним зрушенням, що в перспективі може поліпшити фінансовий стан відповідних обласних бюджетів та покращити діалог видобувних компаній та обласних громад.

У 2019 року продовжувала діяти стимулююча ставка рентної плати за користування надрами для природного газу, видобутого із нових свердловин у розмірі 12% для покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, та 6% для покладів, які залягають на глибині понад 5000 метрів. Також продовжували діяти спеціальні ставки ренти для УРП в розмірі 2% для нафти і конденсату та 1,25% для природного газу.

У 2019 року плата за землю за земельні ділянки, надані гірничодобувним підприємствам для видобування корисних копалин та розробки родовищ корисних копалин, справлялась у розмірі 25% від податку, обчисленого за правилами Податкового кодексу.

Протягом 2019 року діяли спеціальні правила щодо оподаткування ПДВ передачі майна та позики природного газу.

З 2020 року передбачено низку змін до фіскального режиму видобувної галузі в частині оподаткування рентною платою, зокрема, підвищення ставок рентної плати за користування надрами для видобування чорних металів, кольорових та легувальних металів на 30-50%, зміни у розмірах та умовах для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати.

Також, 27 лютого 2020 року набрали чинності зміни до процедури адміністрування частини чистого прибутку та дивідендів на державну частку[549].

[549] Закон України від 16 січня 2020 року № 465-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» (режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/465-20#Text) та Закон України № 466-IX «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» (режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text)

6.6 Регуляторний режим видобувної галузі

6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

Доступ до даних про власників спеціальних дозволів можна отримати в онлайн режимі на сайті Державного науково-виробничого підприємства «Державний інформаційний геологічний фонд України» за посиланням: http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/.

Пошукова система дозволяє шукати дійсні, недійсні та тимчасово припинені дозволи.

У системі доступні, зокрема, відомості про власника дозволу, відомості про ділянку надр, що надається у користування (місцезнаходження, географічні координати, площа, кількість запасів на дату видачі дозволу, ступінь освоєння надр, відомості про апробування запасів), про реєстраційний номер дозволу, дату його видачі, тривалість і термін дії дозволу, вид корисної копалини. Система також містить відомості про підставу надання дозволу, вид користування надрами, мету користування надрами, особливі умови дозволу, реквізити угоди про умови користування ділянкою надр, джерело фінансування та суму збору, сплаченого за надання спеціального дозволу.

Також на веб-сайті ДНВП «Геоінформ України» можливий окремий пошук за заявами на отримання спеціальних дозволів за посиланням: http://geoinf.kiev.ua/zayavy-na-otrymannya-spedozvoliv-na-korystuvannya-nadramy/. Інформація, що міститься в реєстрі заяв, включає дату надходження, дані про найменування, код ЄДРПОУ і адресу заявника, вид надрокористування, корисні копалини, назву об'єкту, якого стосується заява, підстави і стан розгляду (в тому числі з зазначенням факту видачі дозволу з або без аукціону), а також відповідний номер і дата видачі спеціального дозволу (якщо було видано).

На Єдиному державному веб-порталі відкритих даних 19.07.2019 р. була створена База даних спеціальних дозволів на користування надрами, яка кожного півріччя підлягає оновленню[550].

В рамках інтеграції державних кадастрів 24.10.2019 р. на Публічну кадастрову карту, доступ до якої надає ДП «Державний інформаційний геологічний фонд України», нанесений шар «Геонадра» з інформацією про видані дозволи на користування надрами, за посиланням: http://newmap.land.gov.ua. Також інформація про спеціальні дозволи міститься на сайті проекту «Мінеральні ресурси України» в розділі «Інтерактивні карти родовищ корисних копалин»[551].

Станом на дату цього Звіту в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами доступна інформація про 162 спеціальних дозволів, виданих протягом 2019 р., один з яких анульований, а решта - дійсні.

[550] Режим доступу: https://data.gov.ua/dataset/f0b36102-1b92-4442-895d-a0d839c4d86b
[551] Режим доступу: http://minerals-ua.info/golovna/interaktivni-karti-rodovishh-korisnix-kopalin/

6.6.2 Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами

Особа, яка має намір здійснювати геологічне вивчення надр чи видобування корисних копалин на території України, повинна отримати спеціальний дозвіл на кожний вид користування надрами в межах конкретної ділянки.

Спеціальні дозволи видаються на такі види користування надрами та, відповідно, на такі максимальні строки[552]:

Вид користування надрами	Строк дії дозволу
Геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин місцевого значення	3 роки
Геологічне вивчення родовищ корисних копалин і геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення *Цей вид користування надрами дозволяє користувачу здійснювати видобування з родовища лише обмеженої кількості корисних копалин для визначення промислової цінності такого родовища та підрахунку запасів корисних копалин*	5 років
Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ нафти і газу, в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України	10 років
Видобування корисних копалин *Окрім безпосередньо видобування корисних копалин, цей вид користування охоплює також право користувача проводити в межах наданої йому ділянки надр пошук і розвідку нових покладів корисних копалин*	20 років
Видобування нафти і газу в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України	30 років
Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ): *Відповідно до цього виду користування нафтогазоносними надрами після здійснення дослідно-промислової розробки родовища дозволяється вилучати з родовища нафту, газ та супутні їм корисні компоненти*	
• на суші	20 років

[552] П. 5, 7 Порядку надання спеціальних дозволів . Постановою КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» від 19 лютого 2020 р. № 124 до переліку видів користування надрами, на які видаються спеціальні дозволи було включено геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ). Режим доступу до Постанови КМУ: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF#Text. Строк дії дозволу на геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ) складає 5 років.

• на континентальному шельфі і в межах виключної (морської) економічної зони України	30 років
Будівництво та експлуатація підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, у тому числі споруд для підземного зберігання нафти, газу та інших речовин і матеріалів, захоронення шкідливих речовин і відходів виробництва, скидання стічних вод	20 років
Будівництво та експлуатація підземних сховищ нафти чи газу	50 років
Виконання угод про розподіл продукції	На строк дії угоди (до 50 років)
Створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні та оздоровчі заклади тощо), в частині їх геологічного вивчення і збереження[553]	Без обмеження

Спеціальний дозвіл, як правило, одержується за результатами аукціону з продажу спеціальних дозволів[554]. Водночас, законодавством також передбачені певні випадки одержання дозволів без проведення аукціону. Більш детальна інформація щодо таких випадків наведена у цьому підрозділі нижче.

У певних випадках строк дії спеціального дозволу може бути продовжений[555]. Строк продовження дії дозволу не може перевищувати строки, встановлені для відповідного виду користування надрами. За продовження дії договору видобувні компанії сплачують збір[556] (окрім випадків продовження спецдозволів щодо вуглеводнів).

Критерії, що використовуються для надання чи переоформлення спеціальних дозволів

Одним з принципів надання спеціальних дозволів є наявність у заявника відповідної кваліфікації, матеріально-технічних та фінансових можливостей для користування надрами[557].

Водночас, для більшості випадків законодавство України не містить чітких вимог щодо технічних критеріїв, що повинні використовуватися під час ухвалення рішення про надання дозволу.

Фінансові критерії фактично обмежуються обов'язком зі сплати збору за видачу спеціального дозволу.

[553] Додатково до зазначених видів Порядок надання спеціальних дозволів передбачено певні особливості строку дії дозволу для геологічного вивчення та видобування нафти і газу.
[554] П. 2 Порядку надання спеціальних дозволів.
[555] П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів.
[556] П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів
[557] Цей принцип закріплений у статті 12 Закону про нафту і газ, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14/ed20180404#Text. Водночас для інших корисних копалин таких принципів законодавчо не встановлено.

Порядком надання спеціальних дозволів передбачено ***перелік підстав для відмови у видачі (переоформленні) спеціального дозволу***, продовження його дії чи зупинення[558].

У 2018 році до переліку підстав для відмови у видачі спеціального дозволу та продовження його дії було включено наявність зауважень Мінекоенерго щодо надання дозволу відповідно до природоохоронного законодавства і виключено відмову вказаного Міністерства у погодженні надання надр у користування[559].

Також були додані підстави для зупинення дії дозволу, зокрема підстави, передбачені Законом України про ОВД; відсутність або невиконання висновку з ОВД та/або висновку державної екологічної експертизи щодо діяльності з видобування корисних копалин, геологічного вивчення нафтогазоносних надр з подальшим видобуванням; наявність підстав, передбачених Законом України «Про санкції»[560].

Крім того, органи, за поданням яких зупиняється дія дозволу, були доповнені Мінекоенерго. У разі визнання за рішенням суду, що набрало законної сили, незаконним (безпідставним) зупинення та/або анулювання дозволу, строк дії дозволу та, відповідно, строк користування надрами продовжується Держгеонадрами на строк такого зупинення та/або анулювання.

Спеціальний дозвіл може містити особливі умови користування надрами, наприклад, щодо видів, обсягів і строків виконання робіт на ділянці надр, правил і стандартів користування конкретними ділянками надр, якості продукції або робіт, технології видобування та переробки корисних копалин, радіаційного контролю видобутої сировини тощо. Інформацію про наявність у спеціальному дозволі надрокористувача таких умов та подекуди – їх перелік можна знайти за посиланням: http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/. Частина умов часто публічно не доступна (наприклад, умови, що містяться в листах державних органів, номери яких зазначаються в реєстрі). Як правило, ці особливі умови відображають вимоги, перелічені в погодженнях органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування. Окрім того, у деяких регіонах існує усталена практика погодження надання надр у користування за умови укладення з надрокористувачем угоди про фінансування соціальних та/або інфраструктурних потреб регіону, в якому той планує використовувати надра (більш детальне описання такої практики наведено нижче).

Певні умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин можуть міститись у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Такі матеріали не є публічно доступними.

Також Порядком надання спеціальних дозволів передбачено, що продовження строку дії дозволу для надрокористувача, який має заборгованість зі сплати рентної плати за користування надрами, можливе у разі включення до особливих умов вимоги щодо обмеженого розпорядження видобутими корисними копалинами[561].

[558] П. 19, 15, 22 Порядку надання спеціальних дозволів.
[559] Зазначені зміни були внесені згідно Постанови КМУ «Про внесення змін до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 333 від 25.04.2018 р. , режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-%D0%BF/ed20181228#n109.
[560] Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 1131 від 18.12.2018 р. , режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1131-2018-п, Постанова КМУ № 333 від 25.04.2018 р. , режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-п .
[561] П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів

Нормативно-правова база для надання спеціальних дозволів

Процедура отримання спеціальних дозволів, окрім Кодексу про надра та Закону про нафту і газ, врегульована низкою підзаконних нормативно-правових актів, зокрема: Порядком надання спеціальних дозволів, Порядком проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів, Методикою визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами[562]. Водночас, у 2019 році діяв Тимчасовий порядок реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів (далі - «Тимчасовий порядок»)[563]. У 2020 р. Тимчасовий порядок втратив чинність одночасно з затвердженням нового Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами[564].

Порядок отримання спеціальних дозволів у результаті проведення аукціону

У 2019 р. діяв Тимчасовий порядок, відповідно до якого спеціальні дозволи продавалися на електронних аукціонах на базі Прозорро.Продажі. Зазначені аукціони організовує оператор електронного майданчика, який уклав з Держгеонадра договір про проведення аукціону.

Процедура визначення переліку ділянок надр, спеціальні дозволи на користування якими виставляються на аукціон, врегульована недостатньо чітко.

Держгеонадра готує пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр для аукціону з урахуванням заяв, поданих претендентами-суб'єктами господарювання[565] та надсилає їх (крім переліку ділянок надр на території континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони) рекомендованим листом з повідомленням на погодження до:

- Ради міністрів АР Крим, відповідних обласних, Київської та Севастопольської міських рад - щодо користування ділянками надр, які містять корисні копалини загальнодержавного значення, а також ділянками надр, що надаються для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;
- відповідних районних, міських, селищних, сільських рад - щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини місцевого значення.

Пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон (разом з пояснювальними записками, оглядовими картами та ситуаційними планами, каталогами географічних координат кутових точок, програмами робіт), подаються Держгеонадрами до Мінекоенерго для надання ним:

- своїх пропозицій із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства; або

[562] Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 1374 від 15.10.2004 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1374-2004-%D0%BF/ed20110906#Text

[563] Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів» № 848 від 17 жовтня 2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/848-2018-%D0%BF/ed20191130#Text

[564] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n247

[565] П. 6 Тимчасового порядку

- обґрунтованих пропозицій щодо неможливості надрокористування на запропонованих ділянках надр з дотриманням вимог природоохоронного законодавства.

Зразок примірної заяви розміщений на офіційному веб-сайті Держгеонадр[566].

Отримання таких погоджень та пропозицій здійснюється, у тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди. Цей принцип означає, що у випадку ненадання відповіді протягом 15 робочих днів від Мінекоенерго та 45-денного строку - від інших органів, вважається, що погодження було надано. Водночас, факт подання заявки чи отримання суб'єктом господарювання погоджень щодо надання ділянки надр у користування від інших державних органів не гарантує, що ділянка буде виставлена на аукціон, а заявник буде допущений до такого аукціону. Остаточне рішення про проведення чи не проведення аукціону і переліку ділянок надр приймає Держгеонадра.

Перед проведенням аукціону Держгеонадра повинні визначити початкову ціну продажу дозволу, яка розраховується відповідно до затвердженої методики, виходячи з вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовищ або ділянок надр[567], і не може бути меншою від 2% сумарного чистого прибутку за весь період розробки родовища або ділянки надр, обчисленого без урахування капітальних вкладень[568].

Під час встановлення початкової ціни продажу дозволу беруться до уваги такі чинники, які затверджуються ДКЗ відносно відповідного родовища чи ділянки надр:

- Дисконтований очікуваний річний дохід від реалізації товарної продукції, за вирахуванням експлуатаційних витрат і витрат на сплату податків та інших платежів державі;
- Очікувані капітальні вкладення в промислове будівництво, включаючи придбання геологічної інформації;
- Строк експлуатації родовища чи ділянки надр;
- Категорія розвіданості родовища чи ділянки надр тощо[569].

Вихідною інформацією для визначення початкової ціни є результати раніше проведених геолого-економічних оцінок, протоколи затвердження запасів корисних копалин ДКЗ, державні баланси запасів корисних копалин, акти та протоколи експертної оцінки ресурсів підготовлених і виявлених об'єктів Держгеонадр, протоколи затвердження прогнозних ресурсів та фактичні техніко-економічні показники діючих гірничих підприємств або об'єктів-аналогів, затверджені наказом Держгеонадр.[570] Станом на дату цього Звіту більшість цієї інформації відсутня у відкритому доступі. Серед пріоритетних напрямів роботи Держгеонадра у 2019 році є розроблення та подання на розгляд КМУ проекту постанови, якою зокрема мають бути внесені змін до Методики визначення початкової ціни продажу на

[566] Режим доступу: https://www.geo.gov.ua/rules-and-examples/.
[567] Методика визначення вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовища або ділянки надр, що надаються у користування, затверджена Постановою КМУ № 1117 від 25.08.2004 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1117-2004-%D0%BF. Тут і далі, у разі посилання на Методику URL-адреса не зазначається.
[568] П. 6 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами,
[569] П. 3 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами
[570] П. 5 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами.

аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами[571]. Нова Методика була затверджена 23.09.2020 р.[572].

Протягом 10 робочих днів з дня затвердження переліку ділянок надр та прийняття рішення про проведення аукціону Держгеонадра розміщує у системі електронних торгів з продажу дозволів (Прозорро.Продажі) та на своєму офіційному веб-сайті оголошення про проведення аукціону. В оголошенні зазначається основна інформація про аукціон та спеціальний дозвіл (наприклад, назва та місцезнаходження ділянки надр, вид користування надрами та строк, на який видається дозвіл, вимоги до заявників, початкова ціна дозволу, крок аукціону, вартість геологічної інформації та пакета аукціонної документації тощо).

Дії, які повинен вчинити заявник для участі в аукціоні, зображені нижче на схемі:

Малюнок 6.22: **Алгоритм дій для участі в аукціоні з продажу спеціальних дозволів**

Організатор аукціону до його початку перевіряє надходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні про проведення аукціону рахунок та за умови підтвердження факту такого надходження реєструє заявника як учасника та забезпечує його допуск до участі в аукціоні.

[571] Режим доступу: https://www.geo.gov.ua/priorities/. Окремі зміни Методики спрямовані на підвищення прозорості принципу розрахунку початкової вартості спеціальних дозволів, були заплановані ще у 2016 р. відповідно до п. 258 Завдань, визначених в Програмі діяльності КМУ (Коаліційній угоді) та Стратегії сталого розвитку «Україна–2020», режим доступу: https://www.mil.gov.ua/content/other/postanova_04032015.pdf.

[572] Постанова КМУ «Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» від 23.09.2020 р. № 915, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/915-2020-%D0%BF#n5

Не допускається до участі в аукціоні заявник у разі зазначення під час реєстрації недостовірних даних та/або даних не в повному обсязі або ненадходження гарантійного внеску. Такий заявник повідомляється про недопуск через його особистий кабінет в системі електронних торгів.

Аукціон проводиться:

- через 90 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для нафти, природного газу, конденсату);
- через 50 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для всіх інших корисних копалин).

Аукціон проходить в системі електронних торгів (Прозорро.Продажі) та полягає в повторювальному процесі підвищення цін, що проводиться у три раунди в інтерактивному режимі реального часу.

З 30.11.2019 р. також можливе проведення аукціонів за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій[573]. Такий аукціон оголошується протягом 3 робочих днів після визнання повторного аукціону таким, що не відбувся, та проводиться через 15 календарних днів з дати розміщення оголошення про його проведення. Проведення цього аукціону також здійснюється в Прозорро.Продажі та розпочинається з автоматичного покрокового зниження початкової ціни продажу дозволу.

Держгеонадра зобов'язані публікувати на своєму офіційному веб-сайті інформацію, зокрема про: реєстрацію заявок про намір взяти участь в аукціоні, допущення до участі в аукціоні або відхилення заявки, перелік переможців аукціону, а також забезпечити трансляцію аукціону в режимі реального часу.

На дату підготовки цього Звіту ІПВГ, на офіційному веб-сайті Держгеонадр розміщена наступна інформація: про реєстрацію документів[574], повернення документів[575], про стан розгляду заяв[576], про заяви, які надійшли для виставлення ділянок надр на аукціон, заплановані аукціони[577], результати аукціонів[578] та деяка інша[579].

Аукціон проводиться за умови реєстрації не менш як двох претендентів на придбання дозволу. Крок аукціону (електронних торгів) безпосередньо залежить від початкової ціни дозволу та визначений Тимчасовим порядком (наприклад, крок для дозволу, початкова ціна якого складає від 1 000 000 грн до 2 999 999 грн, становить 20 000 грн; від 3 000 000 грн до 4 999 999 грн - 30 000 грн тощо). Розмір мінімального кроку аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій становить 1 відсоток початкової ціни дозволу.

Переможцем аукціону визнається покупець, який погодився сплатити найвищу ціну дозволу. Після проведення аукціону переможець укладає з Держгеонадра договір купівлі-

[573] Відповідно до нової редакції Тимчасового порядку, що затверджена Постановою КМУ від 23 жовтня 2019 р. № 960, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/960-2019-%D0%BF/ed20191130#n16
[574] Режим доступу: https://www.geo.gov.ua/informaciya-pro-reyestraciyu-dokumentiv/
[575] https://www.geo.gov.ua/informaciya-pro-povernennya-dokumentiv/
[576] https://www.geo.gov.ua/infiormaciya-shhodo-stanu-rozglyadu-zayav/
[577] Режим доступу: https://www.geo.gov.ua/aukcioni-2020/, https://www.geo.gov.ua/aukcioni-2021/
[578] Режим доступу: http://www.geo.gov.ua/rezultati-aukcioniv/.
[579] Різні види інформації доступні за різні роки.

продажу дозволу або договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною[580]. Водночас переможець повинен внести у встановлений строк належну до сплати:

- різницю між ціною продажу дозволу та гарантійним внеском;
- винагороду оператору, через якого переможець набув право на участь в аукціоні. Розмір винагороди може складати (i) 0,5% ціни реалізації дозволу у разі, коли вона становить 15 000 000 грн або більше (ii) 1% ціни реалізації дозволу, якщо вона менше 15 000 000 грн[581];
- вартість геологічної інформації;
- вартість пакета аукціонної документації, яка становить 3,12% початкової ціни лота, але не менш як 4 500 гривень і не більш як 72 550 гривень[582]; і
- суму для відшкодування витрат Держгеонадр на підготовку спеціального дозволу до проведення аукціону.

Впровадження електронних торгів для продажу спеціальних дозволів мало позитивні результати. За інформацією, опублікованою Держгеонадра[583], станом на кінець жовтня 2019 року було успішно проведено шість раундів електронних аукціонів, де було продано 26 ділянок надр у різних областях: 16 - з покладами нафти і газу та 10 - з іншими видами корисних копалин. Сума надходжень до державного бюджету від продажу цих надр становить 500 млн грн. Всього протягом 2019 року було проведено 34 аукціонів, 33 з яких проводилися шляхом електронних торгів.

У ***Додатку 6*** наведено інформацію щодо проведених протягом 2019 р. аукціонів із продажу спеціальних дозволів, у тому числі переможців таких аукціонів.

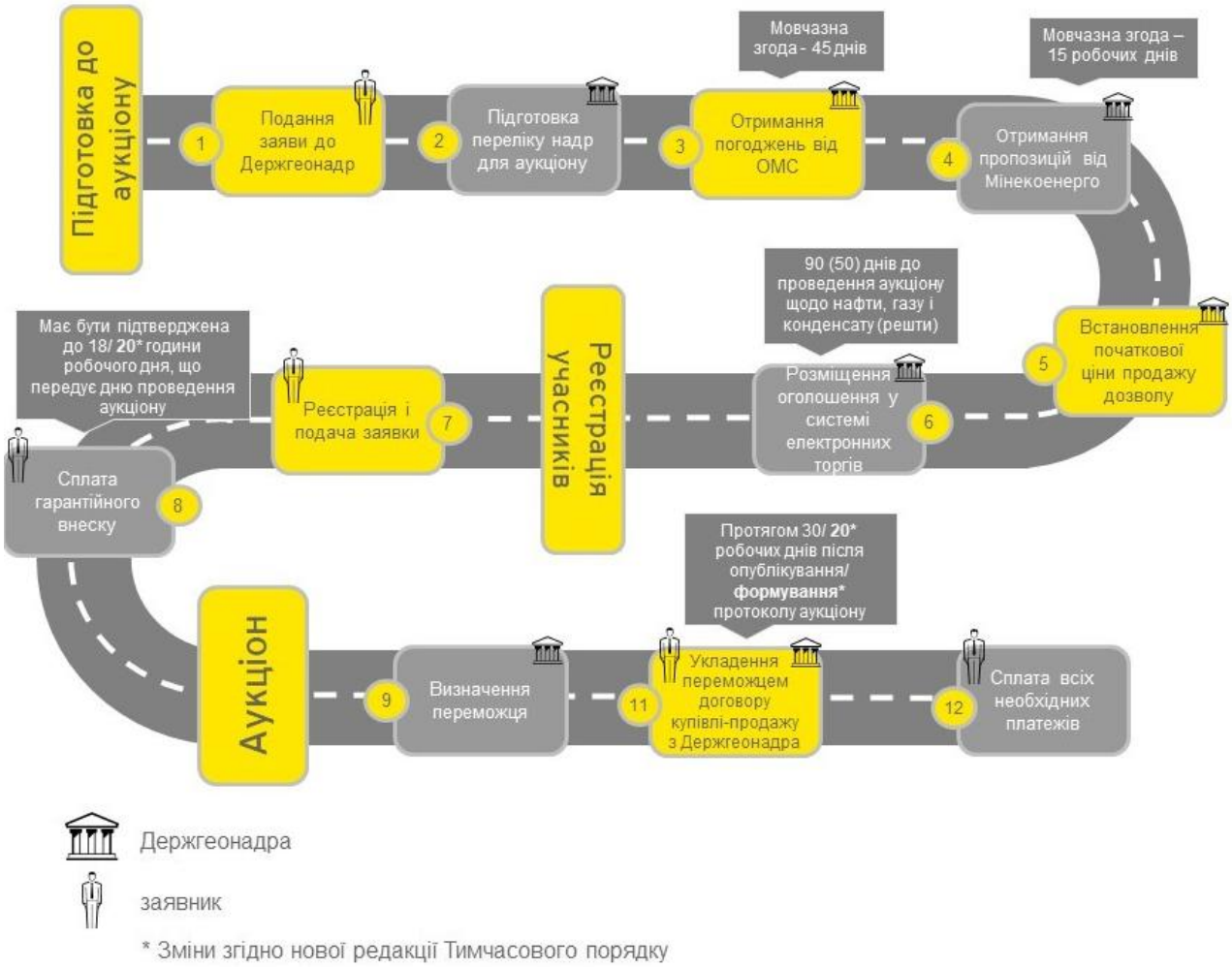
Схематично процедура отримання спеціальних дозволів у результаті проведення аукціону наведена нижче.

[580] Договір, який укладається між Держгеонадрами та переможцем аукціону за умови отримання останнім за результатами проведеної ОВД позитивного висновку про допустимість провадження планованої діяльності. У новій редакції Тимчасового порядку 2020 року доповнено, що такий вид договору також укладається з іноземною юридичною особою без зареєстрованого представництва в Україні з умовою реєстрації такого представництва протягом 4 місяців з дати укладення договору.

[581] Постановою КМУ від 23 жовтня 2019 р. № 960, було встановлено строк сплати винагороди оператору, який не перевищує 20 робочих днів з дати опублікування Держгеонадрами протоколу аукціону в системі електронних торгів.

[582] Постановою КМУ від 23 жовтня 2019 р. № 960, було встановлено строк сплати вартості пакета аукціонної документації , який ідентичний строку сплати винагороди оператору

[583] Публікація на веб-сайті Держгеонадра, режим доступу: http://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-prodala-26-dilyanok-napivmilyarda-griven-cherez-sistemu-prozorro/, а також на наступному сайті: https://ecolog-ua.com/news/derzhgeonadra-prodala-26-dilyanok-na-pivmilyarda-gryven-cherez-systemu-prozorro



Малюнок 6.23: **Процедура одержання спеціальних дозволів за результатами аукціону**

27.10.2020 р. набрала чинності Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р.[584]. Порядок визначає процедуру продажу спеціального дозволу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів на постійній основі, а також замінює Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів та Тимчасовий порядок.

Порядок отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

В окремих випадках, визначених Порядком надання спеціальних дозволів[585], спеціальні дозволи на користування ділянкою надр можуть надаватись без проведення аукціону, зокрема, але не виключно[586], у разі:

- Видобування корисних копалин, якщо заявник на підставі спеціального дозволу на користування надрами за власні кошти здійснив геологічне вивчення ділянки надр та

[584] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n250
[585] П. 8 Порядку надання спеціальних дозволів
[586] Станом на кінець 2019 року існувало 12 випадків, коли отримання дозволу здійснюється без проведення аукціону.

підрахунок запасів корисних копалин або ж апробацію запасів корисних копалин (крім нафти і газу)[587];

- Збільшення користувачем, який раніше вже отримав дозвіл на користування надрами, обсягу видобування корисних копалин за рахунок розширення меж ділянки. У цьому випадку спеціальний дозвіл без проведення аукціону надається за умови, що суміжну ділянку не надано у користування та розширення не перевищує 50% запасів, визначених раніше наданим дозволом;
- Геологічного вивчення та видобування корисних копалин місцевого значення;
- Геологічного вивчення надр за рахунок коштів державного бюджету;
- Виконання угод про розподіл продукції тощо.

Процедура отримання дозволу без проведення аукціону включає наступні кроки:

- подання до Держгеонадр заяви з додатками за визначеним переліком. Такий перелік, зокрема, може включати пояснювальну записку з зазначенням потужності підприємства та іншої необхідної інформації, каталог географічних координат кутових точок ділянки надр, оглядову карту, завірені заявником копії результатів ОВД (звіт з ОВД, звіт про громадське обговорення та висновок з ОВД) тощо. Остаточний перелік документів, які заявник повинен подати Держгеонадрам для отримання дозволу, залежить від виду користування надрами та випадку, у зв'язку з яким дозвіл видається без проведення аукціону. Зразок примірної заяви на отримання спеціального дозволу без проведення аукціону розміщений на офіційному веб-сайті Держгеонадра[588];
- отримання Держгеонадрами пропозицій від Мінекоенерго щодо надання дозволів разом із зазначенням умов, за яких можливе користування надрами на запропонованих ділянках, в частині дотримання вимог природоохоронного законодавства або зауваження щодо надання дозволу[589] (наприклад, встановлення законодавством обмежень щодо провадження діяльності з користування надрами на території, на якій запланована така діяльність, невиконання вимог природоохоронного законодавства з підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами[590]);
- отримання Держгеонадрами підтвердження від органів ДФС (ДПС), а також правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу про те, що заявник не має боргу зі сплати загальнодержавних податків та зборів станом на останній звітний період, і не є суб'єктом, що фінансує тероризм в Україні;

[587] Зміни до Порядку надання спеціальних дозволів уточнюють, що таке геологічне вивчення повинне було бути здійснено на підставі спеціального дозволу на користування надрами (див. п. 8 в редакції Постанови КМУ № 1131 від 18.12.2018 р.).
[588] Режим доступу: http://www.geo.gov.ua/forms-samples-of-documents/.
[589] Відповідно до п. 25 Порядку надання спеціальних дозволів Держгеонадра інформують Мінекоенерго про надходження заяв про надання дозволу і додатків до неї з одночасним надсиланням копій цих документів не пізніше ніж протягом 7 робочих днів з дня їх реєстрації. Мінекоенерго в строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження зазначених документів надсилає до Держгеонадр пропозиції чи зауваження.
[590] Повний перелік випадків, коли Мінекоенерго надсилає зауваження передбачений у п. 25 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

- погодження надання надр у користування з органами місцевого самоврядування[591]. Погодження відбувається без залучення особи, що звернулась за отримання дозволу. Погодження не потрібне для надання надр на умовах угод про розподіл продукції та у межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України;
- сплата збору у розмірі початкової ціни продажу такого дозволу на аукціоні, яка розрахована відповідно до затвердженої методики[592] (за винятком надання дозволів на виконання угод про розподіл продукції, коли розмір збору становить 1% від початкової ціни).

Отримання рекомендацій/зауважень, підтверджень та погоджень здійснюється, у тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди.

Спеціальні дозволи надаються заявникам за рішенням Держгеонадр (крім випадку виконання УРП, коли спеціальний дозвіл надається на підставі та на умовах укладеної УРП за поданням Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції). Рішення Держгеонадра приймає протягом 30 календарних днів після одержання всіх погоджень, які передбачені Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами, та пропозицій/ зауважень Мінекоенерго. Пропозиції та зауваження Мінекоенерго є обов'язковими для врахування Держгеонадрами під час прийняття рішень.

Дозвіл без проведення аукціону не може бути надано особі, що, зокрема, (i) не виконує програми робіт на ділянках надр, на користування якими їй вже надано дозвіл, або (ii) щодо якої виявлені порушення правил користування надрами на таких ділянках, що зафіксовані в актах перевірок, приписах або розпорядженнях відповідних органів у сфері надрокористування до моменту їх усунення.

Надання дозволу здійснюється протягом 20 робочих днів після сплати у повному обсязі збору за надання спеціального дозволу (крім випадків, коли надання такого дозволу передбачено після отримання висновку з ОВД)[593]. Строк сплати збору може бути продовжений комісією з питань надрокористування[594] за певних умов.

З 21.11.2019 р. зазначена комісія була скасована, а повноваження щодо продовження строку сплати збору за надання спеціального дозволу та продовження строку його дії були покладені на Держгеонадра[595].

Схематично процедура надання спеціальних дозволів без проведення аукціону наведена нижче.

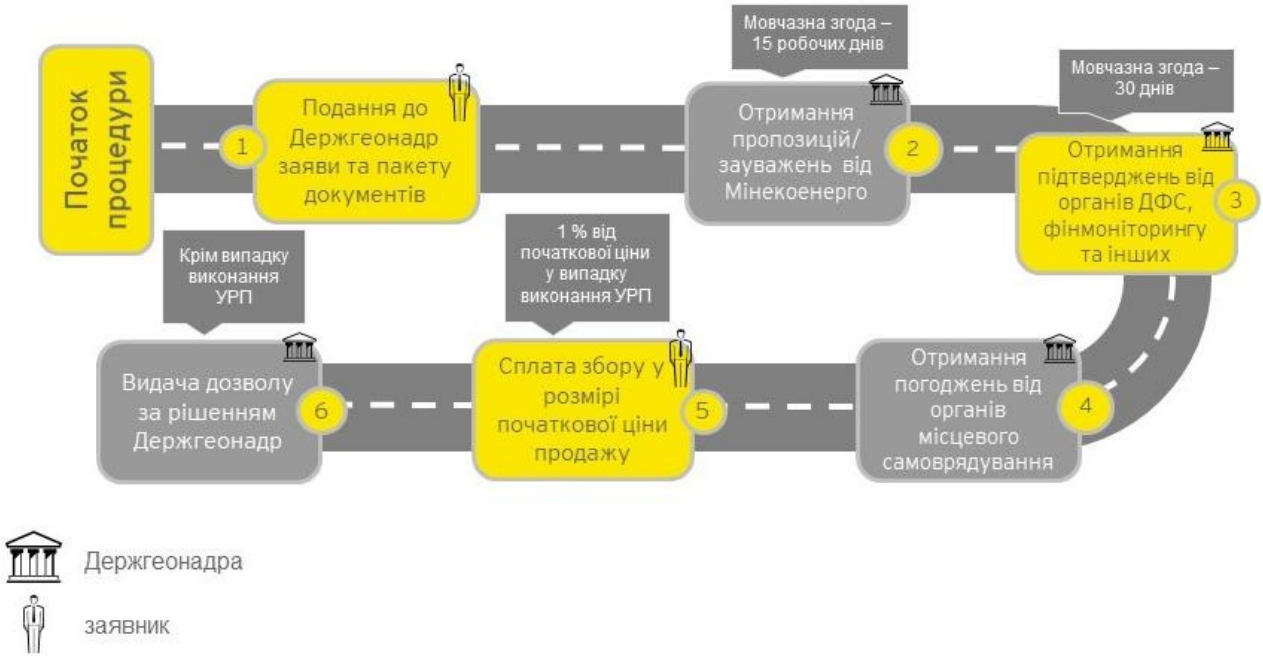
[591] Погодження надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини загальнодержавного значення, органами місцевого самоврядування було виключено згідно нової редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженої Постановою Кабінету Міністрів України № 124 від 19 лютого 2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF/ed20200225#n9

[592] Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами,

[593] Абз. 37 п. 8 Порядку надання спеціальних дозволів

[594] Комісію з питань надрокористування утворювала Держгеонадра або Рада міністрів АРК відповідно з метою попереднього розгляду матеріалів щодо надання, продовження строку дії, зупинення, поновлення, переоформлення, анулювання дозволів та внесення до них змін. До складу комісії, що утворювалася Держгеонадрами, включалися спеціалісти Секретаріату КМУ, міністерств та інших центральних органів виконавчої влади, а положення про неї та склад затверджувалися Держгеонадрами за погодженням з Мінприроди.

[595] Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 928 від 23.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/928-2019-n#n2



Малюнок 6.24: **Процедура одержання спеціальних дозволів без проведення аукціону**

Внесення змін до спеціальних дозволів та їх переоформлення

Спеціальний дозвіл не може бути переданий (подарований, проданий або в інший спосіб відчужений) іншій особі. Також законодавством заборонено передавати спеціальні дозволи до статутних капіталів, створюваних за участю надрокористувачів суб'єктів господарювання, та вносити їх як вклад у спільну діяльність[596].Водночас, у певних випадках дозволяється внесення змін та переоформлення спеціальних дозволів. Зокрема, зміни до спеціального дозволу вносяться в разі[597]:

- зміни особливих умов та інших відомостей, зазначених у дозволі;
- зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних контролюючих органів;
- виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин;
- виявлення надрокористувачем після отримання дозволу описок, очевидних помилок;
- утворення шляхом виділу з юридичної особи надрокористувача юридичної особи з метою продовження діяльності на наданій йому в користування ділянці надр за низки умов (зокрема, такий надрокористувач не є суб'єктом господарювання державного сектору економіки, повинен володіти не менш як 50% статутного капіталу новоутвореної юридичної особи, не має податкового боргу з рентної плати за користування надрами, не

[596] Ч. 6 ст. 16 Кодексу про надра; ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ, режим доступу: http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14/ed20171218#o143.
[597] П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів

порушував умов користування надрами тощо), в разі погодження внесення таких змін Мінекоенерго[598] (аналогічна норма була скасована у 2016 р.);

- утворення господарського товариства, у статутному капіталі якого 100 відсотків акцій належить державі, у результаті реорганізації шляхом злиття.

У 2019 році була додана ще одна підстава для внесення змін у спеціальний дозвіл, а саме - реорганізація державного підприємства шляхом приєднання до іншого державного підприємства[599].Внесення змін здійснюється за заявою надрокористувача (або його правонаступника в разі внесення змін внаслідок злиття чи приєднання), до якої додаються супровідні документи, в тому числі пояснювальна записка з обґрунтуванням необхідності внесення змін до спеціального дозволу[600]. При цьому, Держгеонадра можуть відмовити у внесенні змін, зокрема, у разі невиконання умов користування надрами, передбачених дозволом або відповідною угодою; прийняття уповноваженими органами рішення про обмеження користування надрами; подання заявником документів не в повному обсязі або з недостовірними даними, або документів, що не відповідають вимогам, встановленим Порядком надання спеціальних дозволів.

Переоформлення дозволу здійснюється у таких випадках[601]:

- якщо це передбачено Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності»;
- правонаступництва юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації шляхом перетворення;
- отримання юридичною особою в оренду чи концесію цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства.

Держгеонадра надає спеціальний дозвіл на новому бланку або вмотивовану відмову протягом 30 календарних днів з дати надходження заяви.

Угода про умови користування надрами

Незалежно від того, яким способом відбувається отримання спеціального дозволу (у результаті проведення аукціону чи без нього), Держгеонадра та користувач надр мають укласти угоду про умови користування надрами. Порядком надання дозволів на користування надрами та Законом про нафту і газ встановлено, що така угода є невід'ємною частиною спеціального дозволу. Більш детальна інформація наведена в ***Розділі 6.6.4 Договори у видобувних галузях***.

[598] Див. п. 17 Постанови КМУ № 333 від 25.04.2018.
[599] Підстава була додана згідно з Постановою КМУ «Про внесення змін до пункту 17 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» від 26.06.2019 № 698, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/698-2019-%D0%BF/ed20191121#n7.
[600] П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів.
[601] П. 16 Порядку надання спеціальних дозволів.

6.6.3 Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб

- *Поняття бенефіціарного власника для цілей Звіту ІПВГ*

Згідно з вимогою 2.5.f Стандарту ІПВГ, бенефіціарний власник компанії означає фізичну особу, яка прямо або опосередковано володіє юридичною особою або здійснює контроль над нею.

Українське законодавство визначає, що кінцевий бенефіціарний власник (далі - «**бенефіціарний власник**») – це[602]:

- для юридичних осіб - будь-яка фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий)[603] на діяльність юридичної особи (в тому числі через ланцюг контролю/володіння);
- для трастів, утворених відповідно до законодавства країни їх утворення, - засновник, довірчий власник, захисник (за наявності), вигодоодержувач (вигодонабувач) або група вигодоодержувачів (вигодонабувачів), а також будь-яка інша фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий) на діяльність трасту (в тому числі через ланцюг контролю/володіння);
- для інших подібних правових утворень - особа, яка має статус, еквівалентний або аналогічний особам, зазначеним для трастів.

При цьому бенефіціарним власником не може бути особа, яка має формальне право на 25 чи більше відсотків статутного капіталу або прав голосу в юридичній особі, але є комерційним агентом, номінальним власником або номінальним утримувачем, або лише посередником щодо такого права.

Для підготовки звітів з ІПВГ використовується поняття бенефіціарного власника у значенні, передбаченому Законом про ІПВГ.

- *Єдиний державний реєстр*

Україна є однією з країн, де встановлений обов'язок щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників усіх юридичних осіб під час державної реєстрації створення юридичної особи / змін до відомостей про юридичну особу згідно з Законом України «Про

[602] П.30 ч.1 ст. 1 Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 361-IX від 16.08.2020 року (далі – Закон «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів»), https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/361-20#n6

[603] Ознакою здійснення прямого вирішального впливу на діяльність є безпосереднє володіння фізичною особою часткою у розмірі **не менше 25 відсотків** статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи. Ознаками здійснення непрямого вирішального впливу на діяльність є принаймні володіння фізичною особою часткою у розмірі не менше 25 відсотків статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи через пов'язаних фізичних чи юридичних осіб, трасти або інші подібні правові утворення, чи здійснення вирішального впливу шляхом реалізації права контролю, володіння, користування або розпорядження всіма активами чи їх часткою, права отримання доходів від діяльності юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення, права вирішального впливу на формування складу, результати голосування органів управління, а також вчинення правочинів, які дають можливість визначати основні умови господарської діяльності юридичної особи, або діяльності трасту або іншого подібного правового утворення, приймати обов'язкові до виконання рішення, що мають вирішальний вплив на діяльність юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення, незалежно від формального володіння.

державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань»[604].

Така інформація включається до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - «ЄДР») та **доступна в онлайн режимі** на офіційному веб-сайті Міністерства юстиції України[605] і Єдиному державному порталі відкритих даних[606].

На цих же ресурсах міститься публічна інформація про учасників (засновників) усіх юридичних осіб, зареєстрованих в Україні, розмір статутного капіталу таких юридичних осіб та відсоток часток у статутному капіталі їх учасників (засновників).

Станом на дату цього Звіту в рамках ЄДР оприлюднюється наступна інформація про бенефіціарних власників юридичних осіб (у тому числі бенефіціарних власників засновників юридичних осіб, якщо вони є юридичними особами):

- прізвище, ім'я, по батькові (за наявності);
- дата народження;
- країна громадянства;
- серія та номер паспорта громадянина України або паспортного документа іноземця;
- місце проживання;
- реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності);
- повне найменування та ідентифікаційний код (для резидента) засновника юридичної особи, в якому ця особа є бенефіціарним власником;
- характер та міра (рівень, ступінь, частка) бенефіціарного володіння: вигоди, інтересу, впливу (така інформація є обов'язковою для розкриття в ЄДР починаючи з 28 квітня 2020 року[607]).

Відповідно до змін, внесених Міністерством юстиції України до реєстраційної форми з 29.08.2018 р., в разі внесення будь-яких змін до відомостей про юридичну особу, що містяться в ЄДР, інформація про бенефіціарного власника юридичної особи обов'язково подається заново[608].

У 2020 р. було оновлено ЄДР з метою вдосконалення його функціоналу та механізму надання та перевірки даних щодо кінцевих бенефіціарних власників[609], в тому числі:

[604] П. 9 ч. 2 Ст. 9 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 755-IV від 15.05.2003 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/755-15#n160. Відповідно до змін, внесених Міністерством юстиції України до реєстраційної форми з 29.08.2018 р., в разі внесення будь-яких змін до відомостей про юридичну особу, що містяться в ЄДР, інформація про бенефіціарного власника юридичної особи обов'язково подається заново.

[605] https://usr.minjust.gov.ua/ua/freesearch

[606] https://data.gov.ua/dataset/1c7f3815-3259-45e0-bdf1-64dca07ddc10

[607] Ст.9 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 755-IV від 15.05.2003 р., https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/755-15/ed20200428#n160

[608] Наказ Міністерства юстиції України № 3268/5 від 18.11.2016 р. «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1500-16/

[609] Інформація на офіційному сайті Міністерства юстиції, режим доступу: https://minjust.gov.ua/news/ministry/denis-malyuska-minyust-zapuskae-onovleniy-edr

1) впроваджені додаткові механізми контролю та модулі безпеки, зокрема, контроль наявності сканованої копії поданого документа;

2) створена нова окрема графа - «кінцевий бенефіціарний власник», тим самим покращена якість внесення даних про кінцевих бенефіціарних власників шляхом їх чіткого структурування та відокремлення від засновників, що, в свою чергу, дозволяє розміщувати інформацію в окремих блоках при наданні відомостей з ЄДР чи публікації у відкритих даних.

- *Заходи, спрямовані на усунення недоліків розкриття інформації про бенефіціарних власників, у тому числі її верифікації*

Відомості, оприлюднені в ЄДР, не завжди повною мірою відповідають вимогам Стандарту (наприклад, не завжди є повною інформація про країну громадянства, дату народження, місце проживання, характер і міру володіння), в тому числі з технічних причин (наприклад, у зв'язку з неоднорідністю та відмінностями правил збереження інформації у базі даних впродовж різних періодів функціонування ЄДР[610]). Крім того, українське законодавство не передбачає розкриття інформації стосовно статусу впливових політичних осіб[611].

Історично юридичні особи нерідко здійснюють неповне або неточне розкриття інформації щодо бенефіціарних власників у ЄДР, наприклад, розкривають інформацію тільки до рівня номінальних власників чи керуючих трастами.

Як наслідок, одним із завдань Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» було визначене запровадження механізму верифікації інформації про бенефіціарних власників.

На виконання плану дій зазначеної ініціативи у грудні 2019 року були прийняті (та набрали чинності з 28 квітня 2020 року) нові правила щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників та її регулярного оновлення, розширений перелік документів, які для цього подаються, встановлений обов'язок щорічно підтверджувати інформацію про бенефіціарного власника та збільшені штрафи за невиконання таких вимог.

Зокрема, для додаткового підтвердження достовірності інформації про бенефіціарних власників (в тому числі верифікації їх осіб) законодавство вимагає наступні документи на додаток до заяви:

1) структуру власності за встановленою формою, що дає змогу встановити всіх бенефіціарних власників, у тому числі відносини контролю між ними, або відсутність таких бенефіціарних власників;

2) витяг, виписку чи інший документ, що підтверджує реєстрацію засновника юридичної особи (якщо засновником є нерезидент);

3) нотаріально засвідчену копію документа, що посвідчує особу бенефіціарного власника.

[610] Інформація про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 - 2020 роках (станом на 01.07.2020), режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/storage/app/sites/1/17-civik-2018/partnerstvo/info-ogp-2018-2020-20200701.pdf

[611] Закон України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів» дає визначення політично значущих осіб - це фізичні особи, які є національними, іноземними публічними діячами та діячами, які виконують публічні функції в міжнародних організаціях. Втім, така інформація не публікується у відкритих джерелах і використовується з метою проведення фінансового моніторингу

Внаслідок вищезазначених змін форма заяви щодо державної реєстрації юридичної особи для подання вищевказаних відомостей, яка застосовується з 01.01.2020 р., більше не містить окремо інформацію про юридичних осіб, через яких здійснюється опосередкований вплив на юридичну особу[612].

Оновлення інформації про бенефіціарних власників за новими правилами розпочнеться через три місяці після затвердження форми та змісту структури власності. На дату цього Звіту проект форми та змісту структури власності перебуває в розробці – у липні 2020 року Мінфін повідомив про активне обговорення та завершення роботи над його розробленням[613].

- *Глобальний реєстр бенефіціарних власників*

У 2017 році Україна зробила важливий крок на шляху підвищення прозорості – приєдналася до Глобального реєстру бенефіціарних власників та стала першою державою, що офіційно заявила про готовність надати дані про бенефіціарних власників для реєстру[614].

В травні 2017 року з метою становлення та розвитку співпраці щодо надання інформації до реєстру, Міністерство юстиції України, Державне агентство з питань електронного урядування, Transparency International Україна та консорціум OpenOwnership підписали Меморандум про взаєморозуміння[615]. У травні 2017 року КМУ також були внесені зміни до підзаконних актів, що передбачають безоплатну передачу інформації про кінцевих бенефіціарних власників до Глобального реєстру бенефіціарних власників[616].

Відомості щодо бенефіціарних власників українських компаній, що містяться в Єдиному державному реєстрі, вже частково доступні в Глобальному реєстрі бенефіціарних власників[617], але для повного відображення необхідна буде інтеграція. Подальше перетворення даних для досягнення повної відповідності зі стандартом «*Beneficial Ownership Data Standard*» визначене серед подальших кроків у рамках Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018-2020 роках[618].

[612] Форма 5 в редакції Наказу Міністерства юстиції № 2824/5 «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» від 29.08.2018 р. в редакції Наказу Міністерства юстиції № 1716/5 від 19.05.2020 https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1500-16/ed20201001#Text

[613] Повідомлення на офіційному веб-сайті Мінфіну, режим доступу: https://mof.gov.ua/uk/news/v_minfini_obgovorili_vimogi_do_formi_ta_zmistu_strukturi_vlasnosti_iuridichnikh_osib-2305

[614] Постанова КМУ «Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань» № 593 від 8 вересня 2016 р. в редакції Постанови КМУ № 339 від 18.05.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/593-2016-%D0%BF/ed20180525#Text. Згідно з інформацією на офіційному веб-сайті OpenOwnership, режим доступу: https://www.openownership.org/news/ukraine-becomes-the-first-country-to-integrate-with-openownership/

[615] Меморандум про співробітництво між Мін'юстом, Державним агентством з питань електронного урядування, громадською організацією Transparency International Україна та консорціумом OpenOwnership який передбачав забезпечення передачі відповідних відомостей до Глобального реєстру до кінця 2017 р., режим доступу: https://ti-ukraine.org/wp-content/uploads/2017/05/220517_memorandum.pdf

[616] Постанова № 593 Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань КМУ від 8 вересня 2016 р. № 593, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/593-2016-п.

[617] Режим доступу: https://register.openownership.org

[618] Інформація про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 – 2020 роках (станом на 01.07.2020), режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/storage/app/sites/1/17-civik-2018/partnerstvo/info-ogp-2018-2020-20200701.pdf

- *Єдиний державний реєстр електронних декларацій*

З 2017 р. інформація про державних службовців, які є бенефіціарними власниками (контролерами) юридичних осіб, стала доступна у Єдиному державному реєстрі декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування[619].

Зокрема, декларант повинен надати інформацію щодо цінних паперів чи будь-яких інших корпоративних прав, у тому числі часток статутних капіталах чи в будь-яких інших еквівалентах статутного капіталу товариств, підприємств, організацій, що зареєстровані в Україні або за кордоном, а також окремо – щодо юридичних осіб, бенефіціарним власником яких є декларант або члени його сім'ї[620].

Згідно з рішенням Конституційного Суду України №13-р/2020 від 27.10.2020 р.[621], було визнано неконституційним, серед іншого, положення законодавства щодо відкритого цілодобового доступу до Єдиного державного реєстру декларацій. Доступ до реєстру було тимчасово припинено. Згодом, на виконання розпорядження КМУ №1363-р від 29.10.2020 р.[622] доступ до реєстру був фактично відновлений. Таким чином, на дату цього Звіту правовий статус реєстру декларацій є неоднозначним.

- *База даних емітентів цінних паперів*

Інформація про власників 5 і більше відсотків акцій в акціонерних товариствах доступна в базі даних емітентів, розміщеній на сайті Агентства з розвитку інфраструктури фондового ринку України за посиланням http://smida.gov.ua/db/emitent.

Зазначена база даних містить, серед іншого, інформацію про фондові біржі, на яких розміщені акції усіх емітентів, що зареєстровані в Україні. Крім того, перелік усіх фондових бірж, які зареєстровані в Україні, міститься на офіційному сайті Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку[623].

[619] Єдиний державний реєстр електронних декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування, режим доступу: https://public.nazk.gov.ua/
[620] Див. пп.4, 5 і 5-1 частини 1 статті 46 Закону України «Про запобігання корупції» № 1700-VII від 14 жовтня 2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1700-18/ed20191225
[621] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v013p710-20#Text
[622] Розпорядження КМУ «Деякі питання діяльності Національного агентства з питань запобігання корупції» № 1363-р від 29.10.2020 р. https://www.kmu.gov.ua/npas/deyaki-pitannya-diyalnosti-nacionalnogo-agentstva-z-pitan-zapobigannya-korupciyi-i291020-1363
[623] Режим доступу: https://www.nssmc.gov.ua/register/litsenzuvannia-ta-reestratsiia/stock-exchanges/

6.6.4 Договори у видобувних галузях

1. *Законодавство щодо оприлюднення договорів у видобувних галузях*

З 2016 р. Держгеонадра зобов'язані публікувати разом із виданими спеціальними дозволами і відповідні угоди про умови користування надрами, що є невід'ємною частиною таких спеціальних дозволів. Щодо 2019 р. було опубліковано 133 угоди (ще 1 угода була опублікована у 2020 р.), тоді як загалом протягом 2019 було надано 162 спеціальні дозволи (див. *Розділ 6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами*)[624].

Закон України «Про відкритість використання публічних коштів»[625], вимагає обов'язкового оприлюднення розпорядниками та одержувачами коштів державного і місцевих бюджетів, суб'єктами господарювання державної і комунальної власності інформації про укладені за звітний період договори[626]. Водночас, обсяг інформації, що оприлюднюється, не включає текст договорів.

Крім того, у 2018 році прийнятий Закон про ІПВГ, який передбачає обов'язкове розкриття «істотних» умов[627] та витягів з угод, що пов'язані з видобуванням корисних копалин, а саме: угод про умови користування надрами, угод про розподіл продукції, договорів про спільну діяльність та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність. Закон про ІПВГ не висуває чітких вимог щодо публікації такої інформації щодо угод, укладених / до яких вносились зміни до набрання чинності законом (тобто до 16 листопада 2018 року).

Проект закону № 3790 від 03 липня 2020 р., що має на меті приведення Закону про ІПВГ у відповідність до оновленого Стандарту ІПВГ, передбачає розкриття не лише інформації щодо зазначених угод, але й текстів самих угод, укладених з 1 січня 2021 року, та змін до них[628].

2. *Угода про умови користування надрами*

Основним договірним документом, що визначає умови користування надрами, є угода про умови користування надрами.

Зазначена угода укладається між Держгеонадрами та власником спеціального дозволу на користування надрами та згідно з Порядком надання спеціальних дозволів, Тимчасовим порядком та Законом про нафту і газ є його невід'ємною частиною[629]. Угода повинна містити умови про технічні, технологічні, організаційні, фінансові, економічні, соціальні, екологічні

---

[624] Див. офіційний веб-сайт Держгеонадр, режим доступу: http://www.geo.gov.ua/vidani-specialni-dozvoli-na-koristuvannya-nadrami-z-ugodami-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/

[625] Закон України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р., режим доступу: http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/183-19

[626] Див. вебсайт Єдиного веб-порталу використання публічних коштів, режим доступу: https://spending.gov.ua/web/guest

[627] Відповідно до Закону про ІПВГ, істотні умови угод про користування надрами включають наступне: (1) назву угоди, її номер, дату укладення, найменування сторін; (2) дату набрання чинності та строк дії угоди; (3) предмет угоди; (4) права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси; (5) гарантії щодо стабільності норм законодавства (за наявності); (6) умови щодо особливостей справляння платежів; (7) операційні зобов'язання, зокрема програми робіт; (8) зобов'язання щодо природоохоронних заходів; (9) вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт та їх найманих працівників; (10) соціальні зобов'язання, включаючи положення про участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях, вимоги щодо проведення громадських слухань.

[628] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 від 03 липня 2020 р., http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69368

[629] Стаття 28 Закону про нафту і газ, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14/ed20180404#Text

зобов'язання сторін та про порядок регулювання відносин між ними в процесі користування надрами на наданій ділянці надр.

Істотними умовами угод про умови користування надрами, є, серед іншого, програма робіт, що повинна бути виконана власником спеціального дозволу, джерела фінансування робіт, положення про право власності на геологічну інформацію, отриману в результаті користування надрами, тощо.

Примірні угоди про умови користування надрами затверджені наказом Держгеонадр та розміщені на їх офіційному веб-сайті за посиланням http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/[630].

Від 2016 року Держгеонадра зобов'язані публікувати укладені угоди про умови користування надрами. На офіційному веб-сайті Держгеонадр розміщено скан-копії значної кількості спеціальних дозволів та відповідних угод про умови користування надрами. Разом з тим, як вже було зазначено вище, не всі спеціальні дозволи надані протягом 2019 року були опубліковані. Окрім того, окремі умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин могли міститися у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Такі матеріали не є публічно доступними.

3. Угоди про розподіл продукції

Згідно з Законом про УРП угода про розподіл продукції передбачає, що держава в особі КМУ на визначений строк доручає інвестору проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин (що можуть включати нафту, газ і конденсат), а інвестор зобов'язується виконати доручені роботи за свій рахунок і на свій ризик.

Інвестор має право на компенсацію витрат, пов'язаних з УРП, за рахунок частини видобутої продукції («компенсаційна продукція»). Квартальна частка компенсаційної продукції не може перевищувати 70 % загального обсягу виробленої продукції до повного відшкодування витрат інвестора. Решта продукції («прибуткова продукція») розподіляється між інвесторами та державою в порядку, визначеному УРП. До моменту розподілу вся видобута продукція вважається власністю держави.

За загальним правилом, УРП укладається за результатами проведення конкурсу. Водночас, законодавством також передбачені певні випадки укладення УРП без проведення конкурсу. Більш детальна інформація щодо таких випадків наведена у цьому підрозділі нижче.

Максимальний строк, на який укладається угода, - 50 років з можливістю подовження за ініціативою інвестора.

Критерії, що використовуються для укладення УРП. Відповідно до Закону про УРП, угода може бути укладена з особою, яка має відповідні фінансово-економічні та технічні можливості або відповідну кваліфікацію для користування надрами[631]. Водночас, законодавством не деталізовано, як визначається наявність/ відсутність відповідних можливостей та яка саме кваліфікація необхідна для підтвердження відповідності особи встановленим критеріям.

[630] Остання редакція примірних угод про користування надрами прийнята наказом Держгеонадр № 182 від 09.07.2019 р.
[631] Відповідно до статті 4 Закону про УРП, враховуючи визначення інвестора (сторони УРП), передбачене у статті 1 Закону про УРП

Крім того, у випадку проведення конкурсу для укладення УРП серед інформації, яку заявник повинен подати для участі в конкурсі, є відомості про власний досвід роботи в галузі використання надр. Однак, законодавством не визначений обсяг досвіду для взяття участі у конкурсі.

Порядок укладення УРП за результатами конкурсу. Проведення конкурсу може ініціювати інвестор шляхом звернення до КМУ чи Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції (далі - Міжвідомча комісія) з відповідною пропозицією. У такому випадку інвестор повідомляється про результати розгляду його пропозиції не пізніше тримісячного строку.

Проведення конкурсу на укладення УРП можливе у разі наявності хоча б однієї умови з наступного переліку[632]:

- Збитковість для надрокористувачів та держави продовження розробки родовищ корисних копалин, яка обумовлена об'єктивними факторами.
- Відсутність державного фінансування і технічних засобів для освоєння нових великих родовищ корисних копалин, за рахунок освоєння яких забезпечується рівень видобутку корисних копалин у цілому по Україні, необхідний для соціального розвитку та економічної безпеки України.
- Необхідність запобігання втратам паливно-енергетичної та мінеральної сировини в надрах.
- Необхідність забезпечення регіонів власною паливно-енергетичною сировиною, утворення нових робочих місць в районах, де зайнятість населення знаходиться на низькому рівні.
- Необхідність впровадження новітніх технологій, обладнання передових технічних розробок для забезпечення ефективного пошуку, розвідки та розробки перспективних малодосліджених родовищ корисних копалин.
- Необхідність освоєння родовищ корисних копалин, розробка яких ведеться в особливо складних умовах тощо.

Конкурс проводиться на підставі рішення КМУ, прийнятого за поданням Міжвідомчої комісії, де зазначається основна інформація про конкурс (наприклад, строк і порядок проведення конкурсу, ділянка надр/родовищ, щодо якої оголошується конкурс на укладення УРП, мінімальний розмір інвестиції, строк подання заяв на участь у конкурсі, перелік конкурсної документації, вичерпний перелік матеріалів (документів) та відомостей, що мають подавати учасники). Також у рішенні вказуються всі істотні вимоги держави щодо умов та виконання робіт, передбачених УРП.

Після прийняття зазначеного рішення Міжвідомча комісія протягом двомісячного строку публікує оголошення про проведення конкурсу в офіційних друкованих виданнях України та здійснює інші повноваження з організації проведення конкурсу (наприклад, забезпечує приймання заяв на участь у конкурсі).

[632] Частина 2 статті 6 Закону про УРП

Претендент, який бажає взяти участь в конкурсі протягом строку, встановленого рішенням КМУ про проведення конкурсу, має подати заяву[633].

За участь у конкурсі вноситься плата, розмір та порядок внесення якої визначаються у рішенні КМУ про проведення конкурсу[634].

Усі своєчасно подані заяви реєструються Міжвідомчою комісією, після чого вона розглядає та оцінює ці заяви за такими основними критеріями:

- ступінь раціональності умов використання природних ресурсів, які забезпечує програма робіт на ділянці надр;
- ефективність технологічних рішень ведення робіт;
- забезпечення оптимальних заходів з охорони довкілля;
- привабливість умов інвестування;
- достатність фінансової забезпеченості та міжнародного досвіду учасника для виконання програми робіт та інвестування[635].

Пропозиції Міжвідомчої комісії щодо визначення переможця конкурсу враховуються КМУ під час прийняття рішення. Рішення про визначення переможця має бути прийняте КМУ протягом трьох місяців від закінчення граничного строку подання конкурсних заяв.

Результати конкурсу підлягають опублікуванню в офіційних друкованих виданнях України та доводяться до відома кожного учасника конкурсу.

Порядок укладення УРП без проведення конкурсу. Укладення УРП без проведення конкурсу можливе у таких випадках:

- Якщо ділянка надр яка буде об'єктом УРП, має незначні запаси корисних копалин, що підтверджується висновками відповідних державних органів - за рішеннями КМУ та органу місцевого самоврядування.
- Якщо надрокористувач - претендент на укладення УРП має спеціальний дозвіл на користування надрами і розпочав діяльність на передбачених ним умовах (незалежно від кількості дозволів та кількості ділянок надр) - за рішенням КМУ[636].

Рішення КМУ щодо укладення угоди без проведення конкурсу ухвалюється на підставі заяви надрокористувача до Міжвідомчої комісії з пропозицією укласти УРП (двосторонню або багатосторонню) з копіями спеціального дозволу та документів, що підтверджують його правовий статус та фінансові можливості, а також на підставі пропозицій Міжвідомчої комісії щодо можливості укладення УРП. Відповідне рішення ухвалюється у тримісячний строк з дня реєстрації робочим органом Міжвідомчої комісії заяви надрокористувача.

[633] У заяві необхідно серед іншого вказати коротку інформацію про свій досвід роботи в галузі використання надр, а також відомості про технічні і фінансові можливості для виконання робіт та про технології, що будуть застосовані при користуванні надрами, програму робіт на ділянці надр, розміри та види інвестування, додаткові пропозиції щодо виконання умов конкурсу тощо.
[634] Відповідно до частини 5 статті 7 Закону про УРП плата за участь у конкурсі, що відбувся, учасникам конкурсу не повертається.
[635] Частина 10 стаття 7 Закону про УРП
[636] Частина 5 статті 6 Закону про УРП

За загальним правилом, УРП укладається з переможцем конкурсу/ надрокористувачем не пізніше ніж через 12 місяців з дня опублікування результатів конкурсу/ з дня ухвалення рішення КМУ про укладення УРП без проведення конкурсу.

Розроблення проекту УРП здійснюється інвестором, крім окремих випадків розроблення проекту Міжвідомчою комісією за рішенням КМУ. Проект УРП підлягав оцінці впливу на довкілля (до грудневих змін[637]) та обов'язковій експертизі з фінансових, правових та інших питань, визначених Міжвідомчою комісією. Крім того, проект УРП узгоджується з органом місцевого самоврядування, на території якого розташована ділянка надр, що відповідно до УРП передається в користування[638].

Проект УРП підлягає узгодженню сторонами в частині істотних умов, що не були попередньо враховані учасниками в умовах конкурсу та пропозиціях інвестора. Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП.

Перший та остаточний варіант проекту УРП підлягають реєстрації Міжвідомчою комісією. Після реєстрації остаточного проекту, він надається сторонам УРП на підписання. Рішення про підписання угоди з боку держави приймається КМУ за наявності рішення Міжвідомчої комісії та погодження з органом місцевого самоврядування, на території якого розміщена ділянка надр (родовище корисних копалин), що передається в користування на умовах угоди.

Спеціальний дозвіл на користування надрами для виконання УРП надається без проведення аукціону. Держава сприяє видачі інших дозволів інвесторам УРП та їх підрядникам.

Державний контроль за виконанням УРП має здійснювати КМУ або уповноважений КМУ центральний орган виконавчої влади в порядку та на умовах, визначених УРП та Законом про УРП. Не рідше одного разу на п'ять років КМУ за участю уповноваженого центрального органу виконавчої влади повинен організувати та провести комплексну перевірку виконання умов, передбачених УРП.

Держава гарантує, що протягом дії УРП до інвесторів буде застосовуватись законодавство, чинне на момент укладення угоди, крім законодавства, що зменшує чи скасовує податки, спрощує ведення господарської діяльності тощо. Гарантії щодо стабільності норм законодавства не поширюються на зміни законодавства, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля.

Укладені УРП: В 2019 році активна діяльність за УРП не здійснювалася.

Станом на кінець 2019 р. наявна інформація щодо таких УРП, підписаних між Державою Україна в особі КМУ та:

[637] У грудні 2019 року вимога про здійснення оцінки впливу на довкілля щодо проекту УРП була замінена на обов'язок здійснення такої оцінки для провадження планової діяльності за УРП у випадках, передбачених законодавством. Зміни були внесені відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n114

[638] У грудні 2019 року обов'язок узгоджувати з відповідним органом місцевого самоврядування був виключений на підставі Закону України № 402-IX від 19.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n114

Інвестор	Ділянка	Дата підписання
Vanco International Limited	Прикерченська[639]	19 жовтня 2007 р.
Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. (вийшов з проекту в 2015 р.[640]) ТОВ «Надра Юзівська»	Юзівська[641]	24 січня 2013 р.
Chevron Ukraine B.V. (У 2014 р. повідомив в односторонньому порядку про вихід з УРП[642]) ТОВ «Надра Олеська»	Олеська[643]	5 листопада 2013 р.
ENI Ukraine Shallow Waters B.V. EDF Shallow Waters SAS ТОВ «Води України» АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»	Абіха, Кавказька, ділянки Маячна, структури Субботіна[644]	27 листопада 2013 р.

Після виходу Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. з угоди щодо сланцевої ділянки Юзівська у 2015 р., було оголошено новий конкурс із залучення інвестора. В 2016 році переможцем було визнано Yuzgaz B.V.[645], однак КМУ не погодив відступлення частки участі в УРП[646]. Yuzgaz B.V. оскаржив рішення КМУ в суді й воно було визнано протиправним[647]. В грудні 2018 КМУ погодив відступлення частки участі в УРП в розмірі 90% на користь Yuzgaz B.V.[648]. У грудні 2020 року КМУ прийняв рішення про придбання НАК «Нафтогаз України» 100% частки у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська», що належить НАК «Надра України» (99%) та її ДП «Український геологічний науково-виробничий центр» (1%)[649]. Для завершення купівлі-продажу необхідно отримати дозвіл на концентрацію від Антимонопольного комітету України.

Нові конкурси на укладення УРП*:* В лютому 2019 р. КМУ оголосив конкурси на укладання УРП для 9-ти ділянок[650]. В липні 2019 року переможцями визначено ТОВ «ВЕЛЛ КО»,

[639] Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: http://tsn.ua/groshi/kabmin-domovivsya-pro-rozrobku-shelfu.html
[11] http://ua.interfax.com.ua/news/general/299606.html
[641] Інформація щодо підписання УРП., режим доступу: http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/576-2013-%D1%80
[642] Режим доступу: http://ua.korrespondent.net/business/economics/3456069-Chevron-vidmovylasia-vid-proektu-z-osvoiennia-oleskoi-ploschi-zmi
[643] Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=246879555&cat_id=244276429
[644] Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=246879555&cat_id=244276429
[645] Див. http://nadraukrayny.com.ua/?p=681
[646] Див. http://ua.interfax.com.ua/news/general/381004.html
[647] Ухвала Вищого адміністративного суду України від 04.07.2017 р., режим доступу: http://www.reyestr.court.gov.ua/Review/67684356
[648] Розпорядження КМУ «Питання передачі прав та обов'язків інвестора, визначених Угодою про розподіл вуглеводнів» № 1089-р від 18.12.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1089-2018-%D1%80.
[649] Розпорядження КМУ від 16.12.2020 №1574-р «Деякі питання придбання акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» частки корпоративних прав», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1574-2020-%D1%80#Text
[650] На виконання постанов КМУ від 18.12.2018 р. № 1179, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1179-2018-%D0%BF, №1180, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1180-2018-п, № 1182, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1182-2018-%D0%BF, № 1183, режим доступу:

Oil&Gas overseas trading B. V. та ТОВ «Нафтогазексплуатація», Ukrainian Energy LLC, ТОВ «Гео Альянс Партнерство» та Geo Alliance Partnership B. V., ПАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобурління», АТ «Укргазвидобування» та Vermilion Ukraine Exploration B. V. [651]. 23 жовтня 2020 року ще тривають переговори та робота з підготовки текстів відповідних УРП[652].

6 березня 2019 року було оголошено конкурс на укладення УРП щодо ділянки Дельфін[653]. Міжвідомча комісія визнала переможцем *Trident Black Sea*, однак у вересні 2019 року КМУ до прийняття розпорядження про визначення переможцем *Trident Black Sea* скасував постанову про оголошення[654]. Виходячи з публічних джерел, 26 лютого 2020 року Держгеонадра анонсували перезапуск конкурсу по ділянці Дельфін[655].

В серпні 2019 року було оголошено ще 3 додаткові конкурси на укладення УРП[656]. Переможцями цих конкурсів було визнано наступних учасників: York Energy (UK) Holdings Limited, а також EP Ukraine B.V. - щодо 2 ділянок[657].

Оприлюднення УРП. Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП. Водночас, станом на 2019 рік законодавство не передбачало обов'язку оприлюднення змісту УРП, і тексти укладених УРП відсутні у вільному доступі. На звернення неурядових організацій щодо надання тексту таких угод для ознайомлення органи державної влади зазначають про неможливість розкриття інформації з угоди у зв'язку з її конфіденційним і службовим характером[658]. На дату цього Звіту Комітетом з дотримання Орхуської конвенції розглядається звернення МБО «Екологія-Право-Людина» щодо перешкоджанню реалізації

https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1183-2018-%D0%BF, № 1184, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1184-2018-%D0%BF, № 1186, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1186-2018-%D0%BF, № 1187, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1187-2018-%D0%BF, № 1188, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1188-2018-%D0%BF, № 1189, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1189-2018-%D0%BF Про проведення конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Варвинська, Русанівська, Бузівська, Зінківська, Іванівська, Балаклійська, Софіївська, Берестянська, Угнівська Міненерговугілля забезпечило розміщення оголошень про проведення вказаних конкурсів в офіційному друкованому виданні України газеті «Урядовий кур'єр», режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245343998&cat_id=193804&fbclid=IwAR0w3R6K7rRvZyO-a6ucrp8J4us7W37qaT1Ux-JVAfFuQGjt2pwDuhOAm1U

[651] Розпорядження КМУ «Про визначення переможців конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів» № 507-р від 05.07.2019 р., режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/npas/pro-viznachennya-peremozhciv-konkursiv-na-ukladennya-ugod-pro-rozpodil-vuglevodni-m-050719

[652] Інформація з офіційного сайту Міненерго, режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245483553

[653] Постанова КМУ «Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Дельфін» № 271 від 6 березня 2019 р. https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/271-2019-%D0%BF/ed20191008#Text. У постанові також є посилання на іншу постанову КМУ, якою конкурс було скасовано.

[654] Режим доступу до інформації про переможця конкурсу: https://expro.com.ua/novini/mjvdomcha-komsya-pdtrimala-zayavku-trident-black-sea-na-dlyanku-shelfu-delfn, https://expro.com.ua/novini/mjvdomcha-komsya-pdtrimala-zayavku-trident-black-sea-na-dlyanku-shelfu-delfn

[655] Інформація з офіційного сайту Держгеонадра, режим доступу: https://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-anonsuvali-perezapusk-konkursu-po-dilyanci-delfin/?hilite=%27%D0%B4%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%84%D1%96%D0%BD%27

[656] На виконання постанов КМУ від 18.12.2018 № 1178, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1178-2018-п, № 1181, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1181-2018-п, № 1185, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1185-2018-п про проведення конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Ічнянська, Охтирська, Грунівська Міненерговугілля забезпечило розміщення оголошень про проведення вказаних конкурсів в офіційному друкованому виданні України газеті «Урядовий кур'єр», режим доступу: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245388585

[657] Згідно розпорядження КМУ «Про визначення переможців конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів» від 29 квітня 2020 р. № 484-р, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/484-2020-%D1%80#Text

[658] Режим доступу до прикладів звернень та відповідей державних органів на них: https://www.unece.org/fileadmin/DAM/env/pp/compliance/C2015-118_Ukraine/Add.1-23.pdf

громадськістю права на доступ до екологічної інформації у зв'язку з нерозкриттям тексту УРП Юзівської та Олеської площ у 2013 році[659].

Фіскальний режим за УРП: Оподаткування за УРП здійснюється за спеціальними правилами, визначеним Податковим кодексом і самою угодою. Протягом строку дії УРП стягнення з інвестора більшості податків, крім податку на прибуток, ПДВ та рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, замінюється розподілом виробленої продукції. Інвестори також зобов'язані утримувати та сплачувати податок на доходи фізичних осіб та ЄСВ із заробітної плати та інших виплат своїм працівникам, а також сплачувати збори та мита за послуги державних органів. Податковий кодекс передбачає низку податкових та регуляторних пільг для інвесторів за УРП. Держава гарантує, що права та обов'язки інвестора при виконанні визначених УРП податкових зобов'язань будуть визначатися законодавством, чинним на момент укладення такої УРП (крім законодавства, що скасовує податки/збори або зменшує їх розмір).

Крім того, на дату цього Звіту у ВРУ зареєстровано два законопроекти, які передбачають додаткові пільги для інвесторів УРП зі значними інвестиціями та врегульовують особливості обліку операцій в рамках УРП[660].

6.6.5 Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин

1. Договори про спільну діяльність

Деякі суб'єкти господарювання, що мають спеціальний дозвіл на користування надрами, укладають договори про спільну діяльність з іншими суб'єктами господарювання.

Договір про спільну діяльність не є підставою для виникнення права на користування надрами, а лише регулює цивільно-правові відносини між сторонами договору.

За ДСД їхні учасники зобов'язуються спільно діяти без утворення окремої юридичної особи задля досягнення певної мети. Умови ДСД, у тому числі координація спільних дій учасників або ведення їхніх спільних справ, правовий статус виділеного для спільної діяльності майна, покриття витрат та збитків учасників, їх участь у результатах спільних дій та інші умови визначаються за домовленістю сторін.[661] Українське законодавство не містить спеціальних вимог до ДСД у сфері надрокористування, крім заборони вносити спеціальні дозволи як вклад до спільної діяльності.[662]

Укладення ДСД. Укладення ДСД із державними підприємствами і компаніями, частка держави в капіталі яких перевищує 50%, потребує погодження КМУ. Процедура укладення ДСД полягає в наступному:

1) Підприємство звертається до державного органу, до сфери управління якого воно

[659] Режим доступу до матеріалів справи: http://www.unece.org/environmental-policy/conventions/public-participation/aarhus-convention/tfwg/envppcc/envpppubcom/acccc2014118-ukraine.html

[660] Проект Закону «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо особливостей оподаткування суб'єктів господарювання, які реалізують інвестиційні проекти зі значними інвестиціями» №3761 від 01 липня 2020 року, Режим доступу: http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_2?id=&pf3516=3761&skl=10; проект Закону «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення оподаткування інвесторів за угодами про розподіл продукції» № 3791 від 3 липня 2020 року, режим доступу: http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69369

[661] Глава 77 Цивільного кодексу України № 435-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/435-15/ed20191128

[662] Ч. 9 статті 16 Кодексу про надра

належить.

2) Протягом місяця з дня надходження відповідного звернення орган управління готує за погодженням з Мінекономіки, Мінфіном, Фондом державного майна України, Міністерством юстиції України проект рішення КМУ.
   У зазначеному проекті вказуються істотні умови договору, укладення якого пропонується погодити, а саме: щодо забезпечення підвищення ефективності використання державного майна, захисту майнових інтересів держави, унеможливлення відчуження державного майна тощо[663].
3) Після погодження КМУ проекту рішення, поданого органом управління, сторони можуть укласти ДСД на умовах, встановлених у погодженні.

Державні органи, до сфери управління яких належить підприємство, повинні щоквартально подавати Мінекономіки інформацію щодо виконання цих ДСД. Мінекономіки узагальнює таку інформацію та надає висновки і пропозиції КМУ[664].

Оприлюднення ДСД. Законодавством не передбачена вимога щодо оприлюднення підписаних ДСД, і їхні тексти відсутні у вільному доступі. Разом з тим, відповідно до Закону про ІПВГ, Міненерго зобов'язаний публікувати інформацію про істотні умови ДСД разом з витягами з таких угод на своєму офіційному веб-сайті[665]. Крім того, звітування про платежі на користь держави в частині виконання ДСД здійснюється всіма суб'єктами господарювання, які здійснюють діяльність у видобувній галузі та є учасниками ДСД[666].

Інформація щодо ДСД, які діяли у 2019 р., викладена в ***Розділі 5.2.1*** Звіту.

Фіскальний режим. Для цілей оподаткування ПДВ дві чи більше особи, які здійснюють спільну діяльність без утворення юридичної особи, вважаються окремим платником податку. Господарські відносини між учасниками спільної діяльності прирівнюються до відносин на основі окремих цивільно-правових договорів.

Облік результатів спільної діяльності ведеться платником податку (резидентом або постійним представництвом нерезидента), уповноваженим на це іншими сторонами згідно з умовами договору, окремо від обліку господарських результатів такого платника податку. Уповноважений платник є відповідальним за адміністрування ПДВ та плати за користування надрами за ДСД[667]. Облік і сплата податку на прибуток на рівні ДСД не здійснюється, і кожен з учасників ДСД має вести власний облік і адміністрування цього податку.

2. *Договори концесії державного і комунального майна*

Концесія є окремою формою державно-приватного партнерства[668]. За договором концесії органи державної влади або місцевого самоврядування можуть передавати окремі

[663] П. 3 Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном, затверджений Постановою КМУ № 296 від 11.04.2012 р., режим доступу: http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/296-2012-%D0%BF

[664] П. 3 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном» № 296 від 11.04.2012 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/296-2012-%D0%BF

[665] П.3 ч.1 ст.5, ч.2 ст.11 Закону про ІПВГ

[666] Частина 4 статті 6 Закону про ІПВГ, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19/ed20180918

[667] Розділи II, III, V,XI Податкового кодексу

[668] Стаття 5 Закону України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2404-17/ed20191020#Text

видобувні об'єкти (наприклад, гірничозбагачувальні комбінати) в експлуатацію приватним особам. Такі приватні особи (концесіонери) отримують право вести діяльність, передбачену договором (зокрема, видобування), та отримувати прибуток і продукцію в результаті виконання його умов.

Хоча договір концесії і не надає права на користування надрами, цей вид договорів є прямо пов'язаним з видобуванням корисних копалин. Зокрема, договір концесії передбачає, що концесіонер буде виконувати види діяльності, чітко передбачені договором, та використовуватиме об'єкт концесії за його призначенням (для видобування корисних копалин), а концесієдавець матиме змогу перевіряти дотримання цієї та інших умов договору та розірвати його, якщо концесіонер їх порушує.

Нормативно-правова база для укладення договорів концесії. Правове регулювання відносин концесії в 2019 році визначав Закон України «Про концесії»[669]. Особливості регулювання оренди і концесії державних об'єктів, пов'язаних із видобуванням і переробкою кам'яного та бурого вугілля, передбачено Законом України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»[670]. 20 жовтня 2019 р. набрав чинності новий Закон України «Про концесію»[671], положення якого не поширюються на проекти з пошуку, розвідки родовищ та видобування корисних копалин[672], а також яким з вищевказаного спеціального закону вилучені норми щодо особливостей концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу.

Порядок укладення договору концесії у видобувній сфері до набрання чинності новим Законом про концесію. Першим кроком є затвердження КМУ переліку конкретних об'єктів права державної власності, які можуть надаватися в концесію за поданням відповідного центрального органу виконавчої влади. Перелік об'єктів права комунальної власності, які можуть надаватися в концесію, затверджують відповідні місцеві ради винятково на пленарних засіданнях.

Перелік державних підприємств, що можуть бути передані в концесію, був затверджений КМУ в 2017 році в рамках реформи управління державними підприємствами[673]. Мінекономіки опублікував на своєму офіційному сайті вказаний перелік (в редакціях за 2017-2018 роки), серед якого підприємств, пов'язаних з видобувною сферою, немає[674].

Рішення про надання концесії на об'єкт права державної власності за результатами концесійного конкурсу ухвалює КМУ або уповноважений ним орган виконавчої влади. Рішення щодо доцільності передачі об'єкта ПЕК в концесію ухвалює Міненерго, після чого здійснюється організаційно-технічна підготовка цього об'єкта до передачі.

---

[669] Закон України «Про концесії» №997-XIV від 16.07.1999 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/997-14/ed20191020#Text

[670] Закон України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» № 2269-XII від 10.04.1992 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/3687-17

[671] Закон України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/155-20

[672] Частина 6 статті 2 Закону України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р

[673] Публікація на сайті КМУ щодо стратегічного бачення управління державними підприємствами, режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/ua/news/250107939. Сукупність всіх переліків підприємств державної форми власності доступний за посиланням: http://www.me.gov.ua/Documents/MoreDetails?lang=uk-UA&id=f9b47f2c-50ae-41b3-abea-117ff9c4fab8&title=PrezentatsiiniMateriali

[674] Режим Режим доступу до переліку об'єктів державної власності, що можуть бути передані в концесію, за 2018 р.: https://www.me.gov.ua/Documents/Detail?lang=uk-UA&id=f9b47f2c-50ae-41b3-abea-117ff9c4fab8&title=PrezentatsiiniMateriali

Організацію і проведення концесійного конкурсу здійснює уповноважений КМУ або органом місцевого самоврядування орган влади (далі – уповноважений орган), а у випадку проведення концесійного конкурсу щодо об'єкта ПЕК - Міненерго.

Уповноважений орган оголошує проведення концесійного конкурсу та публікує інформацію про це в офіційних друкованих виданнях України або у відповідному друкованому виданні органу місцевого самоврядування. Оголошення про проведення конкурсу щодо об'єкта ПЕК може бути опубліковано на офіційному веб-сайті Міненерго. Зазначені оголошення мають містити зокрема відомості про: об'єкт концесії, розмір реєстраційного внеску, строк, на який надається концесія, строк подання заявок на участь у концесійному конкурсі тощо.

Претендент, який бажає взяти участь в конкурсі, має подати заявку протягом 60 (30 - щодо об'єкта ПЕК) календарних днів з дня оголошення конкурсу.

Заявка має містити інформацію про відповідність претендента встановленим технічним та фінансовим критеріям. Зокрема, у заявці серед іншого вказуються:

- Дані, які підтверджують можливість претендента забезпечити належне фінансування своєї концесійної діяльності (для підтвердження такої можливості претендент – резидент України має подати баланс підприємства, звіт про фінансові результати та їх використання, звіт про фінансово-майновий стан підприємства, а також розшифровку дебіторської та кредиторської заборгованості з позначенням дати їх виникнення[675]);
- Відомості щодо наявності досвіду та можливості технологічного і організаційного забезпечення такої діяльності. Водночас, у законодавстві немає деталізації, скільки досвіду необхідно мати та як визначається (не)можливість вказаного забезпечення концесійної діяльності;
- Для участі в конкурсі щодо об'єкта ПЕК додатково вказуються відомості, що підтверджують відповідність кваліфікаційним вимогам, передбаченим в оголошенні про проведення конкурсу. Законодавство не містить орієнтовного переліку кваліфікаційним вимог, які можуть висуватися до претендентів.

За загальним правилом, претендент не допускається до участі в конкурсі у разі неподання у заявці всієї необхідної інформації, подання її у неповному обсязі або подання неправдивої інформації[676]. Однак, якщо претендент подав заявку на конкурс щодо об'єкта ПЕК, то його заявка у таких випадках може бути відхилена з можливістю її повторної подачі в межах встановленого строку у разі усунення відповідних обставин, що стали підставою для відхилення.

Також претендент для реєстрації участі в конкурсі сплачує реєстраційний внесок у розмірі, визначному в оголошенні про проведення конкурсу. Розмір реєстраційного внеску може становити від 1 до 10 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян (НМДГ), а щодо

[675] П. 24 Положення про проведення концесійного конкурсу та укладення концесійних договорів на об'єкти права державної і комунальної власності, які надаються у концесію, затвердженого постановою КМУ № 642 від 12 квітня 2000 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/642-2000-%D0%BF#Text. Постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ № 1047 від 04.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1047-2019-%D0%BF#Text

[676] Згідно з частиною 2 статті 7 Закону про концесії

об'єктів ПЕК - від 1 до 1 000 НМДГ[677]. Реєстраційний внесок не підлягає поверненню. Наявність підтвердження сплати внеску є підставою для надання претенденту конкурсної документації.

Конкурсна комісія, створена уповноваженим органом, розглядає подані заявки, документи та матеріали з пропозиціями щодо умов концесії та готує висновки щодо визначення переможця. Переможцем концесійного конкурсу визнається претендент, який запропонував кращі умови здійснення концесії.

За загальним правилом, основними критеріями визначення переможця концесійного конкурсу, серед іншого, є:

- найбільш вигідна та надійна схема фінансування проекту (на стадіях будівництва або реконструкції об'єкта концесії);
- розмір витрат з експлуатації об'єкта концесії, який забезпечує оптимальну прибутковість від експлуатації об'єкта концесії, його самоокупність;
- найкоротші строки окупності об'єкта концесії;
- найкоротші строки будівництва або реконструкції об'єкта концесії;
- найкращі умови використання об'єкта концесії для надання послуг щодо задоволення громадських потреб;
- максимальне використання у концесійній діяльності працівників - громадян України[678].

Натомість, при проведенні конкурсу щодо об'єкта ПЕК конкурсна комісія враховує наступні критерії: розмір концесійної плати, показники інвестиційного проекту, зокрема, обсяг інвестицій, програма модернізації технологічного процесу та розвитку виробництва, рівень забезпечення соціальних гарантій[679].

Висновки конкурсної комісії подаються уповноваженому органу, який за результатами їх розгляду приймає рішення про переможця концесійного конкурсу, з яким не пізніше 3 місяців з дня опублікування результатів конкурсу повинен бути укладений договір концесії[680].

У разі, коли після оголошення конкурсу на участь у зазначеному конкурсі подав заявку лише один претендент, концесійний договір може бути укладений уповноваженим органом з цим претендентом шляхом погодження з ним істотних умов договору. Перелік істотних умов договору концесії визначений статтею 10 Закону про концесію, а щодо об'єкта ПЕК – додатково статтею 9 Закону про особливості оренди чи концесії об'єктів ПЕК, що перебувають у державній власності.

[677] Відповідно до частини 3 статті 7 Закону про концесії та частини 1 статті 8 Закону України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»

[678] П. 32 Положення про проведення концесійного конкурсу та укладення концесійних договорів на об'єкти права державної і комунальної власності, які надаються у концесію, затвердженого постановою КМУ № 642 від 12 квітня 2000 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/642-2000-%D0%BF#Text. Постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ № 1047 від 04.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1047-2019-%D0%BF#Text

[679] Відповідно до частини 12 статті 8 Закону України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»

[680] Згідно частини 6 статті 8 Закону про концесії

Концесійний договір укладається на строк, визначений у договорі, який має бути не менше 10 років та не більше 50 років. Після укладення концесійного договору, останній підлягає реєстрації.

Для видобувних підприємств, яким передано цілісний майновий комплекс на підставі концесійного договору, передбачена спрощена процедура оформлення дозвільних документів. Аналогічну процедуру встановлено також для договорів оренди цілісних майнових комплексів державних вугледобувних підприємств.

Майно, отримане у концесію, включається до балансу концесіонера з зазначенням, що це майно отримане у концесію. При цьому передача об'єктів у концесію не зумовлює перехід права власності на цей об'єкт до концесіонера та не припиняє права державної чи комунальної власності на ці об'єкти.

Концесійні платежі зараховуються відповідно до Державного бюджету або місцевого бюджету. Концесійні платежі встановлюються відповідно до Методики розрахунку концесійних платежів, яка визначається КМУ[681].

У 2019 р. законодавство не містило вимог щодо оприлюднення текстів та умов концесійних договорів, а їх тексти відсутні у вільному доступі. Як і з ДСД, інформація щодо істотних умов цих договорів разом з витягами з них підлягає розкриттю відповідно до нового Закону про ІПВГ. Реєстр концесійних договорів, який веде Фонд державного майна, є відкритим на сайті http://www.spfu.gov.ua/ua/content/spf-rent-consessions.html і містить інформацію про такі договори у вугільній галузі:

Таблиця 6.3: Чинні концесійні договори у видобувній сфері (станом на 11 грудня 2019 р.)

Дата реєстрації договору	Номер реєст-рації догово ру	Найменува -ння конце-сієдавця	Найменування концесіонера	Майно, що надане в концесію, його місцезнаходж ення	Розмір концесій-ного платежу	Термін, на який укладено концесійн ий договір
08.02.2012	006	Міненерго	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	ЦМК ДП «Ровеньки-антрацит»	17082812 - за перший квартал	З 30.12.2011 на 49 років
08.02.2012	007	Міненерго	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	ЦМК ДП «Свердлов-антрацит»	13058227 - за перший квартал	З 30.12.2011 на 49 років
05.06.2012	008	Міненерго	ТОВ «ДВ нафтогазовидобув-на компанія»	ЦМК ДП «Теплоелектро централь - «Есхар»	819340,30 - за перший квартал	На 49 років з 20.04.2012 по 19.04.2061

[681] Методика розрахунку концесійних платежів, затверджена постановою КМУ № 639 від 12.04.2000 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/639-2000-%D0%BF. **Постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ «Про затвердження Методики розрахунку концесійних платежів» № 706 від 12.08.2020**, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/706-2020-%D0%BF#n56

Відповідно до нового Закону про концесії, повноваження щодо ведення Реєстру концесійних договорів було передано Мінекономіки, після чого концесійні договори перестали бути у відкритому доступі. 27 травня 2020 року КМУ прийняв постанову[682], згідно якою з Переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних, був вилучений Реєстр концесійних договорів.

Фіскальний режим. Законодавством не передбачені особливості оподаткування діяльності за договорами концесії державного або комунального майна (з окремими винятками). Концесіонер отримує відповідні активи на свій баланс та веде видобувну діяльність від свого імені, сплачуючи усі належні податки і збори відповідно до законодавства.

Платежі за договорами оренди чи концесії цілісного майнового комплексу державного чи комунального підприємства (або їхніх структурних підрозділів), які зараховуються до бюджету, звільняються від ПДВ[683].

6.6.6 Використання місцевої складової у видобувній галузі

Українське законодавство не містить вимоги щодо використання місцевої складової як обов'язкової умови для отримання спеціального дозволу на користування надрами. При цьому тексти примірних угод про умови користування надрами передбачають обов'язок надрокористувача використовувати переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

Закон про УРП також містить положення про те, що УРП повинна передбачати обов'язки інвестора щодо:

- надання переваг продукції, товарам, роботам, послугам та іншим матеріальним цінностям українського походження за рівних умов стосовно ціни, строку виконання, якості, відповідності міжнародним стандартам;
- прийняття (наймання) на роботу на території України працівників для зазначених в угоді потреб переважно з громадян України та для організації їх навчання в обсягах, передбачених угодою.

Закон України «Про концесії» покладає на концесіонера зобов'язання (i) використовувати на об'єкті концесії технології, матеріали, техніку вітчизняного виробництва, якщо інше не передбачено умовами договору, (ii) укладати відповідно до законодавства трудові договори (контракти), як правило, з працівниками - громадянами України.

Українське законодавство станом на кінець 2019 року не містило вимоги щодо обов'язкового оприлюднення компаніями чи державними органами інформації стосовно місцевої складової як умови відповідних договорів, і така інформація була відсутня в публічному доступі.

[682] Постанова КМУ «Про внесення зміни в додаток до Положення про набори даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних» № 405 від 27 травня 2020 р, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/405-2020-%D0%BF/ed20200529#n2

[683] Див. пп. 196.1.15 п. 196.1 ст. 196 Податкового кодексу.

Водночас, в силу Закону про ІПВГ, прийнятого у 2018 р., Міненерго буде зобов'язане оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті інформацію про істотні умови угод про користування надрами, УРП, угод про спільну діяльність, що включатиме інформацію про соціальні зобов'язання, в тому числі положення про:

- участь у розвитку місцевої інфраструктури;
- використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях.

6.6.7 Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами

Відповідно до пункту а) Вимоги 6.1 Стандарту ІПВГ, якщо соціальні витрати видобувних компаній є обов'язковими згідно із законодавством або угодами з урядом, такі операції повинні бути розкриті.

Українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими.

Законом про ІПВГ, прийнятим у 2018 р., передбачений обов'язок суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, розкривати інформацію про участь у соціальних проектах чи програмах та загальну суму платежів щодо кожного соціального проекту чи програми з окремим визначенням тих, що реалізуються в місцях розміщення виробничих потужностей[684]. Водночас, поняття «соціального проекту чи програми» законом не визначено.

Пайова участь у розвитку місцевої інфраструктури

Відповідно до законодавства про містобудівну діяльність, особа, яка має намір щодо забудови земельної ділянки у відповідному населеному пункті та подала відповідну заяву, зобов'язана взяти участь у створенні і розвитку інженерно-транспортної та соціальної інфраструктури населеного пункту (ця вимога не поширюється, зокрема на будівництво об'єктів інженерної, транспортної інфраструктури та об'єктів енергетики)[685].

Така участь відбувається шляхом перерахування замовником коштів до відповідного місцевого бюджету коштів для створення і розвитку зазначеної інфраструктури на підставі договору, укладеного з органом місцевого самоврядування. Граничний розмір пайової участі в разі будівництва нежитлових будівель/споруд - 10% від його кошторисної вартості. Разом із тим, ця вимога стосується всіх компаній, а не лише видобувних.

У вересні 2019 р. було прийнято закон, що передбачає скасування зазначеного внеску з 2021 року[686].

[684] Частина 1 статті 6 Закону про ІПВГ

[685] Стаття 40 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» №3038-VI від 17.02.2011 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3038-17/ed20191201

[686] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання інвестиційної діяльності в Україні» № 132-IX від 20.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132-ix. Перехідний період передбачає, серед іншого, зменшення граничного розміру участі до 4% для нежитлових будівель/споруд, а також форма участі виключно грошовими коштами.

Фінансування соціальних та інфраструктурних потреб видобувними компаніями

Видобувні компанії можуть укладати з органами місцевого самоврядування угоди, за якими зобов'язуються фінансувати соціальні чи інфраструктурні потреби громади регіону, де провадять видобувну діяльність.

Процедура надання дозвільних документів на користування надрами передбачає, що видобувні компанії мають отримати погодження, серед іншого, і органів місцевого самоврядування - обласних[687], районних, міських, селищних, сільських[688] рад (залежно від виду корисної копалини та цілей користування надрами). Законодавство не визначає, в якому саме порядку органи місцевого самоврядування повинні розглядати клопотання про надання таких погоджень. Органи місцевого самоврядування визначають такий порядок самостійно для потреб конкретного регіону.

Органи місцевого самоврядування можуть:

- послуговуючись загальними нормами законодавства про місцеве самоврядування[689], затвердити порядок розгляду питань надрокористування в регіоні на рівні місцевого законодавства, наприклад:
    - Полтавська обласна рада затвердила (та пізніше оновила)690 порядок ухвалення рішень щодо погодження надання спеціальних дозволів та/або надання (переоформлення) гірничих відводів. Порядком передбачено, що під час надання висновків щодо можливості розгляду питання користування надрами враховується наявність угод з місцевими органами влади на фінансування об'єктів соціальної сфери територіальної громади (за місцем розташування ділянки надр) та обсяг фінансування об'єктів соціальної інфраструктури за попередній та поточний роки;
    - Чернігівська обласна рада затвердила порядок погодження клопотань про надання спеціальних дозволів на користування надрами691, яким постійній комісії обласної ради надається право здійснювати моніторинг та проводити обстеження ходу виконання соціальних угод надрокористувача. Інформація про участь у соціально-економічному розвитку місцевих територіальних громад за попередні та поточні роки включена до переліку обов'язкових відомостей, що повинні бути зазначені у висновку-пропозиції.
- ухвалювати рішення по кожному з погоджень окремо:

[687] Другий абзац п.9 Порядку надання спеціальних дозволів
[688] Третій абзац п.9 Порядку надання спеціальних дозволів
[689] Див., наприклад, статті 33,43,44 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/280/97-%D0%B2%D1%80/ed20191201
[690] Див. «Порядок розгляду обласною радою питань користування надрами на території Полтавської області», прийнятий рішенням дев'ятнадцятої сесії обласної ради сьомого скликання від 12.04.2018 р., режим доступу: http://www.oblrada.pl.ua/ses/7/19/717-.pdf. 19 жовтня 2018 р. порядок знову зазнав змін, згідно рішення обласної ради №899, режим доступу: https://oblrada-pl.gov.ua/uploads/nadra1.pdf
[691] Рішення Чернігівської обласної ради «Про затвердження Порядку погодження Чернігівською обласною радою клопотань про надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 34-12/VII від 28.03.2018 р., режим доступу: https://chor.gov.ua/images/Razdely/Norm_docum/Rishennia/7_sklykannia/12_sesiya/Dodatok_34.pdf

- Рівненська обласна рада у своїх рішеннях не зазначає умови погодження надання надр у користування[692]. Водночас, Постійна комісія ради, яка уповноважена надавати рекомендації обласній раді про погодження, надає рекомендації суб'єктам господарювання щодо укладення соціальних угод на вибірковій основі[693].
- Чернігівська обласна рада на практиці у своїх рішеннях про погодження надання спеціальних дозволів на видобування нафти і газу зобов'язувала суб'єктів господарювання укласти соціально-економічні угоди з місцевими радами, на території яких буде здійснюватися надрокористування, передбачивши фінансування заходів соціально-економічного розвитку цих територій[694].

Зазвичай повідомлення у ЗМІ щодо укладення угод, що передбачають соціальні витрати з боку видобувних компаній, не містять пояснень, чи такі угоди укладалися з метою отримання погоджень органами місцевого самоврядування конкретних дозвільних документів[695]. В 2019 році законодавство не зобов'язувало видобувні компанії оприлюднювати свої соціально-економічні угоди, укладені з місцевими громадами, чи зазначати мотивацію укладання таких угод (зокрема, чи було це умовою отримання окремих дозвільних документів.

Висновки до розділу

Нормативне регулювання видобувної діяльності було складним та історично характеризувалося недостатнім рівнем прозорості, у першу чергу на етапі отримання дозвільних документів (спеціальних дозволів на користування надрами).

У 2019 році були впроваджені ініціативи, спрямовані на підвищення прозорості та спрощення процедур у видобувній сфері. До таких ініціатив, зокрема, належать:

- Внесення змін до низки нормативно-правових актів у частині спрощення дозвільних процедур у нафтогазовій галузі та скорочення строків для вчинення державними органами процесуальних дій тощо).
- Активне проведення електронних аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами та запровадження нового виду аукціону - за методом покрокового зниження початкової ціни, який проводиться після визнання повторного аукціону таким, що не відбувся.
- Передбачення для іноземних юридичних осіб права участі в аукціоні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами.

[692] Режим доступу до рішень Рівненської обласної ради від 30 серпня 2019 року №1482 - https://ror.gov.ua/rishennya-oblasnoyi-radi-7-sklikannya/1482-pro-pogodzhennya-nadannya-nadr-u-koristuvannya-tovarist, від 30 серпня 2019 року №1483 - https://ror.gov.ua/rishennya-oblasnoyi-radi-7-sklikannya/1483-pro-pogodzhennya-nadannya-nadr-u-koristuvannya-tovarist , від 30 серпня 2019 року №1484 - https://ror.gov.ua/rishennya-oblasnoyi-radi-7-sklikannya/1484-pro-pogodzhennya-nadannya-nadr-u-koristuvannya-derzhavn

[693] Режим доступу до рекомендацій постійної комісії обласної ради з питань екології, природокористування, охорони навколишнього середовища та ліквідації наслідків Чорнобильської катастрофи від 27.08.2019 р. №6, №7 і №8 : https://ror.gov.ua/postiina-komisiya-z-pitan-ekologiyi-prirodokoristuvannya-oho

[694] Режим доступу до таких рішень Чернігівської обласної ради: https://chor.gov.ua/component/k2/item/7746-pro-pohodzhennia-nadannia-spetsialnoho-dozvolu-na-korystuvannia-n, https://chor.gov.ua/component/k2/item/7745-pro-pohodzhennia-nadannia-spetsialnoho-dozvolu-na-korystuvannia-n, https://chor.gov.ua/component/k2/item/7744-pro-pohodzhennia-nadannia-spetsialnoho-dozvolu-na-korystuvannia-n

[695] Наприклад, див.: http://www.gorodok-vlada.gov.ua/node/26424, https://ugv.com.ua/page/u-2017-roci-obsag-finansuvanna-ukrgazvidobuvannam-infrastrukturi-ta-socialnoi-sferi-poltavsini-stanoviv-blizko-50-mln-grn, https://poltava.to/project/5897/

- Пілотний запуск електронного кабінету надрокористувача, що після повного запровадження має надавати надрокористувачам спрощений доступ до відомостей про мінерально-сировинну базу, умови користування надрами, проектної документації тощо, а також дозволить реєструвати заяви на придбання державних послуг: надання геологічної інформації, отримання спеціальних дозволів; тощо.

Протягом 2020 року законодавство, яким було врегульовано отримання дозвільних документів у видобувній сфері, продовжувало зазнавати змін:

- Була затверджена нова Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, спрямована на запровадження прозорого та зрозумілого механізму визначення початкової ціни продажу спеціального дозволу на аукціоні, а також чіткий обрахунку розміру збору у випадках надання спеціальних дозволів без проведення аукціону.
- Набрав чинності новий порядок, яким запроваджені аукціони з продажу спецдозволів на користування надрами шляхом електронних торгів на постійній основі; тощо.

Водночас, не зменшується потреба і в подальших змінах, що дадуть змогу підвищити прозорість видобувних галузей. До таких змін можна віднести:

- Публічне розкриття інформації щодо даних, на основі яких визначаються ціни (вартість) спеціальних дозволів.
- Забезпечення публікації усіх спеціальних дозволів на користування надрами та додатків до них (у тому числі угод про умови користування надрами, особливих умов користування надрами, що зазначаються в дозволах).
- Відкритий доступ до тексту угод про розподіл продукції, концесійних договорів, договорів про спільну діяльність та інших угод про користування надрами, що укладені з видобувними підприємствами.
- Забезпечення внесення до ЄДР повної інформації про бенефіціарних власників видобувних компаній згідно з вимогою Стандарту ІПВГ (зокрема, щодо статусу політично значущої особи, характеру та міри бенефіціарного володіння тощо).
- Чітке визначення фінансових та технічних критеріїв, які встановлюються для заявників для участі аукціоні на одержання спеціальних дозволів на користування надрами, в конкурсі на укладення УРП.
- Затвердження та вдосконалення підзаконних актів для реалізації Закону про ІПВГ (наприклад, затвердження порядку розгляду справ про порушення Закону про ІПВГ та форми протоколу про таке порушення, вдосконалення форми звіту про платежі на користь держави для виконання вимог Стандарту ІПВГ).
- Спрощення доступу до інформації про суттєві платежі видобувних компаній, у тому числі - податкові (наразі доступ до бази даних щодо таких платежів від ДПС пов'язаний з технічними проблемами).
- Посилення ролі громад у відносинах з видобувними компаніями - зокрема, підвищення можливостей контролю за діяльністю компанії з боку громадськості там, де зачіпаються інтереси громади (особливо у світлі скасування деяких погоджень органів місцевого самоврядування щодо надання спецдозволів на користування надрами), розроблення уніфікованих підходів до укладання угод про співробітництво громад і видобувних компаній, розкриття текстів та публічний контроль за виконанням таких угод.

6.7 Бюджетний процес в Україні

Порядок складання, затвердження, виконання, звітування про виконання Державного та місцевих бюджетів та контролю за дотриманням бюджетного законодавства («бюджетний процес») детально регламентований Бюджетним кодексом. В 2019 р. бюджетний процес поділявся на чотири стадії (див. Малюнок нижче)[696]:

1) складання проектів бюджетів;

2) розгляд проекту та прийняття закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);

3) виконання бюджету, включаючи внесення змін до закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);

4) підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету і прийняття рішення щодо нього.

Особливості складання, розгляду та затвердження проекту державного бюджету за 2019 рік:

- На початковому етапі, 18 квітня 2018 року КМУ схвалив[697] Основні напрями бюджетної політики на 2019-2021 рр. і 16 травня направив їх на затвердження ВРУ разом із проектом постанови ВРУ «Про Основні напрями бюджетної політики на 2019 - 2021 роки».
- Розпорядники бюджетних коштів складали та надсилали Мінфіну бюджетні запити, що містили пропозиції з обґрунтуванням обсягу бюджетних коштів, необхідних для їх діяльності.
- На основі аналізу бюджетних запитів Мінфін розробляв проект Державного бюджету.
- КМУ схвалив проект Державного бюджету[698] та подав із відповідними супровідними документами ВРУ та Президенту України 15 вересня 2018 року у відповідності із положеннями Бюджетного кодексу[699].
- ВРУ розглянув та затвердив Закон про Державний бюджет України за спеціальною процедурою[700] 23 листопада 2018 року, до граничного законодавчо встановленого строку (до 1 грудня року, що передує плановому). Закон про Державний бюджет був підписаний Президентом України 7 грудня 2018 року.

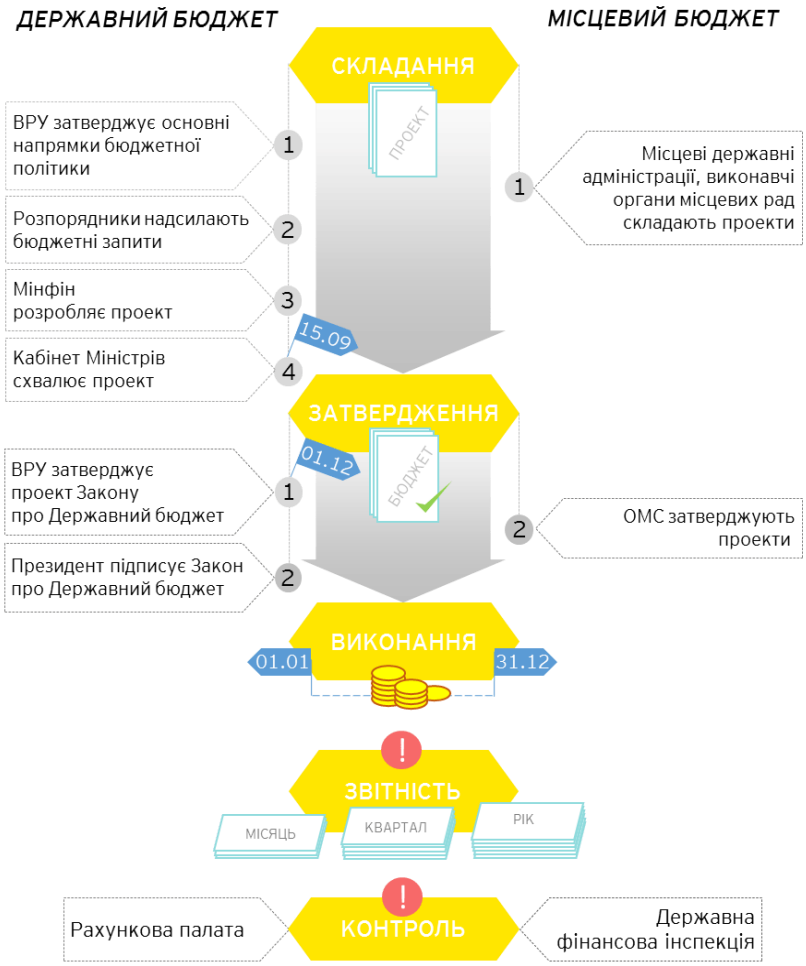
Процедура складання, розгляду та затвердження проектів місцевих бюджетів за 2019 рік:

- У тижневий строк з дня схвалення КМУ проекту Державного бюджету, Мінфін забезпечував доведення місцевим державним адміністраціям та виконавчим органам відповідних місцевих рад розрахунків прогнозних обсягів міжбюджетних трансфертів,

[696] Ст. 19 Бюджетного кодексу
[697] Розпорядження Кабінету Міністрів України від 18 квітня 2018 р. № 315-р «Про схвалення проекту Основних напрямів бюджетної політики на 2019–2021 роки» Режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-shvalennya-proektu-osnovnih-napryamiv-byudzhetnoyi-politiki-na-20192021-roki
[698] Постанова КМУ від 14.09.2018 р. №741. Режим доступу: https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-shvalennya-proektu-zakonu-ukrayini-pro-derzhavnij-byudzhet-ukrayini-na-2019-rik
[699] Ст. 37 Бюджетного Кодексу
[700] Гл. 27 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1861-17

методики їх визначення, організаційно-методологічних вимог та інших показників щодо складання проектів місцевих бюджетів.

- Місцеві державні адміністрації, виконавчі органи відповідних місцевих рад складали проекти місцевих бюджетів і готували проекти рішень про відповідні місцеві бюджети.
- Проект рішення про місцевий бюджет перед його розглядом на сесії відповідної місцевої ради схвалювався місцевою державною адміністрацією чи виконавчим органом відповідної місцевої ради.
- Місцеві бюджети затверджувалися рішенням відповідної місцевої ради до 25 грудня року, що передує плановому.
- Протягом двох тижнів після офіційного опублікування закону про Державний бюджет, здійснювалося коригування обсягів міжбюджетних трансфертів відповідно до затвердженого державного бюджету.



Малюнок 6.25: Бюджетний процес в Україні

Зміни до бюджетного процесу в частині складання проектів бюджетів згідно Закону від 6 грудня 2018 року № 2646-VIII «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо запровадження середньострокового бюджетного планування»:

Починаючи з 1 січня 2019 року (для цілей підготовки бюджетів за наступні роки) вносяться, зокрема, наступні зміни в бюджетний процес:

- В частині середньострокового бюджетного планування на державному рівні запроваджується складання Бюджетної декларації як документу державного стратегічного планування, який визначатиме основні засади бюджетної політики на середньостроковий період (замість Основних напрямів бюджетної політики на плановий рік та Прогнозу державного бюджету на наступні за плановим два бюджетні періоди, які скасовуються).
- Бюджетна декларація міститиме, зокрема, сукупні стелі видатків та стелі видатків головних розпорядників коштів державного бюджету, цілі та показники результату їх діяльності (фактичні та очікувані на середньостроковий період), загальну оцінку фіскальних ризиків.
- Також змінами передбачається оновлення бюджетного календаря, а саме встановлення строків підготовки Бюджетної декларації та інформації, необхідної для її складання.
- Запровадження середньострокового бюджетного планування на місцевому рівні передбачає складання місцевого фінансового плану, який ґрунтуватиметься на Бюджетній декларації. З 1 січня 2020 року місцеві фінансові органи щороку спільно з іншими головними розпорядниками бюджетних коштів, та з урахуванням Бюджетної декларації складає прогноз місцевого бюджету - документ середньострокового бюджетного планування, що визначає показники місцевого бюджету на середньостроковий період і є основою для складання проекту місцевого бюджету[701].
- Разом із проектом Державного бюджету, схваленим КМУ, разом із іншими матеріалами також подається інформація про фіскальні ризики (включаючи умовні зобов'язання і квазіфіскальні операції) та їх вплив на показники державного бюджету у плановому бюджетному періоді[702].

Виконання бюджетів за 2019 рік та внесення до них змін

- Виконання бюджету здійснювалось з 01 січня по 31 грудня календарного року відповідно до розпису (річного, квартального, місячного).
- Зміни до Державного бюджету могли бути внесені ВРУ з ініціативи Президента України, народних депутатів та КМУ у випадках, встановлених бюджетним законодавством, зокрема у разі підтвердженого відхилення від прогнозних показників, врахованих за його затвердження[703]. Проект закону про внесення змін до Закону про Державний бюджет розглядався ВРУ виключно за наявності експертного висновку Мінфіну.
- Зміни до закону про Державний бюджет України мали вноситися виключно законами про внесення змін до закону про Державний бюджет України[704]. Протягом 2019 року зміни до Державного бюджету приймалися чотири рази.

[701] Ст. 75-1 Бюджетного Кодексу
[702] Ст. 38 Бюджетного Кодексу (п. 12)-1)
[703] Ст. 160 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1861-17/, ст. 52 Бюджетного кодексу
[704] Ст. 52 Бюджетного кодексу

- Рішення про внесення змін до місцевих бюджетів ухвалювалось відповідними місцевими радами на підставі офіційного висновку місцевого фінансового органу.

Підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету за 2019 рік

- Звітність про виконання державного та місцевого бюджетів поділялась, зокрема, на оперативну, місячну, квартальну та річну[705]. Особливості подання кожного виду звітності встановлювались бюджетним законодавством.
- Річний звіт про виконання закону про Державний бюджет подавався КМУ Президенту України, ВРУ та Рахунковій палаті не пізніше 1 квітня року, наступного за звітним. Рахункова палата протягом двох тижнів готувала та подавала ВРУ висновки про використання коштів Державного бюджету України з оцінкою ефективності такого використання, а також пропозиції щодо усунення виявлених порушень. ВРУ розглядала річний звіт про виконання Державного бюджету за спеціальною процедурою.[706]

На всіх стадіях бюджетного процесу здійснювався аудит та оцінка ефективності управління бюджетними коштами, а також контроль за дотриманням бюджетного законодавства. Контроль за надходженням коштів до Державного бюджету України та їх використанням здійснювала Рахункова палата[707], що публікувала відповідні звіти на своєму веб-сайті[708].

В рамках інтегрованої інформаційно-аналітичної системи «Прозорий бюджет» надавався доступ до інформації про публічні кошти на всіх стадіях планування та використання, зокрема, про основні бюджетні показники, для інформування широкого кола громадськості в доступній формі про основні цілі, завдання та пріоритети бюджетної політики, джерела наповнення бюджету, обґрунтування бюджетних витрат, планові і досягнуті результати використання бюджетних коштів[709]. За допомогою Єдиного веб-порталу використання публічних коштів також можливо відстежувати витрати державного бюджету в режимі реального часу (можливий пошук за розпорядниками бюджетних коштів, за конкретними транзакціями, регіонами тощо)[710].

Державний фінансовий контроль, спрямований на перевірку дотримання бюджетного законодавства, зокрема аудит щодо законного та ефективного використання державних чи комунальних коштів і майна та виконання бюджетних програм, здійснює Державна аудиторська служба України.[711]

Додатково, для цілей визначення рівня забезпечення потреб та задоволення інтересів жінок і чоловіків та/або їх груп у процесі реалізації бюджетних програм, а також виявлення у відповідній сфері/галузі гендерних розривів, гендерної дискримінації та причин їх

[705] Ст. 58 Бюджетного кодексу
[706] Ст. 161-162 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1861-17#n1283
[707] Закон України «Про Рахункову палату» № 576-VIII від 02.07.2015 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/576-19
[708] Режим доступу: https://rp.gov.ua/FinControl/FinReports/?id=214
[709] Концепція була ухвалена Розпорядженням КМУ від 11 лютого 2016 № 92-р. Режим доступу до ресурсу: Є-data (edata.gov.ua)
[710] https://spending.gov.ua/new/
[711] Положення про Державну аудиторську службу України, затверджене Постановою КМУ № 43 від 3 лютого 2016 р., режим доступу: http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/43-2016-%D0%BF

виникнення, 2 січня 2019 року Мінфін затвердив Методичні рекомендації щодо впровадження та застосування гендерно орієнтованого підходу в бюджетному процесі[712].

Висновки до розділу

Порядок складення, затвердження, виконання, звітування про виконання державного та місцевих бюджетів, а також контролю за дотриманням бюджетного законодавства регламентовано Бюджетним кодексом України.

6 грудня 2018 року ВРУ ухвалила закон, що запровадив середньострокове бюджетне планування. Цей закон був спрямований на вдосконалення регулювання відносин, які виникають у процесі виконання бюджетів, звітування про їх виконання та контролю за дотриманням бюджетного законодавства. Також, з 1 січня 2020 року, ним вносяться зміни в процеси планування місцевих бюджетів (в частині складання прогнозів).

Проблематика подальшого впровадження середньострокового планування в Україні з 2020 року напряму пов'язана з економічною нестабільністю, яку викликала пандемія COVID-19, що значно ускладнює можливості для планування макроекономічних показників, що позначається на строкову виконанні всіх стадій бюджетного процесу.

Для бюджетного процесу в 2019 р. характерні централізація ухвалення рішень в ході бюджетного процесу та неможливість відстеження спрямування конкретних платежів від видобувних компаній після їх зарахування до бюджетів. Це звужує можливості місцевих громад у забезпеченні своїх потреб та може призводити до зниження стимулу громад у співпраці з видобувними компаніями. Попри це, останні тенденції щодо децентралізації бюджетних надходжень (зокрема, спрямування 5% рентної плати за видобування вуглеводнів до місцевих бюджетів починаючи з 2018 року, збільшення частки рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення, яка спрямовується до місцевих бюджетів, в 2019 році до 30%) є позитивним зрушенням.

[712] Наказ Мінфіну від 02.01.2019 № 1 «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо впровадження та застосування гендерно орієнтованого підходу в бюджетному процесі», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0001201-19#Text

7. Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище

7.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища

Збереження та відтворення навколишнього середовища, його захист від негативних наслідків господарювання (далі - «природоохоронна діяльність») регулює екологічне законодавство, законодавство про природокористування.

1. *Конституція України та міжнародні договори*

Основні положення природоохоронної діяльності закріплені **Конституцією України**, що визначає одним з основних обов'язків держави забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги.

Згідно з Конституцією, земля, її надра, атмосферне повітря, водні та інші природні ресурси в межах території України є об'єктами права власності українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.

Джерелами права про природоохоронну діяльність та частиною національного законодавства України є **чинні міжнародні договори, угоди та конвенції, ратифіковані ВРУ**, зокрема Угода про асоціацію між Україною та ЄС (в частині положень щодо захисту довкілля)[713], Декларація Конференції ООН з проблем оточуючого людину середовища[714], Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті[715] тощо.

Якщо міжнародним договором, згода на обов'язковість якого надана ВРУ, встановлено інші правила, ніж ті, що містяться в законодавстві України, то застосовуються правила міжнародного договору[716].

2. *Закони та підзаконні нормативно-правові акти*

Основний зміст правового регулювання суспільних відносин щодо охорони довкілля, раціонального використання та відтворення природних ресурсів і забезпечення екологічної безпеки визначено **законами України.** Вони є основою для розвитку відповідної підгалузі законодавства про природоохоронну діяльність.

Базовим законом, що регулює суспільні відносини природоохоронної діяльності та визначає основи організації охорони довкілля, є **Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»**[717] (далі - «Закон про охорону НПС»). Завданням цього закону є

[713] Угода про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони від 21 березня 2014 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/984_011/ed20151130
[714] Декларація Конференції Організації Об'єднаних Націй з проблем оточуючого людину середовища від 16 червня 1972 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_454#Text
[715] Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19 березня 1999 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_272#Text
[716] Ст. 71 Закону про охорону НПС
[717] Закон про охорону НПС

регулювання відносин у галузі охорони, використання і відтворення природних ресурсів, забезпечення екологічної безпеки, запобігання і ліквідації негативного впливу господарської та іншої діяльності на навколишнє природне середовище, збереження природних ресурсів, тощо[718].

Також велику роль в системі екологічного законодавства відіграють **кодекси** – Кодекс про надра, Земельний кодекс України[719], Лісовий кодекс України[720] та Водний кодекс України[721].

Зокрема, завданням Кодексу про надра є регулювання гірничих відносин з метою забезпечення раціонального, комплексного використання надр, охорони надр, гарантування при користуванні надрами безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища, а також охорона прав і законних інтересів підприємств, установ, організацій та громадян[722]. Згідно з Кодексом про надра, ***надра є виключною власністю українського народу і надаються тільки у користування***[723]. Кодекс про надра передбачає видачу спеціальних дозволів на користування надрами. В окремих випадках, в тому числі у випадку порушення норм законодавства, Кодекс про надра містить положення щодо припинення права користування надрами, визначає процедуру такого припинення[724].

Земельний, Лісовий та Водний кодекси України регулюють відносини, пов'язані з реалізацією прав на відповідні природні ресурси, встановлюють обов'язки користувачів природних ресурсів, визначають заходи державного управління та відповідальність за порушення земельного, лісового та водного законодавства тощо.

Також ціла низка інших законів України визначає основні принципи державної політики та регулює окремі питання у сфері природоохоронної діяльності:

1) «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.[725] (далі – «Закон про ОВД»),
2) «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24.06.2004 р.[726] (далі – «Закон про екологічний аудит»),
3) «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.[727] (далі – «Закон про стратегічну екологічну оцінку»),
4) «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.03.2005 р.[728],
5) «Про нафту і газ» № 2665-III від 12.07.2001 р.
6) «Про охорону атмосферного повітря» № 2707-XII від 16.10.1992 р.[729],

[718] Ст. 1 Закону про охорону НПС
[719] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14/ed20191229
[720] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3852-12/ed20191020
[721] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-%D0%B2%D1%80/ed20171218
[722] Ст. 2 Кодексу про надра
[723] Ст. 4 Кодексу про надра
[724] Ст. 26 Кодексу про надра
[725] Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року , https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2059-19#Text
[726] Закон України «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24 червня 2004 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1862-15#Text
[727] Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20 березня 2018 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19/print1513861440318984#Text
[728] Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06 вересня 2005 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15#Text
[729] Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16 жовтня 1992 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2707-12#Text

7) «Про відходи» № 2707-XII від 05.09.1998 р.[730],
8) «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28.02.2019 р.[731],
9) «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 19.04.2011 р.[732] тощо.

Підзаконні нормативно-правові акти також мають важливе значення у сфері природокористування, зокрема постанови ВРУ[733], розпорядження КМУ[734], укази Президента України, накази міністерств тощо.

Оскільки обов'язки у сфері природоохоронної діяльності покладені на різні гілки влади, екологічні питання також регулюються **іншими неспеціалізованими законами та підзаконними нормативно-правовими актами** (наприклад, ПКУ встановлює порядок справляння екологічного податку та рентної плати, тощо).

7.2. Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища

Згідно з Конституцією, фізичні особи та суб'єкти господарювання мають право користуватися природними ресурсами. Різновидами права природокористування в Україні, які найчастіше набуваються видобувними компаніями, є право користування надрами, право землекористування, водокористування тощо. Важливими принципами природокористування є його цільовий характер, плановість і тривалість, ліцензування та лімітування тощо.

Використання природних ресурсів в господарській діяльності здійснюється в порядку **спеціального використання,** в межах якого природні ресурси надаються на підставі ***спеціальних дозволів***[735].

В межах спеціального природокористування видобувні компанії можуть отримувати дозволи на користування надрами, спеціальне водокористування, на використання лісових ресурсів, дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, здійснення операцій у сфері поводження з відходами тощо[736]. На практиці

[730] Закон України «Про відходи» № 2707-XII від 5 вересня 1998 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/187/98-вр#Text
[731] Закон України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28 лютого 2019 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2697-19#Text
[732] Закон України «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 03 липня 2020 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3392-17#Text
[733] «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР1 від 5 березня 1998 року , «Про стан дотримання вимог природоохоронного законодавства при здійсненні діяльності, пов'язаної з надрокористуванням в Україні» № 1310-IV2 від 20 листопада 2003 року тощо.
[734] «Про схвалення Концепції національної екологічної політики України на період до 2020 року» № 880-р4від 17 жовтня 2007 року , «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30 березня 1998 року , тощо.
[735] Ст. 38 Закону Про охорону НПС
[736] Закон України «Про Перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» 3392-VI від 19 травня 2011 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3392-17/ed20200703#Text

більшість дозволів на природокористування видаються безоплатно[737]. Водночас, за видачу спеціальних дозволів на користування надрами стягується збір.

Отже, видобувні компанії отримують права на користування природними ресурсами на основі спеціальних дозволів. Водночас, на них покладається ряд обов'язків, пов'язаних з дотриманням раціональних умов використання природних ресурсів, запобігання негативним екологічним наслідкам, що визначені нижче.

1. ***Обов'язок дотримання екологічного законодавства та раціональне використання природних ресурсів.***

Відповідно до природоохоронного законодавства, використання природних ресурсів здійснюється з додержанням обов'язкових екологічних вимог. Зокрема, Закон про охорону НПС, встановлює такі вимоги[738]:

- раціонального і економного використання природних ресурсів на основі широкого застосування новітніх технологій;
- здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, негативному впливу на стан навколишнього природного середовища;
- здійснення заходів щодо відтворення відновлюваних природних ресурсів, тощо

2. ***Обов'язок щодо проведення рекультивації порушених земель внаслідок діяльності видобувних компаній.***

Землі, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід та у гідрологічному режимі внаслідок проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних робіт, підлягають рекультивації[739]. ***Рекультивація порушених земель*** - це комплекс організаційних, технічних і біотехнологічних заходів, спрямованих на відновлення ґрунтового покриву, поліпшення стану та продуктивності порушених земель[740], що здійснюється за рахунок фізичних та юридичних осіб, з ініціативи або вини яких порушено ґрунтовий покрив[741]. Відповідні заходи з рекультивації передбачаються робочим проектом землеустрою, проектами будівництва гірничодобувних об'єктів.

[737] Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та дозвіл на спеціальне водокористування є безкоштовними. Також, станом на сьогодні у законодавстві відсутня процедура видачі дозволу на здійснення операцій у сфері поводження з відходами. Згідно з ст.4-1 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», документи дозвільного характеру видаються безоплатно, якщо інше не встановлено законом, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15#n92

[738] Ст. 40 Закону Про охорону НПС

[739] Ст. 166 Земельного кодексу України, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14#n1626

[740] Зокрема, відповідно до Закону України «Про охорону земель», при проведенні гірничодобувних, геологорозвідувальних та інших робіт, пов'язаних з порушенням ґрунтового покриву, відокремлена ґрунтова маса підлягає зняттю, складуванню, збереженню та перенесенню на порушені або малопродуктивні земельні ділянки відповідно до робочих проектів землеустрою. Об'єм ґрунтової маси, що підлягає зняттю і роздільному складуванню, визначається в робочих проектах землеустрою. Рекультивація земельних ділянок здійснюється шляхом пошарового нанесення на малопродуктивні земельні ділянки або ділянки без ґрунтового покриву знятої ґрунтової маси, а в разі потреби - і материнської породи в порядку, який забезпечує найбільшу продуктивність рекультивованих земель.

[741] Ст. 52 Закону України «Про охорону земель», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/962-15#Text

Також проект рекультивації земель, порушених під час проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин є істотною умовою УРП[742]. Обов'язок щодо рекультивації земель встановлюється і іншим законодавством[743].

Держгеокадастр здійснює державний контроль за виконанням умов зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту під час проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних робіт, пов'язаних із порушенням ґрунтового покриву, своєчасного проведення рекультивації порушених земель в обсягах, передбачених робочим проектом землеустрою[744].

3. ***Обов'язок щодо здійснення платежів, пов'язаних з отриманням права на природокористування, та податкових платежів.***

В зв'язку з природокористуванням та залежно від видів природних ресурсів, обсягу прав та обмежень, встановлених відповідними спеціальними дозволами, видобувні компанії - власники таких дозволів можуть сплачувати такі податкові платежі:

1) **рентну плату** за використання природних ресурсів, а саме:
    a. користування надрами для видобування корисних копалин;
    b. користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;
    c. спеціальне використання води;
    d. спеціальне використання лісових ресурсів.
2) **екологічний податок** як компенсацію збитків, завданих навколишньому природному середовищу внаслідок його забруднення шляхом здійснення:
    a. викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;
    b. скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти;
    c. розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах (крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини на власних територіях);
    d. утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені);
    e. тимчасового зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензії строк.

Правила оподаткування рентною платою та екологічним податком, а також їх розподіл між бюджетами різних рівнів викладені в розділі 6.5 цього Звіту.

[742] Ст. 8 Закону України про УРП, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14#Text
[743] Ст. 50 Кодексу про надра, ст. 166 Земельного кодексу України, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14#n1626 , ст. 18, 46, 52, 55, Закону України «Про охорону земель», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/962-15#Text, ст. 54 Закону України «Про землеустрій», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-15#Text
[744] Ст. 18-1 Закону України «Про охорону земель», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/962-15#Text

4. ***Обов'язок компенсації заподіяної шкоди середовищу та його відновлення у зв'язку з порушеннями природоохоронного законодавства в процесі ведення господарської діяльності.***

Такий обов'язок передбачається Законом про охорону НПС[745] і низкою спеціального законодавства у сфері використання природних ресурсів, зокрема Водним кодексом[746], Законом про охорону атмосферного повітря, Законом про відходи, Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами[747] тощо.

Окремі дозволи на користування природними ресурсами містять спеціальні обов'язки щодо відновлення навколишнього середовища. Зокрема спецдозволи на користування надрами (в угодах про умови користування надрами) передбачають, що в разі зупинення дії дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії дозволу[748].

Також, Порядок видачі дозволів на спеціальне водокористування передбачає наявність у такому дозволі відомостей щодо природоохоронних заходів та строків їх реалізації[749], що спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних та інших природних ресурсів тощо.

7.3 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища

Управління охороною навколишнього природного середовища полягає у здійсненні в цій галузі функцій спостереження, дослідження, стратегічної екологічної оцінки, оцінки впливу на довкілля, контролю, прогнозування, програмування, інформування та іншої виконавчо-розпорядчої діяльності[750].

Метою управління в галузі охорони навколишнього природного середовища є реалізація законодавства, контроль за додержанням вимог екологічної безпеки, забезпечення проведення ефективних і комплексних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання природних ресурсів, досягнення узгодженості дій державних і громадських органів у галузі охорони навколишнього природного середовища.

[745] Ст. 12 Закону про охорону НПС
[746] Ст. 111 Водного кодексу передбачає обов'язок для фізичний осіб та суб'єктів господарювання з відшкодування збитків, що завдані ними внаслідок порушень водного законодавства, в розмірах і порядку, встановлених законодавством України, та ліквідації шкідливих наслідків діяльності
[747] Ст. 21 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-n#n11
[748] Примірні угоди на користування надрами на сайті Держгеонадра, https://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/
[749] Перелік природоохоронних заходів в самому спецдозволі, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0887-17#Text
[750] Ст. 16 Закону про охорону НПС.

Формування основних засад державної політики у галузі охорони навколишнього природного середовища покладаються на Верховну Раду України, Верховну Раду АРК. Окремі повноваження також покладаються на місцеві ради.

Державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища здійснюють Кабінет Міністрів України, Рада міністрів АРК, центральні органи державної влади, місцеві ради та виконавчі органи сільських, селищних, міських рад, місцеві державні адміністрації відповідно до законодавства України.

Основними **спеціально уповноваженими органами**, діяльність яких має вплив на видобувний сектор, є **Мінприроди** (з вересня 2019 року - **Мінекоенерго**) та підпорядковані йому центральні органи виконавчої влади:

- Держекоінспекція;
- Держгеонадра;
- Державне агентство водних ресурсів України;
- Державне агентство лісових ресурсів України.

Також контроль за дотриманням земельного законодавства, використанням та охороною земель, родючістю ґрунтів тощо здійснює **Держгеокадастр**.

Детальна інформація про основні повноваження вищевказаних органів, у тому числі у сфері довкілля, зазначена в ***Розділі 6.2*** та **Додатку 5** до цього Звіту.

7.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище

7.4.1 Державна система моніторингу довкілля

Система державного моніторингу навколишнього природного середовища запроваджена з метою забезпечення збору, обробки, збереження та аналізу інформації про стан навколишнього природного середовища, прогнозування його змін та розробки науково обґрунтованих рекомендацій для прийняття ефективних управлінських рішень[751]. Запровадження цієї системи здійснювалось згідно з Концепцією Державної програми проведення моніторингу навколишнього природного середовища, затвердженою КМУ[752].

Порядок здійснення державного моніторингу навколишнього природного середовища визначається КМУ[753].

Методологічне забезпечення об'єднання складових частин і компонентів системи моніторингу покладається на Мінприроди. Спостереження за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення здійснюється спеціально

[751] Ст. 22 Закону України про охорону НПС
[752] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції Державної програми проведення моніторингу НПС» № 992-р від 31 грудня 2004 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/992-2004-р#Text
[753] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30 березня 1998 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/391-98-п#Text

уповноваженими державними органами відповідно до Положення про державну систему моніторингу довкілля[754] та порядками і положеннями про державний моніторинг окремих складових довкілля (вод[755], атмосферного повітря[756], земель[757]). Підприємства, установи та організації, діяльність яких призводить або може призвести до погіршення стану навколишнього природного середовища, також зобов'язані здійснювати такі спостереження та безоплатно передавати відповідним державним органам аналітичні матеріали своїх спостережень.

Хоча окрема інформація про стан довкілля публікується у відкритому доступі[758], на дату підготовки Звіту в Україні відсутня повноцінна інтегрована інформаційна система про стан навколишнього середовища та результати державного моніторингу довкілля.

У деяких областях України тестуються автоматизовані інформаційні системи регіонального екологічного моніторингу[759], і досвід їх впровадження може бути використаний для створення загальнодержавної бази даних.

7.4.2 Ведення баз даних природних ресурсів

Для обліку кількісних, якісних та інших характеристик природних ресурсів, обсягу, характеру та режиму їх використання ведуться ***державні кадастри*** природних ресурсів відповідно до порядків, що визначаються КМУ[760].

Зокрема, ***державний земельний кадастр*** функціонує як єдина державна геоінформаційна система відомостей про землі, розташовані в межах кордонів України, їх цільове призначення, обмеження у їх використанні, а також дані про кількісну і якісну характеристику земель, їх оцінку, про розподіл земель між власниками і користувачами. Державний земельний кадастр є основою для ведення кадастрів інших природних ресурсів[761].

---

[754] Згідно з Постановою КМУ, що визначає порядок здійснення такого моніторингу, моніторинг довкілля здійснюється Мінекономіки, Мінприроди, ДАЗВ, Держгеонадрами, Мінрегіоном, ДКА, а також ДСНС, Держлісагентством, Держводагентством, Держгеокадастром та їх територіальними органами, підприємствами, установами та організаціями, що належать до сфери їх управління, обласними, Київською та Севастопольською міськими держадміністраціями, а також органом виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища

[755] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного моніторингу вод» № 758 від 19 вересня 2018 р., https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/758-2018-%D0%BF#Text

[756] Постанова КМУ «Деякі питання здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря» № 827 від 14 серпня 2019 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/827-2019-%D0%BF#Text

[757] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про моніторинг земель» № 661 від 20 серпня 1993 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/661-93-%D0%BF#Text; Наказ Міністерства аграрної політики України «Про затвердження Положення про моніторинг ґрунтів на землях сільськогосподарського призначення» № 51 від 26 лютого 2004 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0383-04#Text

[758] Наприклад, аналітичні огляди, довідки та ін. про стан довкілля окремих областей та інша інформація в розділі "Екологічний моніторинг" на сайті Мінприроди (https://mepr.gov.ua/timeline/Ekologichniy-monitoring.html), інформація щодо державного моніторингу поверхневих вод, опублікована Держводагентством у форматі відкритих даних (https://data.gov.ua/dataset/ee2bc3b0-42d4-4f19-8d96-913cd9d1f02a), а також інтерактивна карта "Моніторинг та екологічна оцінка водних ресурсів України" (http://monitoring.davr.gov.ua/EcoWaterMon/GDKMap/Index), електронний реєстр лісорубних квитків на сайті Держлісагентства (https://lk.ukrforest.com/forest-tickets/index) тощо.

[759] Наприклад, центр екологічного моніторингу при Дніпропетровській обласній раді (https://ecomonitoring.info/), який збирає та оновлює на сайті інформацію про забруднення атмосферного повітря, метеорологічні параметри, параметри води, гамма-радіацію та шумове навантаження в межах області; автоматизована система екологічного моніторингу в Донецькій області (http://193.110.113.83:8091/asemDR/WFWater.aspx), яка збирає інформацію про моніторинг атмосферного повітря, поверхневих вод, морської води, ґрунтів, підземних вод, зелених насаджень

[760] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів» № 1781 від 28 грудня 2001 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1781-2001-п#Text

[761] Ст. 193 Земельного кодексу України

Доступ до відомостей державного земельного кадастру можна отримати безпосередньо через Публічну кадастрову карту (доступ за посиланням).

Згідно з законодавством, родовища, в тому числі техногенні, запаси і прояви корисних копалин підлягають обліку у ***державному кадастрі родовищ і проявів корисних копалин*** та ***державному балансі запасів корисних копалин***, що ведеться у порядку, встановленому КМУ[762].

Державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин повинен містити відомості про кожне родовище, включене до Державного фонду родовищ корисних копалин, щодо кількості та якості запасів корисних копалин і наявних у них компонентів, гірничо-технічних, гідрогеологічних та інших умов розробки родовища та його геолого-економічну оцінку, а також відомості про кожний прояв корисних копалин[763].

Інформацію стосовно родовищ можна отримати безпосередньо через Публічну кадастрову карту, а саме: дані стосовно спецдозволів, які видано Держгеонадрами, інформацію про місця скупчення корисних копалин та нафтогазових свердловин.

Згідно з положеннями Водного кодексу України, з метою систематизації даних державного обліку вод та визначення наявних для використання водних ресурсів ведеться ***Державний водний кадастр***[764] (доступний за посиланням на окремому сайті або на порталі відкритих даних).

Державний лісовий кадастр на території України ведеться з метою ефективної організації охорони і захисту лісів, раціонального використання лісового фонду України, відтворення лісів, здійснення систематичного контролю за якісними і кількісними змінами лісів. Державний лісовий кадастр ведеться на основі державного земельного кадастру[765].

Фактично, дані щодо лісів можна отримати при перегляді шару «Ліси» на публічній кадастровій карті, а саме: можна отримати інформацію про код підприємства, у господарюванні якого знаходиться ділянка; номер лісництва; назву лісництва; назву ділянки (лісового урочища)[766].

Також законом передбачено ведення ***регіональних кадастрів***. Регіональні кадастри природних ресурсів є систематизованим зведенням відомостей про кількісні, якісні та інші характеристики усіх природних ресурсів, виявлених на території Автономної Республіки Крим, областей, мм. Києва та Севастополя, а також про обсяг, характер і режим їх використання[767].

Додатково, у вільному доступі на сайті Держгеоінфо містяться такі набори відкритих даних:

- Реєстр нафтових та газових свердловин (доступ за посиланням)

[762] Ст. 42 Кодексу України про надра, Постанова КМУ «Про затвердження Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» № 75 від 31 січня 1995 року, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/75-95-п#Text
[763] Ст. 43 Кодексу України про надра
[764] Ст. 27 Водного кодексу України
[765] Ст. 49 Лісового кодексу України
[766] Інформація на офіційному сайті Державного агентства лісових ресурсів України, http://dklg.kmu.gov.ua/forest/control/uk/publish/article?art_id=205115&cat_id=32888
[767] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів» № 1781 від 28 грудня 2001 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1781-2001-%D0%BF#Text

- Інтерактивні карти спецдозволів на користування надрами (доступ за посиланням)
- Державна геологічна карта України (доступ за посиланням)
- Електронний каталог фонду геологічних матеріалів (доступ за посиланням)
- Протоколи затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин (доступ за посиланням) тощо.

Згідно з Законом про охорону НПС, підлягають державному обліку об'єкти, що шкідливо впливають або можуть вплинути на стан довкілля, види та кількість шкідливих речовин, що потрапляють у навколишнє природне середовище, види й розміри шкідливих фізичних та біологічних впливів на нього[768]. Також надання екологічної інформації щодо об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля, здійснюється шляхом щоквартального інформування населення через ЗМІ про такі об'єкти та про стан навколишнього природного середовища в районі впливу цих об'єктів[769].

На сайті Мінприроди можна отримати інформацію щодо ТОП-100 найбільших забруднювачів за 2017-2018 роки (доступ за посиланням щодо 2017 та 2018), а також екологічні набори відкритих даних (наприклад, перелік об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля в Україні по викидах в атмосферне повітря, утворенню відходів, скидах забруднених стічних вод у водні об'єкти тощо; доступ за посиланням). Водночас, частина матеріалів щодо забруднювачів довкілля відсутня в повному обсязі у відкритих джерелах або не оновлювалася у 2019 році.

Отже, українське законодавство встановлює вимоги щодо збору, обробки та надання у вільних доступ населення інформації щодо природних ресурсів та екологічного стану довкілля. Частина такої інформації публікується та є у вільному доступі, проте практична реалізація цих законодавчих вимог потребує вдосконалення.

7.4.3 Заходи задля забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля

Оцінка впливу на довкілля (далі – «ОВД»)

ОВД здійснюється з метою запобігання шкоді довкіллю від провадження господарської діяльності, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

23 травня 2017 року на забезпечення зобов'язань, передбачених Угодою про асоціацію з ЄС та відповідно до Директиви 2011/92/ЄС про оцінку впливу окремих державних і приватних проектів на навколишнє середовище, ВРУ прийняла Закон про ОВД, що був введений в дію з 18 грудня 2017 року та згідно з яким:

[768] Ст. 24 Закону про охорону НПС.
[769] Наказ Мінприроди «Про затвердження Положення про щоквартальне інформування населення через ЗМІ про об'єкти, які є найбільшими забруднювачами навколишнього природного середовища» № 397 від 1 листопада 2005 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1510-05#Text

- процедуру екологічної експертизи було замінено процедурою ОВД (з урахуванням того, що вже отримані висновки державної екологічної експертизи надалі зберігають чинність та мають статус висновку з ОВД)[770];
- запроваджено новий дозвільний документ - висновок з ОВД, який необхідно отримати перед початком планованої діяльності (на відміну від висновку державної екологічної експертизи, який отримувався вже в процесі діяльності).

Перелік видів планованої діяльності, яка вимагає одержання висновку з ОВД, наведений у Законі про ОВД та включає видобування корисних копалин загальнодержавного значення, видобування, зберігання та переробку вуглеводневої сировини, будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу тощо. При визначенні необхідності проведення ОВД враховуються критерії визначення планованої діяльності та об'єктів, що не підлягають ОВД[771]. В порівнянні зі старим законодавством, перелік планованої діяльності значно розширено.

Крім основних видів діяльності, видобувні компанії зазвичай мають проводити ОВД для супутніх видів планованої діяльності, таких як реконструкція установок, утилізація відходів, спорудження інфраструктурних об'єктів тощо.

Процедура ОВД включає наступні етапи:

1) повідомлення Мінприроди / уповноваженого територіального органу (обласних, міської Київської, Севастопольської державних адміністрацій, органу виконавчої влади АРК з питань екології та природних ресурсів) про плановану діяльність (з можливістю громадськості надати зауваження/пропозиції);
2) складення суб'єктом господарювання звіту з ОВД;
3) проведення обов'язкового громадського обговорення звіту з ОВД (при цьому критерії повноти врахування думки громадськості не встановлені)[772];
4) аналіз Мінприроди чи уповноваженим територіальним органом інформації[773] та безоплатне надання висновку з ОВД, який визначає допустимість / обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження;
5) врахування висновку з ОВД у рішенні про провадження планованої діяльності (в тому числі для цілей видачі спеціального дозволу на користування надрами).

Всі документи, передбачені в рамках процедури ОВД, підлягають оприлюдненню в Єдиному реєстрі з ОВД за посиланням: http://eia.menr.gov.ua.

[770] Процедура екологічної експертизи була передбачена Законом України «Про екологічну експертизу» № 45/95-ВР від 09.02.1995 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/45/95-вр#o222, що втратив чинність з прийняттям Закону про ОВД.
[771] Постанова КМУ «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» від № 1010 13.12.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1010-2017-п
[772] Див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» № 989 від 13.12.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/989-2017-п
[773] Додатково див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» від 13 грудня 2017 р. № 1026, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1026-2017-%D0%BF/ed20191224#Text

Провадження планованої господарської діяльності забороняється, якщо надрокористувачем не забезпечено в повному обсязі додержання екологічних умов, передбачених у висновку з ОВД.

За невиконання екологічних умов висновку з ОВД для суб'єкта господарювання встановлено дисциплінарну, адміністративну, цивільну та кримінальну відповідальність.

Також діяльність, що провадиться з порушенням законодавства про ОВД, може бути:

- тимчасово заборонена (зупинена) - до виконання встановлених у висновку з ОВД екологічних умов зупиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання;
- припинена - повністю припиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання[774].

Рішення про тимчасову заборону (зупинення) або припинення діяльності приймається судом за позовом Держекоінспекції.

З огляду на тривалість процедури з одержання висновку ОВД, з 8 червня 2018 року була запроваджена можливість укладення договорів щодо придбання (в тому числі сплати вартості) спеціальних дозволів на користування надрами з відкладальною обставиною – до одержання позитивного висновку з ОВД протягом 6 місяців з дати реєстрації повідомлення про плановану діяльність[775].

Тимчасово, у разі подання документів на одержання спеціального дозволу на користування надрами до 1 вересня 2019 року, надрокористувачі мали право отримати спеціальний дозвіл (або продовжити строк дії існуючого спеціального дозволу) до одержання позитивного висновку з ОВД, однак обов'язок його одержання включався до особливих умов такого дозволу.

Крім того, з 29 грудня 2019 року був скасований обов'язок проведення ОВД проектів УРП – таким чином, інвестор зобов'язаний провести ОВД планованої діяльності до її проведення, але вже після укладення УРП[776].

Стратегічна екологічна оцінка

У 2015 році Україною було ратифіковано[777] Протокол про стратегічну екологічну оцінку[778] до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті[779]. Ратифікація Протоколу та впровадження процедури стратегічної екологічної оцінки були передбачені Національним планом дій з охорони навколишнього природного середовища

[774] Ст. 16 Закону про ОВД
[775] П. 26 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів
[776] Ст. 11 Закону про УРП
[777] Закон України «Про ратифікацію Протоколу про стратегічну екологічну оцінку до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті» від 01.07.2015 р. № 562-VIII, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/562-19#n2
[778] Протокол про стратегічну екологічну оцінку від 21 травня 2003 року, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_b99/ed20150701#Text
[779] Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19 березня 1999 року, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_272#Text

на 2011-2015 роки[780] та Загальнодержавною програмою адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу[781].

Ініціатива передбачає, що сторони на індивідуальній чи колективній основі вживають всіх належних і ефективних заходів по запобіганню значному шкідливому транскордонному впливу як результату запланованої діяльності, а також по його зменшенню та контролю за ним.

20 березня 2018 року було прийнято Закон про стратегічну екологічну оцінку[782], який регулює відносини у сфері оцінки наслідків виконання документів державного планування для довкілля, та поширюється на документи державного планування, які стосуються, серед іншого, енергетики та передбачають реалізацію видів діяльності, щодо яких здійснюється процедура ОВД.

Стратегічна екологічна оцінка здійснюється у процесі розроблення документа державного планування до його подання для затвердження, а її здійснення забезпечує замовник (як правило, орган виконавчої влади або орган місцевого самоврядування).

Згідно з Законом, етапами стратегічної екологічної оцінки є:

- визначення обсягу стратегічної екологічної оцінки,
- складання звіту про стратегічну екологічну оцінку,
- проведення громадського обговорення та консультацій,
- врахування звіту про стратегічну екологічну оцінку, результатів громадського обговорення та консультацій, інформування про затвердження документа державного планування та моніторинг наслідків його виконання для довкілля, у тому числі для здоров'я населення.

7.4.4 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства

Завдання контролю у галузі охорони навколишнього природного середовища полягають у забезпеченні додержання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища всіма державними органами, підприємствами, установами та організаціями, незалежно від форм власності і підпорядкування, а також громадянами.

Контроль Держекоінспекції

Згідно з Конституцією одним з головних завдань держави є забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги. Держава здійснює постійний контроль за дотриманням екологічного законодавства.

Зокрема, **Держекоінспекція** здійснює державний нагляд (контроль) державних органів, органів місцевого самоврядування та суб'єктів господарювання за додержанням вимог законодавства:

[780] Розпорядження КМУ «Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011-2015 роки» від 25.05.2011 р. № 577-р, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/577-2011-р
[781] Закон України «Про Загальнодержавну програму адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу» від 18.03.2004 р. № 1629-IV, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1629-15#Text
[782] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19/print1513861440318984#Text

- про екологічну безпеку, зокрема, щодо виконання умов висновків ОВД, висновків державної екологічної експертизи;
- про охорону земель, надр, зокрема щодо використання та охорони надр;
- щодо наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов;
- з питань поводження з відходами, тощо.

В межах покладених на неї завдань, **Держекоінспекція проводить перевірки** в межах затверджених планів[783] (у тому числі документальні) із застосуванням інструментально-лабораторного контролю, складає відповідно до законодавства акти за результатами здійснення державного нагляду (контролю), надає обов'язкові до виконання приписи щодо усунення виявлених порушень вимог законодавства та здійснює контроль за їх виконанням і здійснює лабораторні вимірювання (випробування).

До 2017 року Держекоінспекція проводила перевірки на підставі окремого порядку[784], який був скасований у зв'язку з його невідповідністю Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» № 877-V від 5 квітня 2007 року (далі - «Закон про основні засади державного нагляду»)[785]. Тому у 2019 році перевірки Держекоінспекції проводились на підставі Положення про Держекоінспекцію та Закону про основні засади державного нагляду, який містить деякі прогалини і не враховує специфіку екологічної сфери.

Закон встановлює загальні вимоги до здійснення державного нагляду (контролю), визначає основні аспекти проведення планових та позапланових заходів зі здійснення державного нагляду (контролю), визначає права та обов'язки органу державного нагляду (контролю), суб'єкта господарювання, встановлює відповідальність за порушення законодавства, тощо.

Закон про основні засади державного нагляду закріплює відповідальність суб'єкта господарювання за невиконання приписів, розпоряджень або інших розпорядчих документів щодо усунення порушень вимог законодавства, виявлених під час здійснення заходу державного нагляду (контролю), у вигляді штрафних санкцій у порядку, встановленому законом[786].

Згідно з положенням про Держекоінспекцію, вона в межах своєї діяльності має широкий ряд повноважень задля усунення порушення природоохоронного та іншого законодавства, зокрема:

- надає органам виконавчої влади та місцевого самоврядування:
    - приписи щодо зупинення дії чи анулювання дозволів, ліцензій, сертифікатів, висновків, рішень, лімітів, квот, погоджень, свідоцтв на спеціальне використання природних ресурсів, викиди і скиди забруднюючих речовин у навколишнє

[783] Плани перевірок на 2019 рік розміщені на офіційному сайті Держекоінспекції, https://www.dei.gov.ua/posts/160
[784] Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України «Про затвердження Порядку організації та проведення перевірок суб'єктів господарювання щодо дотримання вимог природоохоронного законодавства» № 464 від 10 вересня 2008 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0018-09#Text
[785] Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» № 877-V від 5 квітня 2007 року, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/877-16#Text
[786] Ст. 12 Закону про основні засади державного нагляду, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/877-16#n383

природне середовище, поводження з небезпечними хімічними речовинами, а також щодо встановлення нормативів допустимих рівнів шкідливого впливу на стан навколишнього природного середовища;

- вимоги щодо приведення у відповідність із законодавством прийнятих ними рішень з питань, що належать до компетенції Держекоінспекції;

- звертається з поданням про зупинення дії спеціальних дозволів на користування надрами у разі порушення вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища під час користування надрами;
- складає протоколи про адміністративні правопорушення та розглядає справи про адміністративні правопорушення, накладає адміністративні стягнення;
- пред'являє претензії про відшкодування шкоди, збитків і втрат, заподіяних державі внаслідок порушення законодавства з питань, що належать до її компетенції, та розраховує їх розмір, звертається до суду з відповідними позовами;
- вживає відповідно до закону заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку тощо.

На офіційному сайті Держекоінспекції розміщено перелік питань до суб'єктів господарювання, що задаються під час перевірки[787], такси та методики нарахування збитків у випадку виявлення порушення[788], результати перевірок[789] (однак доступ до результатів планових перевірок за 2019 рік відсутній).

Екологічний аудит

Екологічний аудит в Україні проводиться з метою забезпечення додержання законодавства про охорону навколишнього природного середовища у процесі господарської та іншої діяльності.

Відповідно до Закону про екологічний аудит[790], екологічний аудит – це незалежний процес оцінювання об'єкта екологічного аудиту для встановлення відповідності визначених видів діяльності, заходів, умов, системи екологічного управління та інформації з цих питань вимогам законодавства України про охорону навколишнього природного середовища та іншим критеріям екологічного аудиту.

Об'єктами екологічного аудиту можуть бути:

- підприємства, установи та організації, їх філії та представництва чи об'єднання, окремі виробництва, інші господарські об'єкти;
- системи екологічного управління;
- інші об'єкти, передбачені законом.

[787] Перелік питань: https://www.dei.gov.ua/posts/744
[788] Такси та методики нарахування збитків: https://www.dei.gov.ua/posts/690
[789] Інформація на офіційному сайті Держекоінспекції, розділ «Діяльність» - «Результати перевірок»: https://www.dei.gov.ua/, а також на Інспекційному порталі: https://inspections.gov.ua/
[790] Ст. 1 Закону про екологічний аудит, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1862-15#Text

Екологічний аудит може бути обов'язковим або добровільним.

Обов'язковий екологічний аудит здійснюється на замовлення заінтересованих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування щодо об'єктів або видів діяльності, які становлять підвищену екологічну небезпеку[791], у таких випадках:

- банкрутство;
- приватизація, передача в концесію об'єктів підвищеної екологічної небезпеки, крім визначених законом випадків;
- передача або придбання в державну чи комунальну власність;
- передача у довгострокову оренду об'єктів державної або комунальної власності;
- створення на основі об'єктів державної та комунальної власності спільних підприємств;
- екологічне страхування об'єктів;
- завершення дії угоди про розподіл продукції відповідно до закону;
- в інших випадках, передбачених законом.

Екологічний аудит проводиться сертифікованими виконавцями екологічного аудиту[792]. Його основними завданнями є:

- збір достовірної інформації про екологічні аспекти виробничої діяльності об'єкта екологічного аудиту та формування на її основі висновку екологічного аудиту;
- встановлення відповідності об'єктів екологічного аудиту вимогам законодавства про охорону навколишнього природного середовища та іншим критеріям екологічного аудиту;
- оцінка впливу діяльності об'єкта екологічного аудиту на стан навколишнього природного середовища;
- оцінка ефективності, повноти і обґрунтованості заходів, що вживаються для охорони навколишнього природного середовища на об'єкті екологічного аудиту.

Результати екологічного аудиту подаються у формі **звіту про екологічний аудит**, який містить висновки щодо виявлених невідповідностей екологічних характеристик об'єкта аудиту вимогам нормативно-правових актів[793]. Такі висновки враховуються при визначенні умов приватизації об'єктів державної власності, що здійснюють діяльність, яка становить підвищену екологічну небезпеку, екологічного страхування об'єктів, що здійснюють таку

[791] Такий перелік був затверджений постановою КМУ від 28 серпня 2013 р. № 808 «Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку», але в лютому 2019 року ця постанова втратила чинність на підставі постанови КМУ від 23 січня 2019 р. №128, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/128-2019-%D0%BF#n159. У підзаконних нормативно-правових актах формулювання «об'єкти або види діяльності, що становлять підвищену небезпеку» були замінені на «види планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають ОВД», однак такі зміни не були внесені на рівні Закону про екологічний аудит.

[792] Положення про сертифікацію екологічних аудиторів затверджене Наказом Мінприроди від 29 січня 2007 №27, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0295-07#n200

[793] Висновок екологічного аудиту - професійна оцінка об'єкта екологічного аудиту, виконана екологічним аудитором, яка ґрунтується на доказах екологічного аудиту та є головною складовою звіту про екологічний аудит. Висновок екологічного аудиту є офіційним документом, який засвідчується підписом та печаткою екологічного аудитора.

діяльність, передачі або придбанні об'єктів у державну власність та в інших випадках, передбачених законодавством.

Відповідно до закону, порушення правил проведення екологічного аудиту може мати наслідком притягнення до дисциплінарної, адміністративної чи кримінальної відповідальності, однак станом на сьогодні відповідальність за порушення правил проведення обов'язкового екологічного аудиту не встановлена.

7.4.5 Санкції у випадку порушення правил природокористування та екологічного законодавства

Порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища може мати різні негативні наслідки для користувача природними ресурсами, в тому числі позбавлення права природокористування, притягнення до відповідного виду юридичної відповідальності.

Позбавлення права природокористування

Одним з основних принципів державної політики з питань дозвільної системи у сфері господарської діяльності є охорона навколишнього природного середовища[794]. У випадку недотримання законодавства про природокористування або екологічного законодавства, суб'єкт господарювання може бути позбавлений права на використання природних ресурсів.

Що стосується ***спецдозволів на користування надрами***, то дія спецдозволу на використання надр може бути зупинена Держгеонадра безпосередньо або за поданням Мінприроди, Держпраці, МОЗ, Держекоінспекції, органів місцевого самоврядування, ДПС у разі:

- порушення надрокористувачем умов користування надрами, передбачених дозволом або угодою про умови користування ділянкою надр;
- виникнення внаслідок проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр, безпосередньої загрози життю чи здоров'ю працівників або населення;
- невиконання умов висновків з ОВД;
- відсутності висновку з ОВД з видобування корисних копалин.

Право користування надрами під час виконання УРП може бути обмежено, тимчасово заборонено (зупинено) або припинено лише КМУ, у разі виникнення безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю в порядку, передбаченому УРП[795].

Після зупинення дії дозволу надрокористувач зобов'язаний зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці надр робіт, передбачених дозволом.

Також, надрокористувачеві може бути відмовлено у продовженні строку дії спецдозволу на користування надрами або і взагалі наданні такого дозволу, зокрема, у разі наявності зауважень Мінприроди у випадку невиконання вимог природоохоронного законодавства

[794] Ст. 3 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» від 06.09.2005 р. № 2806-IV, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15/ed20191117
[795] Ч.2 ст.17 Закону про УРП.

щодо підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами.

Стосовно ***дозволу на спеціальне водокористування***, то підставами для припинення права спеціального водокористування шляхом анулювання дозволу є, в тому числі, порушення умов спеціального водокористування та охорони вод, стосовно яких Держекоінспекцією раніше було видано припис про їх усунення із наданням достатнього часу для їх усунення. Держгеонадра звертається до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання дозволу з вищевказаних підстав[796].

Також підставою для відмови у видачі дозволу на спеціальне водокористування є негативний висновок Держгеонадра та МОЗ[797]. Припинення права спеціального водокористування здійснюється органом, що видав дозвіл на спеціальне водокористування.

Стосовно ***дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря***, то господарська чи інші види діяльності, пов'язані з порушенням умов і вимог до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і рівнів впливу фізичних та біологічних факторів на його стан, передбачених дозволами, може бути обмежена, тимчасово заборонена (зупинена) або припинена відповідно до законодавства[798]. Водночас порядок проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи[799], (який було прийнято замість Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами[800]) не містить таких підстав про припинення діяльності як недотримання природоохоронного законодавства.

Положення щодо видачі дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами та на спеціальне на використання лісових ресурсів відсутні.

Отже, одним із суттєвих наслідків порушення природоохоронного законодавства для видобувних компаній може бути припинення чи обмеження права на користування надрами.

Відповідальність за порушення природоохоронного законодавства

Закон про охорону НПС визначає, що порушення законодавства України про охорону навколишнього середовища тягне за собою дисциплінарну, цивільну, адміністративну і кримінальну відповідальність[801].

Так, відповідальність за порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища несуть особи, винні у:

[796] Ст. 55 Водного кодексу України, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-вр#n542
[797] Ст. 49 Водного кодексу України, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-вр#n493
[798] Ст. 12 Закону України «Про охорону атмосферного повітря», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2707-12#n122
[799] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи» № 302 від 13 березня 2002 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/302-2002-п#Text
[800] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами» № 364 від 29 травня 1995 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/364-95-п#Text
[801] Ст. 68 Закону України про охорону НПС.

- порушенні прав громадян на екологічно безпечне навколишнє природне середовище;
- порушенні норм екологічної безпеки;
- порушенні вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля, у тому числі поданні завідомо неправдивого звіту з ОВД чи висновку з ОВД;
- неврахуванні у встановленому порядку результатів ОВД та невиконанні екологічних умов, визначених у висновку з ОВД;
- допущенні наднормативних, аварійних і залпових викидів і скидів забруднюючих речовин та інших шкідливих впливів на навколишнє природне середовище;
- перевищенні лімітів та порушенні інших вимог використання природних ресурсів;
- самовільному спеціальному використанні природних ресурсів;
- невжитті заходів щодо попередження та ліквідації екологічних наслідків аварій та іншого шкідливого впливу на навколишнє природне середовище;
- невиконанні розпоряджень органів, які здійснюють державний контроль у галузі охорони навколишнього природного середовища, та вчиненні опору їх представникам;
- відмові від надання своєчасної, повної та достовірної інформації про стан навколишнього природного середовища, а також про джерела забруднення, у приховуванні випадків аварійного забруднення навколишнього природного середовища або фальсифікації таких відомостей;
- порушенні вимог законодавства України при здійсненні стратегічної екологічної оцінки тощо.

Підприємства, установи, організації та громадяни зобов'язані відшкодовувати шкоду, заподіяну ними внаслідок порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища, на підставі рішення суду за позовом Держекоінспекції, яка розраховує розмір шкоди відповідно до встановленої методики.

Адміністративна та кримінальна відповідальність за екологічні правопорушення і злочини встановлена у відповідних кодексах.

Застосування заходів дисциплінарної, адміністративної або кримінальної відповідальності не звільняє винних від компенсації шкоди, заподіяної забрудненням навколишнього природного середовища та погіршенням якості природних ресурсів. Незаконно добуті в природі ресурси та виготовлена з них продукція підлягають безоплатному вилученню, а знаряддя правопорушення - конфіскації.

Висновки до розділу

Відносини, пов'язані з охороною навколишнього середовища, регулюються значною кількістю законів та підзаконних нормативно-правових актів, в тому числі у сфері видобування, які спрямовані на забезпечення раціонального використання ресурсів та захист навколишнього середовища. Окремі положення законодавства є застарілими та

потребують доопрацювання, включаючи вдосконалення механізмів державного контролю, прийняття порядку видачі спеціальних дозволів на розміщення відходів тощо.

Права спеціального природокористування покладають на видобувні компанії низку обов'язків, що пов'язані з забезпеченням раціонального використання природних ресурсів та відновлення природи (в тому числі проведення рекультивації земель, відшкодування завданих навколишньому середовищу збитків, ліквідацію негативних наслідків, сплата рентної плати та/або екологічного податку).

Заходи державного управління у сфері довкілля включають державний моніторинг навколишнього природного середовища, облік природних ресурсів, забезпечення обов'язку проведення екологічного аудиту, стратегічної екологічної оцінки, оцінки впливу на довкілля тощо.

В Україні відсутній єдиний державний орган у сфері довкілля. Станом на 2019 рік, до спеціально уповноважених органів у сфері довкілля належали Мінприроди (Мінекоенерго), Держекоінспекція, Держгеонадра, Держводагентство тощо. Робота Держекоінспекції - основного органу державного нагляду (контролю) - у 2019 році була частково заблокована у зв'язку з невдалою спробою її реформування та відновила роботу у 2020 році.

У випадку порушення законодавства в сфері захисту навколишнього середовища суб'єктами господарювання, законодавство передбачає такі санкції як позбавлення права природокористування та накладення цивільної, адміністративної та кримінальної відповідальності.

8. Звірка даних про податки та інші платежі

Ernst & Young Audit Services LLC
Khreschatyk Street, 19A
Kyiv, 01001, Ukraine
Tel: +380 (44) 490 3000
Fax: +380 (44) 490 3030
www.ey.com/ua

ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські Послуги»
Україна, 01001, Київ
вул. Хрещатик, 19А
Тел.: +380 (44) 490 3000
Факс: +380 (44) 490 3030

Building a better working world

Звіт про фактичні результати

Міністерству енергетики України,

Компанія EY була обрана в якості Незалежного адміністратор та у відповідності до договору з Міністерством енергетики України, а також Технічним завданням, підготувала Звіт ІПВГ України за 2019 рік.

Даний звіт про фактичні результати підсумовує результати звірки внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2019 р. Результати проведення процедур наведені в ***Розділах 8.1-8.4*** нижче.

Оскільки виконані EY процедури звірки не є аудиторською перевіркою або оглядом, проведеними відповідно до Міжнародних стандартів аудиту або Міжнародних стандартів завдань з огляду, ми не висловлюємо впевненості щодо суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2019 р.

Наш звіт надається винятково з метою, зазначеною в першому параграфі вище та стосується лише сум внесених видобувними компаніями податків або інших платежів, зазначених в ***Розділах 8.1-8.4*** і не поширюється на будь-які фінансові звіти видобувних компаній України у цілому.

Ernst & Young Audit Services LLC

25 лютого 2021 р.

8.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ

8.1.1 Визначення переліку видобувних галузей для звірки в Звіті ІПВГ

З метою визначення переліку видобувних галузей, для їх включення в сферу охоплення звіркою платежів у Звіті ІПВГ за 2019 рік, було підготовлено запит до ДПС щодо надходжень на користь держави від видів економічної діяльності, що відносяться до видобувної діяльності. На основі отриманої від ДПС інформації, було з'ясовано, що чотири видобувні галузі (видобування кам'яного вугілля, нафти, природного газу та руд заліза), а також транспортування нафти і природного газу відповідають за 95,23% надходжень податкових та інших платежів на користь держави від всіх видобувних галузей в 2019 році.

Зважаючи на економічну важливістю галузей видобування руд титану та руд марганцю, а також плани уряду щодо приватизації ключових титанових підприємств України, члени БГ ІПВГ прийняли рішення (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) включити їх в сферу охоплення звіркою платежів у Звіті ІПВГ за 2019 рік, попри те, що надходження на користь держави від цих галузей є відносно несуттєвими. Зокрема, галузі видобування руд титану та руд марганцю входять до виду економічної діяльності «Добування руд інших кольорових металів», на яку припало 0,91% платежів від всіх видобувних галузей у 2019 році.

Таблиця 8.1: Надходження податкових та інших платежів на користь держави від компаній видобувних галузей в 2019 р.

Код КВЕД-2010	Вид економічної діяльності	Надходження на користь держави у 2019 р.	
		тис. грн	% від сумарних платежів
B06.20	Добування природного газу	57 425 544,69	51,04%
B06.10	Добування сирої нафти	16 558 734,98	14,72%
B07.10	Добування залізних руд	11 357 395,07	10,09%
H49.50	Трубопровідний транспорт	11 217 774,02	9,97%
B05.10	Добування кам'яного вугілля	10 581 202,90	9,40%
B08.11	Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю	2 060 632,25	1,83%
B08.12	Добування піску, гравію, глин і каоліну	1 142 386,53	1,02%
B07.29	Добування руд інших кольорових металів	1 028 685,41	0,91%
B07.21	Добування уранових і торієвих руд	485 249,08	0,43%
B08.93	Добування солі	466 976,15	0,42%
B08.99	Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, н.в.і.у.	100 480,03	0,09%
B08.92	Добування торфу	76 080,90	0,07%
B08.91	Добування мінеральної сировини для хімічної промисловості та виробництва мінеральних добрив	5 884,09	0,01%
Всього		**112 507 026,10**	**100%**

Таким чином, у Звіті ІПВГ за 2019 рік звірці підлягають компанії таких видобувних галузей[802] (далі - підзвітні галузі):

- видобування кам'яного вугілля;
- видобування сирої нафти;
- видобування природного газу;
- видобування руд заліза;
- транспортування нафти та природного газу;
- видобування руд титану;
- видобування руд марганцю.

Згідно з інформацією ДПС, надходження на користь держави від компанії перелічених вище підзвітних галузей склали 108 169 337,07 тис. грн або 96,14% сумарних надходжень від усіх видобувних галузей. Надходження від інших видобувних галузей, що не підлягають звірці, були порівняно несуттєвими і становили разом 3,86% надходжень від всіх видобувних галузей.

8.1.2 Визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ

Визначення переліку найбільш суттєвих видів платежів на користь держави від підзвітних галузей, що підлягають включенню в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2019 рік, здійснювалося на основі інформації, отриманої від чотирьох державних органів (згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року):

- ДПС;
- ДМС;
- Мінекономіки;
- Держгеонадра.

У перелічені вище державні органи було надіслано запити на отримання інформації у розрізі видів платежів і видобувних компаній, що їх сплатили у 2019 році. Перелік компаній, включених в запити, був сформований згідно зі списком підприємств, що володіли спеціальними дозволами на користування надрами. Для цього було використано відкриту інформацію Держгеонадра, зокрема базу спецдозволів, що розміщена на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України».

Інформація щодо обсягу надходжень на користь держави від всіх компаній підзвітних видобувних галузей у розрізі видів платежів наведена у таблиці нижче (***Таблиця 8.2***).

[802] В цьому розділі під видобувними галузями мається на увазі також галузь транспортування нафти та газу

Таблиця 8.2: Надходження від всіх компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави в 2019 р.

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави	Надходження за 2019 рік	
			тис. грн	%
13030000	Рентна плата за користування надрами	ДПС	43 789 884,49	26,48%
11020000	Податок на прибуток підприємств	ДПС	39 337 494,83	23,79%
14060000 (без 14060200)	Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	ДПС	37 127 139,33	22,45%
14060200	Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами	ДПС	(16 402 312,68)	(9,92)%
14070000	Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	ДМС	15 024 647,50	9,09%
21010000, 21010500	Дивіденди та сплата частки чистого прибутку[803]	ДПС, Мінекономіки	20 791 316,14	12,57%
11010000	Податок та збір на доходи фізичних осіб	ДПС	9 643 304,86	5,83%
71010000	Єдиний внесок	ДПС	9 567 157,34	5,79%
18010000	Податок на майно	ДПС	2 056 397,04	1,24%
19010000	Екологічний податок	ДПС	981 251,21	0,59%
22012100	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	Держгеонадра	607 790,78	0,37%
Всього за суттєвими видами платежів			***162 524 070,84***	***98,29%***
Несуттєві види платежів			***2 826 799,70***	***1,71%***
Всього за всіма видами платежів			**165 350 870,54**	**100%**

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 14 грудня 2020 року), було прийнято рішення про встановлення порогу суттєвості для надходжень за видами платежів у розмірі 2%. Зважаючи на визначений поріг суттєвості, а також на вимоги стандарту ІПВГ, в тому числі Інструкцію №13 (щодо визначення суттєвості, порогів звітності і підзвітних суб'єктів), на основі аналізу інформації, отриманої від державних органів, було визначено перелік суттєвих видів платежів для їх включення в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2019 рік:

[803] Обсяг надходжень дивідендів та сплати частки чистого прибутку в цій таблиці вказаний без урахування похибки в даних державних органів, що була виявлена під час звірки

- Податок та збір на доходи фізичних осіб (код платежу 11010000);
- Податок на прибуток підприємств (код платежу 11020000);
- Рентна плата за користування надрами (код платежу 13030000);
  Цей платіж включає рентну плата за користування надрами для видобування природного газу; рентну плата за користування надрами для видобування нафти; рентну плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення; рентну плата за користування надрами для видобування газового конденсату та інші підвиди рентної плати.
- Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) (код платежу 14060000 (без 14060200));
- Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами (код платежу 14060200);
- Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів (код платежу 14070000);
- Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (далі - ЄСВ/єдиний внесок) ((код платежу 71010000)).

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2019 рік було включено додаткові види платежів. У зв'язку з їхньою важливістю для наповнення місцевих бюджетів, у сферу охоплення звіркою було включено:

- Податок на майно (код платежу 18010000);
  Цей платіж включає земельний податок з юридичних осіб; орендна плата з юридичних осіб ті інші підвиди платежів;
- Екологічний податок (код платежу 19010000);

У зв'язку з необхідністю висвітлення взаємовідносин між підприємствами з державною участю та державою було додано до сфери охоплення звіркою:

- Дивіденди та сплата частки чистого прибутку (код платежу 21010000, 21010500);
  Це вид платежу включає два підплатежа:
  - Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, та дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна або комунальна власність (код платежу 21010000);
  - Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність (код платежу 21010500);
- Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код платежу 22012100).

Враховуючи встановлений поріг суттєвості надходжень за видами платежів, акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) було виключно зі списку суттєвих податкових платежів. Його частка в загальних надходженнях на користь держави від підзвітних видобувних галузей становила 1,54% (2 539 629,76 тис. грн), що нижче порогу суттєвості і не впливає на повноту звірки. Крім того, даний вид платежу не має прямого відношення до діяльності з видобування корисних копалин.

Таким чином, обсяг надходжень на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей за суттєвими видами платежів у 2019 році становила 162 524 070,84 тис. грн або 98,29% від суми надходжень за всіма видами платежів.

Усі види платежів, що були визначені суттєвими, надходять до Державного бюджету або бюджетів інших рівнів (пропорції, в яких надходження розподіляються між бюджетами різних рівнів, описані в ***Розділі 6.5***)[804]. Винятком є ЄСВ (єдиний внесок), що розподіляється на види загальнообов'язкового державного соціального страхування в пропорціях, що затверджуються КМУ[805] (детальніше в ***Розділі 6.5***).

Державні органи, які надали інформацію щодо надходжень на користь держави від видобувних компаній для Звіту ІПВГ за 2019 рік, не займаються збором платежів, оскільки грошові кошти сплачуються безпосередньо на бюджетні рахунки в Казначействі України[806]. Натомість на них покладений обов'язок забезпечити повне та своєчасне надходження до державного бюджету доходів за кодами бюджетної класифікації[807]:

- ***ДПС*** здійснює адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів, платежів і ЄСВ, внаслідок чого володіє інформацією про основну частину надходжень на користь держави.
- ***ДМС*** організовує та здійснює ведення обліку і адміністрування митних та інших платежів, контроль за справлянням яких законом покладено на Державну митну службу.
- ***Мінекономіки*** забезпечує надходження до державного бюджету дивідендів (доходу), нарахованих на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність (код бюджетної класифікації 21010500).
- ***Держгеонадра*** забезпечує надходження до державного бюджету за такими видами платежів:
    - збір за видачу спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код бюджетної класифікації 22012100);
    - Плата за право користування геологічною інформацією, створеною (придбаною) на кошти державного бюджету;
    - Вартість пакета аукціонної документації за участь в аукціонні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що не були повернуті.

Інформація про державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави за кожним видом суттєвих платежів, наведена в ***Таблиця 8.2***. В ***Таблиця 8.3*** наведені сумарні обсяги надходжень за всіма видами платежів і за суттєвими видами платежів, справляння яких покладено на ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра.

[804] Класифікація доходів бюджету затверджена Наказом Мінфіну № 11 від 14.01.2011 р. «Про бюджетну класифікацію», https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0011201-11#n25

[805] Пропорції, в яких розподіляється ЄСВ затверджені Постановою КМУ № 675 від 26.11.2014 р. «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-п

[806] Ч.2, 4 ст. 45 Бюджетного кодексу

[807] Так звані органи, що контролюють справляння надходжень бюджету. Див. п. 39 ч. 1 ст. 2, ч. 3 ст. 45 Бюджетного кодексу; Перелік кодів бюджетної класифікації в розрізі органів, що контролюють справляння надходжень бюджету, затверджений постановою КМУ від 16 лютого 2011 р. № 106 «Деякі питання ведення обліку податків, зборів, платежів та інших доходів бюджету», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/106-2011-%D0%BF

Таблиця 8.3: Розподіл надходжень від всіх компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави в 2019 р. за державними органами, що контролюють справляння платежів

Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави	Надходження за всіма видами платежів у 2019 році, тис. грн	Надходження за суттєвими видами платежів у 2019 році, тис. грн
ДПС	141 158 945,97	138 353 573,34
ДМС	15 024 647,50	15 024 647,50
Мінекономіки	8 538 059,23	8 538 059,23
Держгеонадра	629 217,84	607 790,78
Всього	**165 350 870,54**	**162 524 070,84**

В підсумку, в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ України за 2019 рік увійшли такі види платежів:

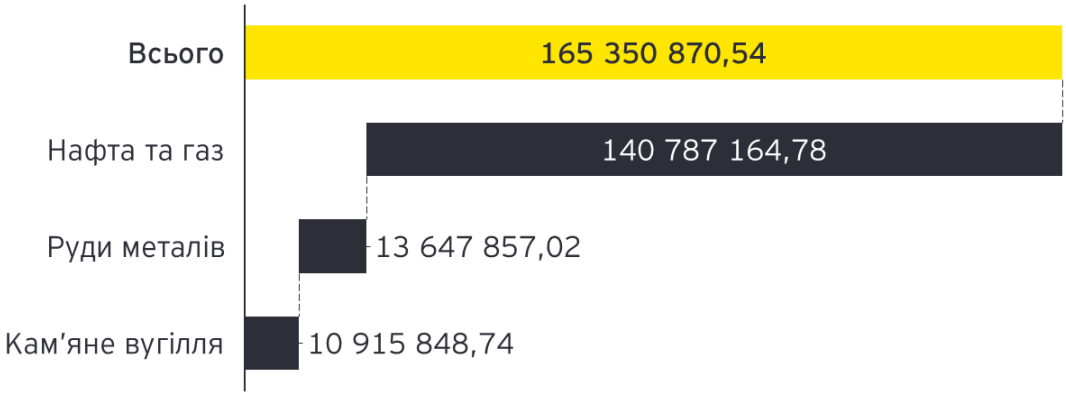
1. Податок та збір на доходи фізичних осіб;
2. Податок на прибуток підприємств;
3. Рентна плата за користування надрами;
4. Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ);
5. Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами;
6. Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів;
7. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ/єдиний внесок);
8. Податок на майно;
9. Екологічний податок;
10. Дивіденди та сплата частки чистого прибутку;
11. Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.

8.1.3 Визначення переліку підзвітних компаній для звірки в Звіті ІПВГ

Для визначення переліку видобувних компаній, платежі на користь держави від яких підлягають звірці у Звіті ІПВГ за 2019 рік, було проаналізовано інформацію від державних органів щодо надходжень за суттєвими видами платежів у розрізі видобувних компаній. Список компаній, щодо яких здійснювався запит у державні органи, як зазначалося вище, було складено на підставі відкритих загальнодоступних джерел даних щодо реєстру надрокористувачів в Україні, в тому числі бази спецдозволів на користування надрами Держгеонадра, оприлюдненої на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України».

Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), обсяг надходжень на користь держави від усіх компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів становив 165 350 870,54 тис. грн, з них за суттєвими видами платежів - 162 524 070,84 тис. грн у 2019 році.

В структурі загального обсягу надходжень на користь держави від видобувних галузей за всіма видами платежів найбільша частка припадала на галузь видобування нафти та газу[808] - 140 787 164,78 тис. грн або 85,14% від загальної суми. На галузь видобування руд металів[809] припало 13 647 857,02 тис. грн або 8,25%, а на галузь видобування кам'яного вугілля - 10 915 848,74 тис. грн або 6,60%.



Малюнок 8.1: Надходження на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів в 2019 р., тис. грн

Відповідно до рішення БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року), поріг суттєвості надходжень на користь держави для визначення підзвітних компаній був встановлений на рівні 120 млн грн. Згідно з результатами техніко-економічного аналізу та оцінки суттєвості надходжень згідно з вимогами Стандарту ІПВГ з урахуванням прийнятого порогу суттєвості, було сформовано список з 51 компанії, надходження на користь держави яких були найбільш суттєвими і підлягали звірці у Звіті ІПВГ за 2019 рік (далі - підзвітні компанії). Перелік підзвітних компаній наведено в ***Додатку 2***.

Згідно з даними державних органів, обсяг надходжень за суттєвими видами платежів від 51 підзвітної компанії становив 161 069 023,13 тис. грн або 97,41% від сумарних надходжень за всіма видами платежів від всіх компаній підзвітних видобувних галузей. Список суттєвих видів платежів включає бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами, що обліковується як від'ємне число. Згідно з даними ДПС, обсяг бюджетного відшкодування ПДВ підзвітним компаніям становив (16 157 566,53) тис. грн у 2019 році. Без урахування бюджетного відшкодування ПДВ, обсяг надходжень від підзвітних видобувних компаній за суттєвими видами платежів становив 177 226 589,66 тис. грн (***Таблиця 8.4***).

[808] Для цілей звірки платежів, компанії, що належали до галузі «Видобування сирої нафти», «Видобування природного газу», «Транспортування нафти та природного газу» було об'єднано в категорію - нафтогазові компанії, або компанії галузі «Нафта та газ»

[809] Для цілей звірки платежів, компанії, що належали до галузі «Видобування руд заліза», «Видобування руд марганцю» та «Видобування руд титану» було об'єднано в категорію - галузь «Руди металів»

Етапи здійснення оцінки суттєвості надходжень на користь держави і визначення суттєвих видів платежів і підзвітних компаній, що охоплені звірко у Звіті ІПВГ за 2019 рік, наведені нижче (***Малюнок 8.2***).

Малюнок 8.2: Етапи оцінки суттєвості надходжень від видобувних компаній, що були охоплені звіркою платежів у Звіті ІПВГ за 2019 рік

В таблиці нижче наведена детальна інформація щодо надходжень від підзвітних компаній за суттєвими видами платежів і окремо щодо бюджетного відшкодування ПДВ (***Таблиця 8.4***).

Таблиця 8.4: Надходження від підзвітних компаній на користь держави за суттєвими видами платежів у 2019 р.

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ), тис. грн	Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
	Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			**136 893 046,83**	**-**	**136 893 046,83**
1	20077720	НАК «Нафтогаз України»	Нафта та газ	49 511 927,04	-	49 511 927,04
2	30019775	АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	49 262 318,75	-	49 262 318,75
3	135390	ПАТ «Укрнафта»	Нафта та газ	13 881 288,48	-	13 881 288,48
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	4 033 458,33	-	4 033 458,33
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	3 230 535,71	-	3 230 535,71
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	1 610 219,64	-	1 610 219,64
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	1 070 306,86	-	1 070 306,86
8	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	954 322,68	-	954 322,68
9	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	592 829,27	-	592 829,27
10	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	503 084,93	-	503 084,93
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	502 414,03	-	502 414,03
12	30694895	ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	474 945,17	-	474 945,17
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Нафта та газ	428 317,81	-	428 317,81
14	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Нафта та газ	229 199,51	-	229 199,51
15	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	219 445,26	-	219 445,26
16	33862865	ПП «Нордік»	Нафта та газ	190 971,92	-	190 971,92
17	24186185	ТОВ «Енергія-95»	Нафта та газ	187 641,67	-	187 641,67
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта та газ	186 398,95	-	186 398,95
19	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	186 366,99	-	186 366,99
20	31747429	ТОВ «Пром-Енергопродукт»	Нафта та газ	162 796,46	-	162 796,46
21	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Нафта та газ	152 410,36	-	152 410,36

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ), тис. грн	Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
22	534663345	ДСД від 19,01,1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	Нафта та газ	139 759,93	-	139 759,93
23	30019801	АТ «Укртрансгаз»	Нафта та газ	8 144 433,93	-	8 144 433,93
24	31570412	АТ «Укртранснафта»	Нафта та газ	1 037 653,15	-	1 037 653,15
	Руди металів:			**29 600 214,03**	**(16 157 566,53)**	**13 442 647,50**
25	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди заліза	8 668 822,06	(8 340 130 34)	328 691,73
26	191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	3 793 582,75	(1 175 886,25)	2 617 696,50
27	191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	3 840 062,45	(303 867,01)	3 536 195,44
28	190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	3 062 913,36	(328 025,20)	2 645 226,42
29	191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	3 218 697,85	(3 557 808,63)	(339 110,78)
30	190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	1 625 369,70	(1 410 086,82)	215 282,88
31	191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	1 466 209,23	(9 147,11)	1 457 062,12
32	191307	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	1 282 144,63	-	1 282 144,63
33	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	746 067,24	(652 127,11)	93 940,13
34	191329	ПрАТ «Суха Балка»	Руди заліза	606 597,68	-	606 597,68
35	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Руди титану	596 781,35	(280 142,71)	316 638,64
36	190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	427 097,73	-	427 097,73
37	190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	265 867,99	(100 345,35)	165 522,64
	Кам'яне вугілля:			**10 733 328,80**	**-**	**10 733 328,80**
38	178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	5 237 008,39	-	5 237 008,39

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ), тис. грн	Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
39	13498562	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	1 872 230,48	-	1 872 230,48
40	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Кам'яне вугілля	1 163 942,78	-	1 163 942,78
41	32323256	ДП «Львіввугілля»	Кам'яне вугілля	566 577,74	-	566 577,74
42	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Кам'яне вугілля	334 538,39	-	334 538,39
43	32281519	ТОВ «Краснолиманське»	Кам'яне вугілля	257 235,78	-	257 235,78
44	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	Кам'яне вугілля	205 734,81	-	205 734,81
45	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Кам'яне вугілля	202 381,85	-	202 381,85
46	32087941	ДП «Мирногадвугілля»	Кам'яне вугілля	180 211,74	-	180 211,74
47	32359108	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Кам'яне вугілля	167 950,12	-	167 950,12
48	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кам'яне вугілля	154 032,46	-	154 032,46
49	40695853	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Кам'яне вугілля	150 613,32	-	150 613,32
50	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Кам'яне вугілля	120 590,73	-	120 590,73
51	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кам'яне вугілля	120 280,21	-	120 280,21
Всього підзвітні компанії (входять в охоплення звіркою надходжень)				**177 226 589,66**	**(16 157 566,53)**	**161 069 023,13**
Інші компанії (не входять в охоплення звіркою надходжень)				**1 699 793,87**	**(244 746,16)**	**1 455 047,71**
ВСЬОГО КОМПАНІЇ ПІДЗВІТНИХ ГАЛУЗЕЙ				**178 926 383,53**	**(16 402 312,68)**	**162 524 070,84**

8.2 Загальні результати звірки платежів

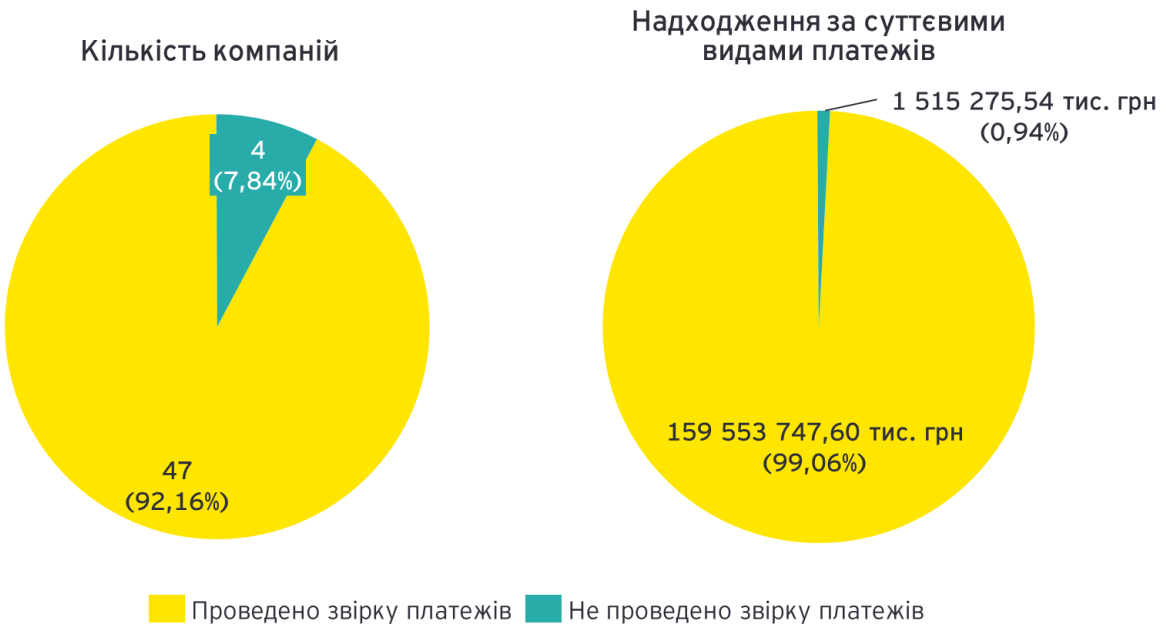
8.2.1 Повнота звірки

Звірці надходжень на користь держави у 2019 році підлягала 51 компанія, що разом сплатили 161 069 023,13 тис. грн за суттєвими видами платежів (згідно з даними державних органів). В межах підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік, від 47 з 51 підзвітної компанії було отримано інформації про їх платежі на користь держави[810].

Усі державні органи, які розпоряджаються інформацією про надходження на користь держави від видобувних компаній, зокрема ДПС, ДМС, Мінекономіки і Держгеонадра, надали відповідні дані для цілей проведення звірки платежів.

Таким чином, було звірено дані про надходження на користь держави від 47 компаній в обсязі 159 553 747,60 тис. грн (згідно з даними державних органів). У результаті, повнота звірки склала 99,06% за обсягом надходжень на користь держави. Обсяг надходжень від підзвітних компаній, що не надали інформацію для звірки, становив 1 515 275,54 тис. грн або 0,94% загального обсягу надходжень від всіх підзвітних компаній.

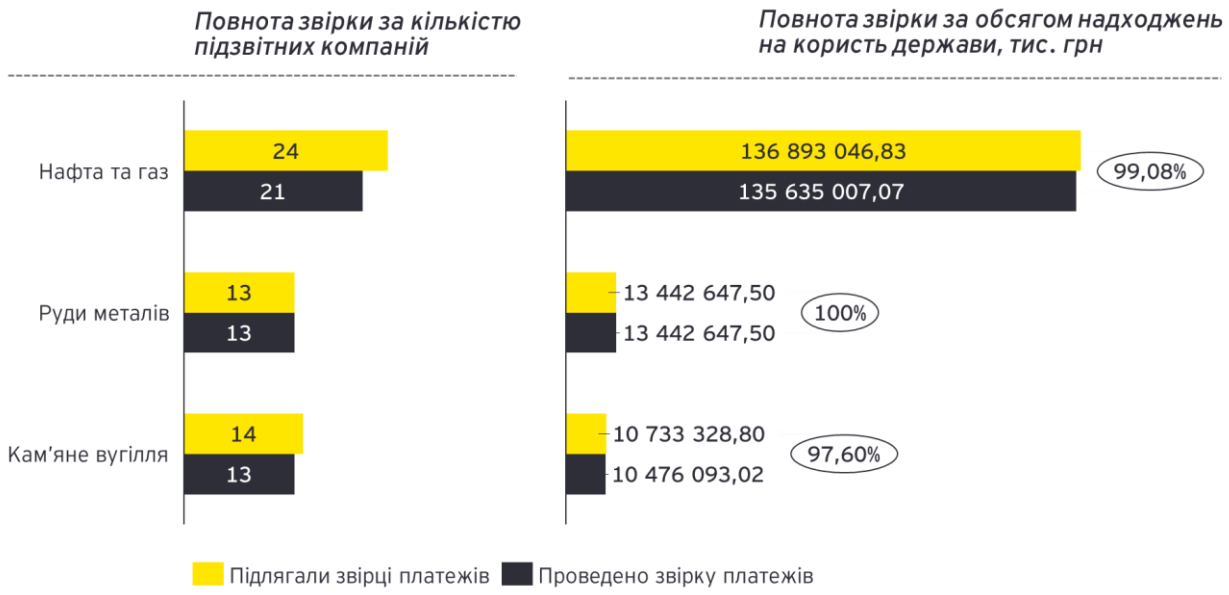
Для порівняння, повнота звірки платежів у Звіті ІПВГ за 2017 рік склала 98,39%, що вказує на зростання залученості компаній у процесі звітування для підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік. Відсоток незвірених платежів у 2019 році є порівняно несуттєвим (<1%) і значно меншим, ніж у Звіті ІПВГ за 2017 рік.



Малюнок 8.3: Кількість компаній і обсяг надходжень за суттєвими видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування податку на додану вартість) щодо яких було проведено звірку у 2019 р.

[810] Детальніше про статус надання інформації підзвітними компаніями в ***Додатку 11***

З усіх підзвітних видобувних галузей, найвищого показника повноти звірки було досягнуто для галузі видобування руд металів - всі 13 підзвітних компаній надали інформацію про податкові та інші платежі, що дозволило звірити 100% надходжень на користь держави від компаній даної галузі. На другому місці знаходиться галузь видобування нафти та природного газу - з 24 підзвітних компаній інформацію про платежі надала 21 компанія, що забезпечило звірку 99,16% загального обсягу надходжень. Найменшу частку платежів було звірено в галузі видобування кам'яного вугілля - з 14 підзвітних компаній інформацію про платежі на користь держави надали 13 компаній, було звірень 97,60% надходжень.



Малюнок 8.4: Повнота звірки за обсягом надходжень на користь держави та кількістю підзвітних компаній в розрізі видобувних галузей у 2019 році

За формою власності компаній, найвищу частку надходжень на користь держави було звірено для компаній, що перебували у державній власності. З усіх підзвітних компаній, 35 компаній належали до приватного сектору економіки і разом сплатили 36 485 915,83 тис. грн на користь держави за суттєвими видами платежів. З них, 31 компанія надала інформацію про податкові і неподаткові платежі, що дозволило звірити 95,85% надходжень від всіх підзвітних приватних компаній. Решта 16 підзвітних компаній перебували у прямій або опосередкованій власності держави і сплатили на користь держави за суттєвими видами платежів 124 583 107,30 тис. грн. Дані для звірки надали усі 16 компаній у прямій або опосередкованій власності держави, що забезпечило повноту звірки їх надходжень у розмірі 100%.

Детальніша інформація про повноту звірки в розрізі видобувних галузей і форми власності компаній наведена в ***Таблиця 8.5***.

З загального обсягу надходжень на користь держави від 51 підзвітної компанії в розмірі 161 069 023,13 тис. грн:

- 98,86% надходжень припадало на 45 компанії, що пройшли звірку платежів і які згідно з наданою ними інформацією, проходили аудиторську перевірку фінансової звітності за результатами 2019 року;

- 0,20% надходжень припадає на 2 компанії, що пройшли звірку платежів і які не надали інформація про проходження аудиторської перевірки;
- 0,94% надходжень припадало на 4 компанії, що не надали відповіді для підготовки Звіту ІПВГ, відповідно інформація про проходження аудиторської перевірки не була з'ясована.

Детальна інформація про наявність аудиту фінансової звітності підзвітних видобувних компаній і посилання на доступ до їх публічної фінансової звітності (якщо така є) наведена в ***Додатку 11***.

Таблиця 8.5: Повнота звірки надходжень на користь держави від підзвітних видобувних компаній у 2019 р. у розрізі видобувних галузей і компаній за формою власності

Галузь	У власності держави/приватній власності[811]	Обсяг надходжень			Кількість компаній		
		Підлягали звірці, тис. грн	Звірено, тис. грн	Повнота звірки за обсягом надходжень, %	Підлягали звірці	Звірено	Повнота звірки за кількістю компаній, %
Нафта та газ	**Всього, з них:**	**136 893 046,83**	**135 635 007,07**	**99,08%**	**24**	**21**	**87,50%**
	Державна	122 265 939,15	122 265 939,15	100,00%	6	6	100,00%
	Приватна	14 627 107,69	13 369 067,93	91,40%	18	15	83,33%
Руди металів	**Всього, з них:**	**13 442 647,50**	**13 442 647,50**	**100,00%**	**13**	**13**	**100,00%**
	Державна	316 638,64	316 638,64	100,00%	1	1	100,00%
	Приватна	13 126 008,86	13 126 008,86	100,00%	12	12	100,00%
Кам'яне вугілля	**Всього, з них:**	**10 733 328,80**	**10 476 093,02**	**97,60%**	**14**	**13**	**92,86%**
	Державна	2 000 529,52	2 000 529,52	100,00%	9	9	100,00%
	Приватна	8 732 799,28	8 475 563,50	97,05%	5	4	80,00%
ВСІ ГАЛУЗІ	**Всього, з них:**	**161 069 023,13**	**159 553 747,60**	**99,06%**	**51**	**47**	**92,16%**
	Державна	124 583 107,30	124 583 107,30	100,00%	16	16	100,00%
	Приватна	36 485 915,83	34 970 640,29	95,85%	35	31	88,57%

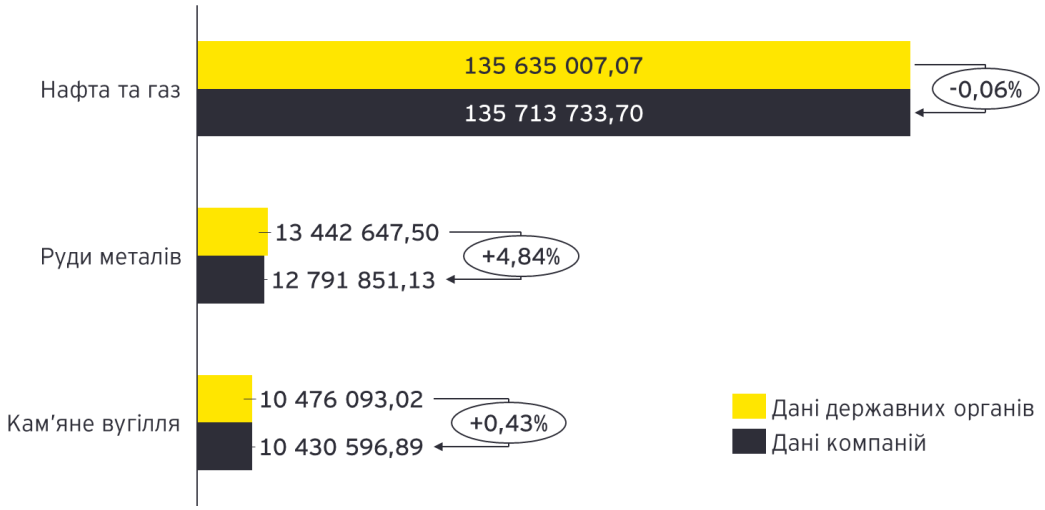
[811] «У власності держави» означає у прямій або опосередкованій власності держави

8.2.2 Основні результати звірки

Обсяг надходжень на користь держави за суттєвими видами платежів від 47 підзвітних компаній, що надали інформацію для проведення звірки, за даними державних органів складав 159 553 747,60 тис. грн у 2019 році. Згідно з даними 47 підзвітних компаній, у 2019 році вони сплатили на користь держави 158 936 181,71 тис. грн. Таким чином, за результатами проведення звірки платежів, фінальна розбіжність між даними державних органів і підзвітних видобувних компаній склала 617 565,89 тис. грн або 0,39%.

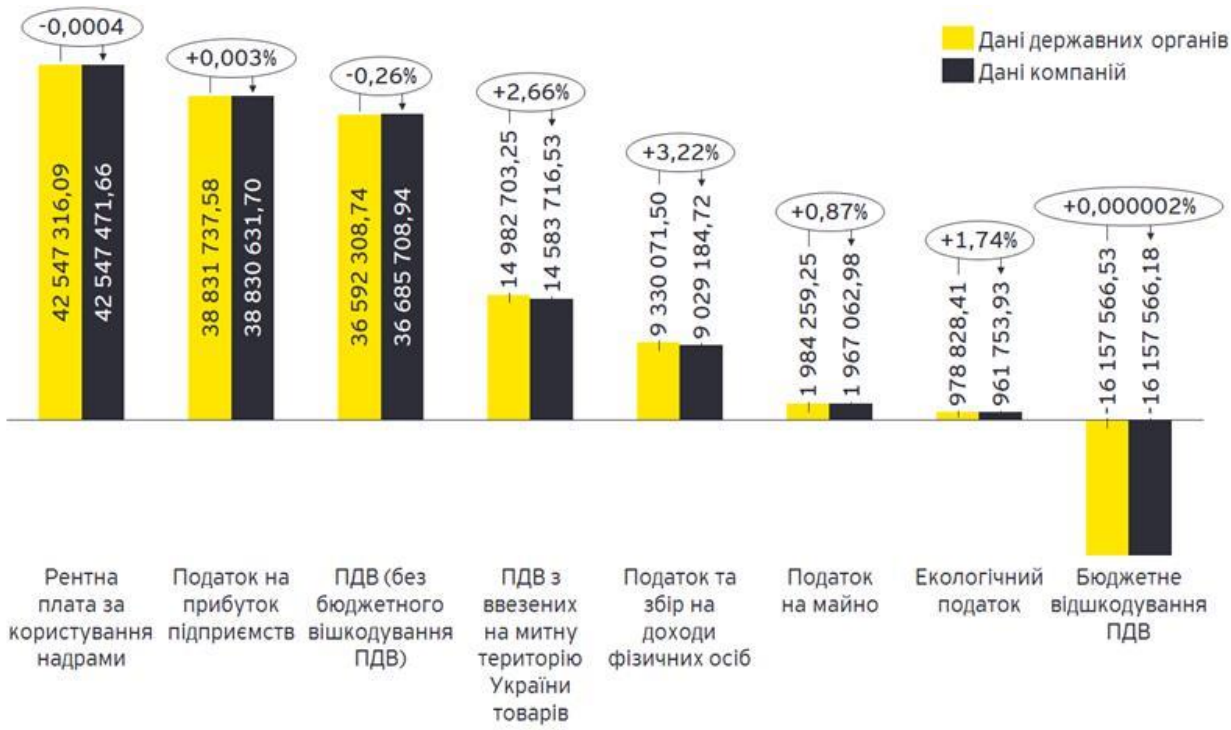
Після проведення первинної звірки було здійснено дослідження виявлених розбіжностей і уточнено фінальні дані щодо надходжень за суттєвими видами платежів від підзвітних компаній. В результаті цього, первинна розбіжність в сумі 5 799 435,25 тис. грн або 3,63% зменшилась до фінальної розбіжності в сумі 617 565,89 тис. грн або 0,39%.

Найбільша розбіжність між даними державних органів і даними видобувних компаній після проведення звірки та здійснення уточнень щодо сплати за суттєвими видами платежів в абсолютному вимірі присутня в галузі видобування руд металів - 650 796,38 тис. грн або 4,84%. На другому місці за обсягом розбіжностей знаходиться галузь видобування нафти та газу - (78 726,62) тис. грн або (0,06)%. Обсяг розбіжностей між даними державних органів і даними компаній галузі видобування кам'яного вугілля склала 45 496,13 тис. грн або 0,43%.

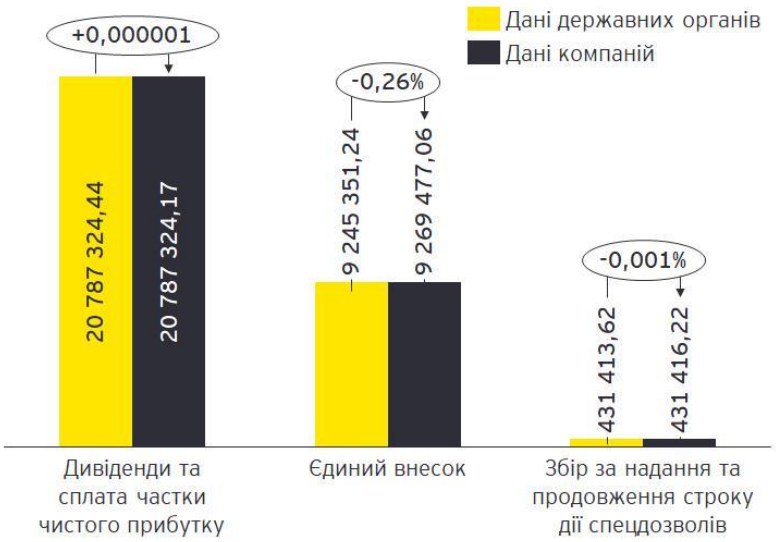


Малюнок 8.5: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у 2019 році у розрізі видобувних галузей, тис. грн

У розрізі суттєвих видів платежів, найбільша розбіжність між даними державних органів і даними компаній як в абсолютному вимірі спостерігалася за такими видами платежів як «Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів» - 398 986,72 тис. грн або 2,66% і «Податок та збір на доходи фізичних осіб» - 300 886,78 тис. грн або 3,22%.



Малюнок 8.6: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у 2019 році у розрізі суттєвих податкових видів платежів, тис. грн



Малюнок 8.7: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у 2019 році у розрізі суттєвих неподаткових видів платежів, тис. грн

У розрізі форми власності підзвітних видобувних компаній, обсяг розбіжностей між даними державних органів і компаній у приватній власності перевищувала обсяг розбіжностей для компаній у прямій та опосередкованій власності держави. Зокрема розбіжність для приватних компаній склала 695 869,53 тис. грн або 1,99%, а для компаній у прямій та опосередкованій власності держави – (78 303,64) тис. грн або (0,06%).

Підсумки дослідження розбіжностей за результатами звірки на рівні компаній

У результаті проведення звірки платежів були виявлені суттєві розбіжності[812] між даним державних органів і 40 підзвітних компаній. Для того, щоб дослідити виявлені розбіжності і провести корегування за наявності похибок у первинних даних, було сформовано і надіслано відповідним компаніям додаткові запити для уточнень.

Окрім того, було виявлено неточність в даних державних органів щодо дивідендів, сплачених НАК «Нафтогаз України» у 2019 році. В Мінекономіки було надіслано запит щодо надходжень на користь держави від видобувних компаній за таким видом платежів як «Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність», що має код бюджетної класифікації 21010500. Після аналізу отриманої на запит відповіді було з'ясовано, що в дані Мінекономіки щодо надходжень від НАК «Нафтогаз України» було помилкового враховано ще й платіж «Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, та дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна або комунальна власність», що має код бюджетної класифікації 21010000. Таким чином, згідно з первинними даними Мінекономіки, НАК «Нафтогаз України» сплатив дивіденди (код платежу 2101500) у сумі 20 751 932,20 тис. грн, а після з'ясування похибки ці дані були скореговані і склали 8 500 000,00 тис. грн.

Таблиця 8.6: Дані державних органів щодо дивідендів та сплати частки чистого прибутку НАК «Нафтогаз України» в 2019 р.

Назва платежу	Код платежу за бюджетною класифікацією	Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави	Дані державних органів з первинної відповіді, тис. грн	Дані державних органів скореговані, тис. грн
Дивіденди та сплата частки чистого прибутку, в т. ч.:			**33 003 864,40**	**20 751 932,20**
Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність	21010500	Мінекономіки	20 751 932,20	8 500 000,00
Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, та дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна або комунальна власність	21010000	ДПС	12 251 932,20	12 251 932,20

[812] Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) був прийнятий поріг суттєвості розбіжностей між даними державних органів і даними компаній у розмірі 5% від суми платежу. Крім цього були встановлені абсолютні рамки:

- Розбіжність не є суттєвою, якщо вона менше 1 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках);
- Розбіжність є суттєвою, якщо вона більше 1 000 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках).

В результаті дослідження розбіжностей між даними державних органів і видобувних компаній, було виявлено найбільш поширені причини їх виникнення:

- Невключення компаніями інформації щодо податку на доходи фізичних осіб (ПДФО) і військового збору (далі разом - «податок та збір на доходи фізичних осіб») та податку на додану вартість (ПДВ) у звітні форми через те, що Закон про ІПВГ і проект інструкції із заповнення звітних форм не передбачають обов'язку розкриття даних щодо ПДФО та ПДВ. Фінальна розбіжність за такими видами платежів найбільша, зокрема:
  - з загального обсягу розбіжності по податку та збору на доходи фізичних осіб в сумі 300 886,78 тис. грн, розбіжність, що виникла через ненадання компаніями даних по цьому виду платежу склала 258 266,79 тис. грн;
  - з загального обсягу розбіжності по податок на додану вартість з ввезених на митну територію товарів в сумі 398 986,72 тис. грн, розбіжність, що виникла через ненадання компаніями даних по цьому виду платежу склала 334 746,93 тис. грн.
- Невключення компаніями до загальної суми окремих видів сплачених платежів дрібніших складових таких платежів. Державні органи зі свого боку могли надати дані щодо певного виду сплаченого платежу на більш агрегованому рівні, тоді як компанії могли надати інформацію тільки щодо сплачених окремих дрібніших видів платежів, що входять до цього агрегованого платежу;
- Невключення компаніями до загальної суми сплачених податків сум штрафів (пені), сплачених у зв'язку з порушенням вимог податкового законодавства в частині перерахування до бюджету сум відповідних податкових зобов'язань;
- Технічні помилки і особливості обліку сплачених податкових зобов'язань у компаній.

Детальна інформація щодо дослідження виявлених суттєвих розбіжностей та корегувань даних (загальна звірка) наведена в ***Додатку 12***.

Підсумки дослідження розбіжностей за результатами звірки на рівні проектної діяльності

Податковий кодекс зобов'язує видобувні компанії здійснювати окремий облік витрат і доходів щодо кожного виду мінеральної сировини та за кожним об'єктом надр, на який надано спеціальний дозвіл[813]. Водночас, законодавством України не передбачено облік та декларування плати за землю та екологічного податку в розрізі окремої проектної діяльності. Це унеможливлює проведення звірки цих платежів у розрізі спецдозволів через відсутність необхідних даних як у видобувних компаній, так і у відповідних органів державної влади. Зважаючи на це, звірка щодо кожної окремої проектної діяльності (спеціального дозволу) була проведена лише щодо рентної плати за користування надрами[814]. Натомість звірка щодо плати за землю та екологічного податку була проведена на рівні компанії - відповідно до Вимоги 4.7 Стандарту ІПВГ.

[813] Згідно з пунктом 2 статті 252 Податкового кодексу, видобувні компанії, що сплачують рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин, для цілей оподаткування здійснюють окремий бухгалтерський та податковий облік витрат і доходів щодо кожного виду мінеральної сировини та за кожним об'єктом надр, на який надано спеціальний дозвіл на користування надрами

[814] Звірку було проведено для таких видів рентної плати за користування надрами:

- рентна плата за користування надрами для видобування природного газу (код платежу 13030800);

При цьому, на відміну від звірки на рівні компанії, звірка щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) проводилась на основі нарахованих платежів, а не сплачених у звітному періоді. Це в першу чергу пов'язано з тим, що державні органи можуть здійснити розбивку рентної плати за користування надрами за спецдозволами лише щодо нарахованих платежів на основі даних податкових декларацій. Сплачені платежі технічно можна розбити лише за областями і місцевими бюджетам, проте деякі спецдозволи поширюються на ділянки в межах двох і більше адміністративних областей, тобто надходження по одному спецдозволу можуть розподілятись у місцеві бюджети декількох адміністративних областей.

В загальному, 47 підзвітних компаній, що надали дані для звірки, у 2019 році володіли 521 спецдозволом на користування надрами. Найбільша кількість спецдозволів належала АТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта», що разом мали понад 300 спецдозволів.

Детальні дані щодо нарахованої рентної плати за користування надрами в розрізі спецдозволів у своїх первинних відповідях надало 38 компаній, а 9 компанії надала тільки загальну суми платежів на рівні компанії.

В результаті проведення звірки щодо нарахованої рентної плати за користування надрами в розрізі спецдозволів, у 29 з 47 підзвітних видобувних компаній було виявлено суттєві[815] розбіжності. Найбільш поширеними причинами їх виникнення були наступні:

- Відсутність чітких методологічних пояснення в проекті інструкції із заповнення звіту про платежі на користь держави інформації щодо того, як правильно відображати нараховані і сплачені платежі у розрізі спецдозволів. В результаті, деякі формулювання у формах звітності трактувалися компаніями по-різному («Належить до сплати» не у всіх випадках трактувалося як нарахування);
- Різниця в методиці обліку нарахованої рентної плати за користування надрами державними органами та підзвітними видобувними компаніями. У результаті проведення звірки, було виявлено, що в багатьох випадках дані державних органів включають нараховані платежі за 3 квартали 2019 року (нарахування за 4 квартал відбувається в наступному календарному році), тоді як компанії вказували у первинних відповідях повну суму за усі 4 квартали;
- Неврахування при заповненні Звіту про платежі на користь держави видобувними компаніями рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення (ККДБ 13030100).

Дані державних органів і компаній щодо нарахованої рентної плати у розрізі проектної діяльності (в розрізі спецдозволів) та результати їх звірки представлені в ***Додатку 9.***

- рентна плата за користування надрами для видобування нафти (код платежу 13030700);
- рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення (код платежу13030100);
- рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату (код платежу 13030900).

[815] Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) був прийнятий поріг суттєвості розбіжностей між даними державних органів і даними компаній у розмірі 5% від суми платежу. Крім цього були встановлені абсолютні рамки:

- Розбіжність не є суттєвою, якщо вона менше 1 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках)
- Розбіжність є суттєвою, якщо вона більше 1 000 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках)

Таблиця 8.7: Результати звірки надходжень на користь держави у 2019 р. у розрізі видобувних галузей

Галузь	Первинні дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження
Нафта та газ	135 635 007,07	127 664 328,03	7 970 679,04	135 635 007,07	135 713 733,70	(78 726,62)
Руди металів	13 442 647,50	17 637 579,02	(4 194 931,52)	13 442 647,50	12 791 851,13	650 796,38
Кам'яне вугілля	10 476 093,02	8 452 405,30	2 023 687,72	10 476 093,02	10 430 596,89	45 496,13
Всього	**159 553 747,60**	**153 754 312,35**	**5 799 435,25**	**159 553 747,60**	**158 936 181,71**	**617 565,89**

Таблиця 8.8: Результати звірки надходжень на користь держави у 2019 р. у розрізі форми власності компаній

У власності держави[816]/ приватній власності	Первинні дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження
Державна	124 583 107,30	116 719 003,10	7 864 104,20	124 583 107,30	124 661 410,95	(78 303,64)
Приватна	34 970 640,29	37 035 309,25	(2 064 668,96)	34 970 640,29	34 274 770,76	695 869,53
Всього	**159 553 747,60**	**153 754 312,35**	**5 799 435,25**	**159 553 747,60**	**158 936 181,71**	**617 565,89**

[816] «У власності держави» означає у прямій або опосередкованій власності держави

Таблиця 8.9: Результати звірки надходжень на користь держави у 2019 р. у розрізі видів платежів

Вид платежу	Первинні дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження	Дані державних органів	Дані компаній	Розходження
Податок та збір на доходи фізичних осіб	9 330 071,50	6 231 934,77	3 098 136,73	9 330 071,50	9 029 184,72	300 886,78
Податок на прибуток підприємств	38 831 737,58	37 162 825,76	1 668 911,83	38 831 737,58	38 830 631,70	1 105,89
Рентна плата за користування надрами	42 547 316,09	42 451 530,14	95 785,95	42 547 316,09	42 547 471,66	(155,57)
Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	36 592 308,74	31 510 156,10	5 082 152,65	36 592 308,74	36 685 708,94	(93 400,20)
Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами	(16 157 566,53)	(9 272 399,81)	(6 885 166,72)	(16 157 566,53)	(16 157 566,18)	(0,35)
Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	14 982 703,25	13 525 132,91	1 457 570,34	14 982 703,25	14 583 716,53	398 986,72
Податок на майно	1 984 259,25	1 945 780,80	38 478,45	1 984 259,25	1 967 062,98	17 196,27
Екологічний податок	978 828,41	960 734,15	18 094,26	978 828,41	961 753,93	17 074,48
Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	20 787 324,44	20 787 321,30	3,14	20 787 324,44	20 787 324,17	0,27
Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	431 413,62	2,34	431 411,28	431 413,62	431 416,22	(2,60)
Єдиний внесок	9 245 351,24	8 451 293,90	794 057,34	9 245 351,24	9 269 477,06	(24 125,82)
Всього	**159 553 747,60**	**153 754 312,35**	**5 799 435,25**	**159 553 747,60**	**158 936 181,71**	**617 565,89**

8.3 Результати звірки за кожним видом податкових платежів

8.3.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за податком та збором на доходи фізичних осіб від видобувних компаній за даними державних органів становив 9 330 071,50 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 9 029 184,72 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 3 098 136,73 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 300 886,78 тис. грн.

Таблиця 8.10: Результати звірки надходжень за податком та збором на доходи фізичних осіб в 2019 р., тис. грн

Податок та збір на доходи фізичних осіб	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	9 330 071,50	0,00	9 330 071,50
Дані платників	6 231 934,77	2 797 249,94	9 029 184,72
Розходження	3 098 136,73	(2 797 249,94)	300 886,78
Видобування нафти та газу			
Дані держави	3 492 479,74	0,00	3 492 479,74
Дані платників	2 517 828,95	942 418,15	3 460 247,10
Розходження	974 650,79	(942 418,15)	32 232,64
Видобування руд металів			
Дані держави	3 318 679,43	0,00	3 318 679,43
Дані платників	1 824 789,02	1 237 373,09	3 062 162,11
Розходження	1 493 890,41	(1 237 373,09)	256 517,32
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	2 518 912,33	0,00	2 518 912,33
Дані платників	1 889 316,80	617 458,71	2 506 775,51
Розходження	629 595,53	(617 458,71)	12 136,82

8.3.2 Податок на прибуток підприємств

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на прибуток підприємств від видобувних компаній за даними державних органів становив 38 831 737,58 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 38 830 631,70 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 1 668 911,83 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 1 105,89 тис. грн.

Таблиця 8.11: Результати звірки надходжень за податком на прибуток підприємств в 2019 р., тис. грн

Податок на прибуток підприємств	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	38 831 737,58	0,00	38 831 737,58
Дані платників	37 162 825,76	1 667 805,94	38 830 631,70
Розходження	1 668 911,83	(1 667 805,94)	1 105,89
Видобування нафти та газу			
Дані держави	25 522 591,33	0,00	25 522 591,33
Дані платників	23 722 209,20	1 800 000,00	25 522 209,20
Розходження	1 800 382,12	(1 800 000,00)	382,13
Видобування руд металів			
Дані держави	10 935 156,90	0,00	10 935 156,90
Дані платників	11 066 913,55	(132 196,92)	10 934 716,63
Розходження	(131 756,66)	132 196,92	440,27
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	2 373 989,36	0,00	2 373 989,36
Дані платників	2 373 703,00	2,87	2 373 705,87
Розходження	286,36	(2,87)	283,50

8.3.3 Рентна плата за користування надрами

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за рентною платою за користування надрами від видобувних компаній за даними державних органів становив 42 547 316,09 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 42 547 471,66 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 95 785,95 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - (155,57) тис. грн.

Таблиця 8.12: Результати звірки надходжень за рентною платою за користування надрами в 2019 р., тис. грн

Рентна плата за користування надрами	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	42 547 316,09	0,00	42 547 316,09
Дані платників	42 451 530,14	95 941,52	42 547 471,66
Розходження	95 785,95	(95 941,52)	(155,57)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	38 529 101,40	0,00	38 529 101,40
Дані платників	38 433 430,53	95 788,27	38 529 218,80
Розходження	95 670,87	(95 788,27)	(117,40)
Видобування руд металів			
Дані держави	3 635 213,67	0,00	3 635 213,67
Дані платників	3 635 275,91	0,00	3 635 275,91
Розходження	(62,24)	0,00	(62,24)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	383 001,02	0,00	383 001,02
Дані платників	382 823,70	153,25	382 976,95
Розходження	177,32	(153,25)	24,07

8.3.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) від видобувних компаній за даними державних органів становив 36 592 308,74 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 36 685 708,94 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 5 082 152,65 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - (93 400,20) тис. грн.

Таблиця 8.13: Результати звірки надходжень за податком на додану з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) в 2019 р., тис. грн

Податок на додану вартість	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	36 592 308,74	0,00	36 592 308,74
Дані платників	31 510 156,10	5 175 552,84	36 685 708,94
Розходження	5 082 152,65	(5 175 552,84)	(93 400,20)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	34 124 970,86	0,00	34 124 970,86
Дані платників	29 699 645,28	4 520 274,31	34 219 919,59
Розходження	4 425 325,58	(4 520 274,31)	(94 948,72)
Видобування руд металів			
Дані держави	525 266,15	0,00	525 266,15
Дані платників	337 059,02	188 204,44	525 263,45
Розходження	188 207,13	(188 204,44)	2,70
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	1 942 071,73	0,00	1 942 071,73
Дані платників	1 473 451,80	467 074,10	1 940 525,90
Розходження	468 619,93	(467 074,10)	1 545,83

8.3.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами видобувним компаніям за даними державних органів становив (16 157 566,53) тис. грн, а за даними видобувних компаній - (16 157 566,18) тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала (6 885 166,72) тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - (0,35) тис. грн.

Таблиця 8.14: Результати звірки бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами в 2019 р., тис. грн

Бюджетне відшкодування ПДВ	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	(16 157 566,53)	0,00	(16 157 566,53)
Дані платників	(9 272 399,81)	(6 885 166,37)	(16 157 566,18)
Розходження	(6 885 166,72)	6 885 166,37	(0,35)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	0,00	0,00	0,00
Дані платників	0,00	0,00	0,00
Розходження	0,00	0,00	0,00
Видобування руд металів			
Дані держави	(16 157 566,53)	0,00	(16 157 566,53)
Дані платників	(9 272 399,81)	(6 885 166,37)	(16 157 566,18)
Розходження	(6 885 166,72)	6 885 166,37	(0,35)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	0,00	0,00	0,00
Дані платників	0,00	0,00	0,00
Розходження	0,00	0,00	0,00

8.3.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів від видобувних компаній за даними державних органів становив 14 982 703,25 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 14 583 716,53 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 1 457 570,34 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 398 986,72 тис. грн.

Таблиця 8.15: Результати звірки надходжень за податком на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів в 2019 р., тис. грн

ПДВ з ввезених на митну територію України товарів	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	14 982 703,25	0,00	14 982 703,25
Дані платників	13 525 132,91	1 058 583,62	14 583 716,53
Розходження	1 457 570,34	(1 058 583,62)	398 986,72
Видобування нафти та газу			
Дані держави	9 330 386,83	0,00	9 330 386,83
Дані платників	9 055 402,11	274 174,78	9 329 576,88
Розходження	274 984,72	(274 174,78)	809,95
Видобування руд металів			
Дані держави	5 311 573,88	0,00	5 311 573,88
Дані платників	4 463 023,80	487 540,07	4 950 563,87
Розходження	848 550,08	(487 540,07)	361 010,01
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	340 742,54	0,00	340 742,54
Дані платників	6 707,00	296 868,77	303 575,77
Розходження	334 035,54	(296 868,77)	37 166,77

8.3.7 Податок на майно

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за податком на майно від видобувних компаній за даними державних органів становив 1 984 259,25 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 1 967 062,98 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 38 478,45 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 17 196,27 тис. грн.

Таблиця 8.16: Результати звірки надходжень за податком на майно в 2019 р., тис. грн

Податок на майно	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	1 984 259,25	0,00	1 984 259,25
Дані платників	1 945 780,80	21 282,18	1 967 062,98
Розходження	38 478,45	(21 282,18)	17 196,27
Видобування нафти та газу			
Дані держави	409 291,73	0,00	409 291,73
Дані платників	407 108,59	2 184,08	409 292,67
Розходження	2 183,14	(2 184,08)	(0,94)
Видобування руд металів			
Дані держави	1 497 990,07	0,00	1 497 990,07
Дані платників	1 461 960,71	18 848,88	1 480 809,59
Розходження	36 029,36	(18 848,88)	17 180,48
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	76 977,45	0,00	76 977,45
Дані платників	76 711,50	249,22	76 960,72
Розходження	265,95	(249,22)	16,74

8.3.8 Екологічний податок

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за екологічним податком від видобувних компаній за даними державних органів становив 978 828,41 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 961 753,93 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 18 094,26 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 17 074,48 тис. грн.

Таблиця 8.17: Результати звірки надходжень за екологічним податком в 2019 р., тис. грн

Екологічний податок	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	978 828,41	0,00	978 828,41
Дані платників	960 734,15	1 019,78	961 753,93
Розходження	18 094,26	(1 019,78)	17 074,48
Видобування нафти та газу			
Дані держави	104 271,83	0,00	104 271,83
Дані платників	104 266,12	1,75	104 267,87
Розходження	5,72	(1,75)	3,96
Видобування руд металів			
Дані держави	823 892,62	0,00	823 892,62
Дані платників	806 823,13	0,00	806 823,13
Розходження	17 069,49	0,00	17 069,49
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	50 663,96	0,00	50 663,96
Дані платників	49 644,90	1 018,03	50 662,93
Розходження	1 019,06	(1 018,03)	1,03

8.4 Результати звірки за кожним видом неподаткових платежів

8.4.1 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за дивідендами та сплатою частки чистого прибутку від видобувних компаній за даними державних органів становив 20 787 324,44 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 20 787 324,17 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 12 251 935,34 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - 0,27 тис. грн.

Таблиця 8.18: Результати звірки надходжень за дивідендами та сплатою частки чистого прибутку в 2019 р., тис. грн

Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	33 039 256,64	(12 251 932,20)	20 787 324,44
Дані платників	20 787 321,30	2,87	20 787 324,17
Розходження	12 251 935,34	(12 251 935,07)	0,27
Видобування нафти та газу			
Дані держави	33 003 864,40	(12 251 932,20)	20 751 932,20
Дані платників	20 751 932,20	0,00	20 751 932,20
Розходження	12,251,932.20	(12 251 932,20)	0,00
Видобування руд металів			
Дані держави	34 466,10	0,00	34 466,10
Дані платників	34 466,10	0,00	34 466,10
Розходження	0,00	0,00	0,00
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	926,14	0,00	926,14
Дані платників	923,00	2,87	925,87
Розходження	3,14	(2,87)	0,27

8.4.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за збором за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштами від продажу таких дозволів від видобувних компаній за даними державних органів становив 431 413,62 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 431 416,22 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 431 411,28 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень сума розбіжностей склала - (2,60) тис. грн.

Таблиця 8.19: Результати звірки надходжень за збором за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштами від продажу таких дозволів в 2019 р., тис. грн

Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	431 413,62	0,00	431 413,62
Дані платників	2,34	431 413,88	431 416,22
Розходження	431 411,28	(431 413,88)	(2,60)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	356 430,90	0,00	356 430,90
Дані платників	0,00	356 430,90	356 430,90
Розходження	356 430,90	(356 430,90)	0,00
Видобування руд металів			
Дані держави	0,00	0,00	0,00
Дані платників	2,34	0,00	2,34
Розходження	(2,34)	0,00	(2,34)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	74 982,71	0,00	74 982,71
Дані платників	0,00	74 982,97	74 982,97
Розходження	74 982,71	(74 982,97)	(0,26)

8.4.3 Єдиний внесок

За результатами проведення звірки платежів за 2019 рік обсяг надходжень на користь держави за єдиним внеском від видобувних компаній за даними державних органів становив 9 245 351,24 тис. грн, а за даними видобувних компаній - 9 269 477,06 тис. грн. Сума розбіжностей між даними платників податку та даними державних органів, за результатами первинного запиту, складала 794 057,34 тис. грн, а після проведення звірки сума розбіжностей склала - (24 125,82) тис. грн.

Таблиця 8.20: Результати звірки надходжень за єдиним внеском в 2019 р., тис. грн

Єдиний внесок	Результати первинного запиту	Коригування даних за результатами звірки	Фінальні дані після проведення звірки
Видобувні галузі, всього			
Дані держави	9 245 351,24	0,00	9 245 351,24
Дані платників	8 451 293,90	818 183,16	9 269 477,06
Розходження	794 057,34	(818 183,16)	(24 125,82)
Видобування нафти та газу			
Дані держави	3 013 550,25	0,00	3 013 550,25
Дані платників	2 972 505,06	58 133,43	3 030 638,49
Розходження	41 045,19	(58 133,43)	(17 088,23)
Видобування руд металів			
Дані держави	3 517 975,21	0,00	3 517 975,21
Дані платників	3 279 665,24	239 668,93	3 519 334,17
Розходження	238 309,97	(239 668,93)	(1 358,96)
Видобування кам'яного вугілля			
Дані держави	2 713 825,77	0,00	2 713 825,77
Дані платників	2 199 123,60	520 380,80	2 719 504,40
Розходження	514 702,17	(520 380,80)	(5 678,62)

9. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ

9.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
Вдосконалення нормативного забезпечення ІПВГ: ► Внесення змін в підзаконні акти (Постанови КМУ), які деталізуватимуть процедуру збору інформації для Звіту ІПВГ та визначатимуть відповідальних осіб державних органів та підзвітних організацій	Високий	Рекомендація врахована частково: ► Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, однак такі форми містять ряд недоліків щодо обсягу запитуваної інформації; ► Згідно з наказом Міненерго «Про затвердження Положення про багатосторонню групу з імплементації Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 580 від 08 вересня 2020 року визначено порядок створення, організації роботи та повноваження БГ ІПВГ. Низка підзаконних актів, що стосуються притягнення до відповідальності за порушення законодавства про ІПВГ, ще не прийнята. Деякі формулювання Закону про ІПВГ, в тому числі в разі співставлення з іншими законодавчими нормами (наприклад, Кодексу про надра), можуть створювати правову невизначеність та/або ускладнити процес збирання інформації. У зв'язку з цим у Верховній Раді України зареєстровано проект закону про внесення змін до Закону про ІПВГ № 3790 від 03 липня 2020 року, що розроблений, у тому числі, з метою усунення прогалин в Законі про ІПВГ. Інші прогалини, не адресовані цим законопроектом, можуть бути виявлені в ході застосування Закону про ІПВГ на практиці (деякі з них представлені в цьому звіті).
Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ (публікація): ► Технічна інформація щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану.	Високий	Рекомендація не врахована.

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
Впровадження ефективної системи планування та управління процесом підготовки наступних звітів ІПВГ, а саме: ► Пошук та виділення фінансових та людських ресурсів для підготовки звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року ► Затвердження сфери охоплення та технічного завдання для підготовки майбутнього звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року ► Проведення тендеру та вибір Незалежного адміністратора не пізніше закінчення II кварталу поточного року	Високий	Рекомендація не врахована: ► Робота над підготовкою Звіту ІПВГ за 2019 рік розпочалася зі значним запізненням, що створює труднощі для реалізації ініціативи в довготривалій перспективі та унеможливлює дотримання нормативно врегульованого строку для публікації Звіту ІПВГ за 2019 рік (до 30 листопада 2020 року). ► Закон про ІПВГ не врегульовує питання строків пошуку ресурсів для підготовки Звіту ІПВГ.
Налагодження ефективної системи для оперативного отримання інформації від ДПС, уточнення окремих цифр та з'ясування розбіжностей	Високий	Рекомендація врахована частково: ► Закон про ІПВГ зобов'язує отримувача платежів розкрити звіт про отримані платежі. Однак формально ДПС не відповідає визначенню «отримувача платежів», оскільки є органом, що контролює справляння надходжень бюджету, а не отримує їх. Такі недоліки формулювань Закону про ІПВГ створюють правову невизначеність та ускладнюють процес збору інформації на практиці. ► Можливість уточнення інформації, наданої ДПС, та/або одержання пояснень щодо розбіжностей законом чітко не визначена. ► В річному звіті про прогрес за 2019 рік БГ ІПВГ запропонувала підписати меморандум між Міненерго та ДПС з метою налагодження процесу обміну інформацією в рамках ІПВГ, однак, наскільки відомо Незалежному адміністратору, ця ініціатива не була реалізована. ► Наразі Законом про ІПВГ не визначені строки для розкриття звіту про отримані платежі. Згідно з проектом закону про внесення змін до Закону про ІПВГ № 3790 від 03 липня 2020 року, що розроблений, у тому числі, з метою усунення деяких прогалин в Законі про ІПВГ, встановлено строки для розкриття інформації отримувачами платежів. Оскільки такі зміни знаходяться на стадії проекту,

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
		Незалежний адміністратор не може стверджувати про цілковите усунення відповідної прогалини.
Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template). Це в свою чергу сприятиме підвищенню прозорості даних про поточний стан запасів, дасть змогу достовірно оцінювати дані про мінерально-сировинні активи підприємств видобувних галузей при публічному розміщенні акцій, отриманні банківських гарантій і кредитуванні та, в кінці кінців, підвищенню інвестиційної привабливості видобувних галузей в Україні.	Високий	Рекомендація не врахована.
Затвердити підзаконні акти, зокрема в частині шаблонів збору даних для попроектного звітування в рамках Стандарту ІПВГ	Середній	Рекомендація врахована частково: ► Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, що передбачають попроектне звітування щодо (i) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, (ii) плати за землю та (iii) екологічного податку. ► Водночас, законодавством не передбачене надання попроектної інформації отримувачами платежів, що на практиці може унеможливити звірку платежів на рівні проекту.
Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежі від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети).	Середній	Рекомендація не врахована.

Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
Продовжити роботу щодо впровадження інформаційної системи, яка б дозволили компаніям та державним органам надавати інформацію щодо ІПВГ в електронному вигляді.	Середній	Рекомендація врахована частково: ► Конкретні строки чи обов'язки щодо розроблення та запровадження інформаційної системи не встановлені ні Законом про ІПВГ, ні будь-якими підзаконними актами, прийнятими на його виконання. ► Попри те, що ще в грудні 2019 року було презентовано електронну платформу для звітування в цілях ІПВГ[817], така платформа станом на сьогодні знаходиться на стадії доопрацювання та відсутня у вільному доступі. Звітування за 2018 та 2019 роки буде здійснюватися без використання цієї системи.
Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин	Середній	Рекомендація не врахована.
Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей	Середній	Рекомендація не врахована.
Забезпечити розкриття оператором газотранспортної системи і оператором системи магістральних нафтопроводів дезагрегованої інформації про обсяги транспортування і доходи від транспортування в розрізі компаній-платників	Середній	Рекомендація не врахована.

[817] https://mepr.gov.ua/news/34296.html

9.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
1.	Доповнити інформацію, яка підлягає розкриттю підзвітними суб'єктами відповідно до Закону про ІПВГ та форм звітування, іншою інформацією, що необхідна для виконання вимог Стандарту ІПВГ	Високий	Відповідно до Закону про ІПВГ, подання інформації про платежі підзвітними організаціями здійснюється в обсязі та за формами, затвердженими КМУ. На дату цього звіту форми звітності з ІПВГ затверджені Постановою КМУ №858 від 23 вересня 2020 року. Від змісту та обсягу запитуваних даних згідно з формами звітності ІПВГ значним чином залежить повнота розкриття інформації згідно зі Стандартом ІПВГ, якість Звіту ІПВГ та швидкість його підготовки. Слід зазначити, що **підзвітні компанії та відповідні органи державної влади в більшості випадків надавали усю необхідну додаткову інформацію на запити Міненерго та Незалежного адміністратора**. Водночас, враховуючи, що для підготовки звіту за 2020 рік планується запуск електронної системи ІПВГ, необхідним є усунення недоліків форм звітності, затверджених КМУ. Від повноти інформації, що запитується в автоматичному режимі, буде залежати ефективність функціонування такої електронної системи, інакше для виконання вимог Стандарту ІПВГ, поряд з функціонуванням такої системи, необхідно буде надсилати додаткові запити видобувним компаніям вручну. Серед іншого, Законом про ІПВГ не передбачено збирання та у формах для звітування бракує інформації для виконання наступних вимог Стандарту ІПВГ: 1) **Вимоги 2.5** (наприклад, статус «політично значущої особи»[818], деталі щодо рівня володіння та способу здійснення контролю); 2) **Вимоги 2.6 та 4.5** (наприклад, щодо обсягу дотацій, субсидій, субвенцій, реінвестованого прибутку, деталей щодо залучення зовнішнього фінансування (через борг або капітал) або державних гарантій, відповідальності держави за зобов'язаннями видобувних компаній, змін розміру державної частки протягом звітного періоду тощо);

[818] Наприклад, відповідно до Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 361-IX від 16.08.2020 року, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/361-20#n6

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			3) **Вимоги 4.1** (наприклад, щодо обсягів платежів з податку на доходи фізичних осіб, податку на додану вартість, бюджетного відшкодування ПДВ; включення інформації щодо штрафів, платежів, не пов'язаних з видобувною діяльністю тощо) 4) **Вимоги 6.1** (наприклад, у зв'язку з відсутністю визначення поняття «соціальний проект» інформація про витрати на охорону навколишнього середовища може бути зібрана не в повній мірі); 5) **Вимоги 6.2** (інформація щодо квазіфіскальних операцій взагалі відсутня у формах для звітування). Проектом №3790 пропонується зробити перелік інформації, яка міститься у звітності ІПВГ, відкритим шляхом доповнення його «іншою інформацією, розкриття якої вимагається відповідно до Стандарту ІПВГ»[819]. У разі прийняття зазначеного Проекту рекомендується забезпечити включення усієї необхідної інформації до форм звітності ІПВГ.
2.	Уточнити, що в частині органів державної влади «отримувачами платежів» є «органи, що контролюють справляння надходжень бюджету» в розрізі кодів бюджетної класифікації, які належать до платежів для цілей Закону про ІПВГ	Високий	Законодавство України не визначає поняття «орган державної влади, орган влади АР Крим або орган місцевого самоврядування, що *отримує* платежі». Відповідно до бюджетного законодавства України, податки, збори та інші доходи державного бюджету зараховуються безпосередньо на єдиний казначейський рахунок Державної казначейської служби України (далі - «**Казначейство України**»). Воно здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів та бухгалтерський облік усіх видатків та надходжень державного бюджету України. Отже, формально саме Казначейство України може вважатися «отримувачем платежів» у термінології Закону про ІПВГ. Водночас, відповідно до листа Казначейства України №14-06-06/19697 від 05.11.2020, воно не володіє інформацією про платежі з деталізацією на рівні окремої видобувної компанії, тому дані від Казначейства є недостатніми для підготовки звіту ІПВГ. Наразі Незалежний адміністратор завжди одержує інформацію про платежі від органів, що **контролюють** справляння надходжень бюджету в розрізі кодів бюджетної класифікації доходів бюджету, а саме: ДПС, ДМС, Держгеонадра та Мінекономіки, відповідно до Бюджетного кодексу України та Постанови КМУ №106 від 16 лютого 2011 р. Однак такі

[819] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 від 03 липня 2020 р., http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69368

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			органи не *отримують* відповідні платежі (не мають права акумулювати такі надходження на власних рахунках), а лише здійснюють контроль за правильністю та своєчасністю їх справляння. Від чіткого визначення суб'єктного складу отримувачів платежів, які зобов'язані складати звіти про отримані платежі, залежить у тому числі ефективність функціонування електронної системи ІПВГ після її запуску. Отже, для узгодження положень Закону про ІПВГ з бюджетним законодавством України Незалежний адміністратор рекомендує внести зміни до Закону про ІПВГ та іншого законодавства України (в тому числі до положень, на підставі яких діють відповідні органи).
3.	Законодавчо закріпити строк для розкриття звітів про отримані платежі отримувачами платежів з урахуванням того, що на підготовку Звіту ІПВГ (в тому числі звірку платежів) необхідний достатній обсяг часу (див. нижче)	Високий	Відповідно до Закону про ІПВГ, отримувачі платежів зобов'язані: ► подавати звіти про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора шляхом надсилання електронної версії, а якщо це неможливо - у паперовому вигляді поштовим відправленням з описом вкладення; ► розміщувати електронні версії звітів про отримані платежі на власному веб-сайті (за наявності такого веб-сайту) або в електронній системі подання та аналізу звітності (за наявності такої системи). Водночас, Законом про ІПВГ не встановлений строк для такого подання та/або розміщення. Закон про ІПВГ передбачає, що на запит Міненерго та Незалежного адміністратора отримувачі платежів зобов'язані надавати повну *інформацію про платежі* у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня отримання відповідного запиту. Однак «інформація про платежі» не є тотожною «звіту про отримані платежі». Відсутність строку для розкриття звіту про отримані платежі може створити додаткові перешкоди для отримання необхідної інформації від отримувачів платежів. Зазначену прогалину усуває Проект №3790, який визначає, що звіт про отримані платежі має бути наданий до 1 квітня року, що наступає за звітним. Однак станом на дату цього Звіту зазначений Проект не був розглянутий ВРУ.

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
4.	Надати Незалежному адміністратору можливість додатково запитувати та уточнювати не лише «інформацію про платежі», але й іншу інформацію, що необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та є обов'язковою для розкриття відповідно до Закону про ІПВГ	Високий	Відповідно до ст. 5 Закону про ІПВГ, видобувні компанії зобов'язані: - розкрити звіт про платежі на користь держави (або консолідований звіт); - розкрити інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод; - надати інформацію *про платежі* на запит Міненерго та Незалежного адміністратора. Розкриття інформації отримувачами платежів здійснюється в такий спосіб: - надання звіту про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора; - надання інформації *про платежі* на запит Міненерго та Незалежного адміністратора. Таким чином, формально Незалежний адміністратор позбавлений можливості додаткового запиту інформації не про платежі, яка необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та обов'язок розкриття якої передбачений Законом про ІПВГ та/або формами звітності, затвердженими КМУ (наприклад, дані про обсяги видобування, бенефіціарних власників, угоди про користування надрами, фінансування підприємств, що перебувають у власності держави, тощо). Хоча на практиці органи державної влади надавали відповідну інформацію в добровільному порядку, відсутність такого права є формальним недоліком. Крім того, Законом про ІПВГ не передбачена можливість уточнення інформації, наданої одержувачами платежів, та/або отримання пояснень щодо розбіжностей, виявлених під час підготовки Звіту ІПВГ, що на практиці може ускладнювати процес звірки платежів.
5.	Закріпити чіткий обов'язок щодо розкриття істотних умов угод про користування надрами, що були укладені та/або змінені **до** дати набрання чинності Законом про ІПВГ, а також забезпечити фактичне розкриття такої інформації на веб-сайті Міненерго	Високий	Закон про ІПВГ передбачає обов'язкове розкриття істотних умов угод про користування надрами, а саме: угод про умови користування надрами, УРП, ДСД та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність (у тому числі діяльність з транспортування трубопроводами вуглеводнів). Зокрема, закон покладає обов'язок на: - суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, - надавати Міненерго інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод; - Міненерго - оприлюднювати інформацію про угоди на офіційному веб-сайті.

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			Закон про ІПВГ прямо зобов'язує Міненерго та Держгеонадра публікувати інформацію лише щодо тих угод, які були укладені або до яких вносились зміни після набрання чинності законом (тобто після 16.11.2018 р.). Також, у перехідних положеннях Закону про ІПВГ є обов'язок надати / оприлюднити інформацію про істотні умови угод про користування надрами (крім угод про умови користування надрами) протягом 90 днів з дня набрання чинності цим законом, однак період, за який така інформація повинна бути надана / оприлюднена, не конкретизований. Це створює невизначеність щодо обов'язку розкриття істотних умов угод, укладених / змінених у періодах до 16.11.2018 року. На дату підготовки цього звіту на офіційному сайті Міненерго інформація щодо істотних умов угод про користування надрами ще не опублікована[820].
6.	Привести Закон про ІПВГ у відповідність до оновленої Вимоги 2.4 Стандарту ІПВГ, в тому числі в частині обов'язку з розкриття повних текстів угод про користування надрами, що будуть укладені та/або змінені з 1 січня 2021 року	Високий	Як зазначено вище, Закон про ІПВГ не передбачає розкриття повних текстів угод про користування надрами, а обмежується лише інформацією про істотні умови таких угод та відповідними витягами з них. Це не відповідає вимозі 2.4 Стандарту ІПВГ. Частково це питання вирішує Проект №3790, що передбачає розкриття текстів угод про користування надрами, якщо такі будуть укладені з 01 січня 2021 року, та змін до них. Водночас, цей проект не зобов'язує розкривати тексти угод, укладених до 01 січня 2021 року, у разі внесення змін до них після цієї дати. Станом на дату цього Звіту зазначений проект не був розглянутий ВРУ.
7.	Затвердити підзаконні нормативно-правові акти, передбачені Законом про ІПВГ, для забезпечення можливості притягнення до відповідальності за порушення Закону про ІПВГ	Високий	Закон про ІПВГ встановлює відповідальність за (1) порушення строків розкриття або нерозкриття, (2) надання неповної інформації, (3) порушення порядку розкриття інформації, що передбачений цим законом. Незалежний адміністратор вбачає в цих положеннях Закону про ІПВГ наступні недоліки: ► Закон прямо не встановлює строк і порядок надання видобувними компаніями інформації на запит Міненерго та Незалежного адміністратора, строк для розкриття звіту про

[820] Офіційний сайт Міненерго: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245328319

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			платежі, внаслідок чого положення про відповідальність не можуть бути застосовані у разі невиконання зазначених обов'язків. ► Закон не передбачає відповідальність за подання неправдивої / недостовірної інформації. Крім того, притягнення до відповідальності на дату цього Звіту є неможливим, оскільки КМУ не затверджені наступні документи: ► Форма протоколу про порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях (ч.2 ст.14 Закону про ІПВГ); ► Порядок розгляду центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері енергетики та вугільної промисловості, справ про порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях (п.6 Перехідних положень Закону про ІПВГ).
8.	Впровадити ефективну систему планування та управління процесом підготовки наступних звітів ІПВГ, а саме: ► Пошук та виділення фінансових та людських ресурсів для підготовки звіту ІПВГ не пізніше закінчення І кварталу поточного року ► Затвердження сфери охоплення та технічного завдання для підготовки майбутнього звіту ІПВГ не пізніше закінчення І кварталу поточного року ► Проведення тендеру та вибір Незалежного адміністратора не пізніше	Високий	Як показує практика, оптимальним варіантом може бути закріплення чітких кінцевих термінів для завершення кожного етапу підготовки Звіту (визначення сфери охоплення, затвердження технічного завдання, укладення договору з Незалежним адміністратором тощо). На процес підготовки звіту ІПВГ потрібно відводити не менше п'яти місяців. На жаль, на дату цього Звіту Закон про ІПВГ передбачає дуже стислі строки для підготовки Звіту ІПВГ у зв'язку з тим, що між кінцевим терміном для розкриття звіту про платежі на користь держави (1 вересня) та кінцевим терміном для завершення підготовки звіту ІПВГ (30 листопада) - лише три місяці. Ситуація також ускладняється недоліками, описаними вище, в тому числі відсутністю строків для розкриття звітів про отримані платежі, недоліками форм звітності, неоднозначністю статусу «отримувачів платежів».

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
	закінчення II кварталу поточного року		
9.	Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ, зокрема до технічної інформації щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану	Високий	Значна частина з інформація щодо запасів корисних копалин досі має статус конфіденційної, «для службового користування», або існують інші обмеження, які не дозволяють розкрити її в Звіті ІПВГ.
10.	Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад, на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template).	Високий	З точки зору інвестиційної привабливості ключовими факторами успішності проектів розвідки та розробки родовищ корисних копалин є високий ресурсний потенціал і низькі інвестиційні ризики. Одним з основних ризиків для інвесторів є ризик непідтвердження результатів геологорозвідувальних робіт, ресурсів і запасів, представлених надрокористувачами в публічних звітах. З метою зниження даного інвестиційного ризику в світі широко застосовуються міжнародні стандарти публічного звітування про результати геологорозвідувальних, мінеральних ресурсах і мінеральних запасах, сумісні з Шаблоном CRIRSCO. Шаблон CRIRSCO спирається на кращі стандарти звітності країн і регіонів, такі як Кодекс JORC (Австралія), Кодекс SAMREC (Південна Африка), Стандарти звітності PERC (Європа), Керівництво CIM (Канада), Керівництво SME (США), Кодекс сертифікації (Чилі). Ці стандарти публічної звітності визнані і приймаються на всіх світових ринках капіталу. За оцінками ДКЗ[821] класифікація запасів, що нині діє в Україні є співставною з класифікацією CRIRSCO та РКООН-2009, але є менш деталізованою. Зокрема, деякі детальні класи позабалансових запасів в українській класифікації підпадають під більш велику категорію «Мінеральні ресурси». Впровадження універсальної системи оцінки запасів корисних копалин та публічної звітності по них в Україні, що були б сумісні з міжнародними стандартами, сприятиме підвищенню прозорості даних про поточний стан запасів, дасть змогу достовірно оцінювати дані про мінерально-сировинні активи підприємств видобувних галузей при публічному розміщенні

[821] Національна класифікація запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр України та можливості її гармонізації до міжнародних нафтових стандартів з аудиту запасів і їх біржового оцінювання. Презентація НАК «Надра України», 2013

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			акцій, отриманні банківських гарантій і кредитуванні та, в кінці кінців, суттєво допоможе у підвищенні інвестиційної привабливості видобувних галузей України.
11.	Розглянути доцільність проведення окремого дослідження для виявлення можливих додаткових квазіфіскальних операцій, властивих для видобувних компаній України, з метою включення інформації про такі операції до форм звітності ІПВГ та виконання вимоги 6.2 Стандарту ІПВГ	Середній	Стандарт ІПВГ вимогою 6.2 акцентує увагу на розкритті у Звіті ІПВГ інформації щодо квазіфіскальних витрат підприємств, що перебувають у власності держави. Відповідно до Стандарту, квазіфіскальні витрати покривають заходи, за допомогою яких такі підприємства здійснюють публічні соціальні витрати та враховують платежі за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу тощо, поза межами національного бюджетного процесу. Стандарт також зазначає, що БГ ІПВГ повинна розробити процес звітування з урахуванням дотримання рівня прозорості, співмірного з іншими потоками платежів та доходів, а також з розкриттям даних дочірніх підприємств та спільних підприємств. При визначенні поняття квазіфіскальних витрат рекомендується враховувати напрацювання МВФ. В бюджетному законодавстві України з 2011 року існує власне визначення квазіфіскальних операцій («КФО»). Це операції органів державної влади і місцевого самоврядування, НБУ, фондів загальнообов'язкового державного соціального і пенсійного страхування, суб'єктів господарювання державного і комунального секторів економіки, що не відображаються у показниках бюджету, але можуть призвести до зменшення надходжень бюджету та/або потребувати додаткових витрат бюджету в майбутньому. З метою виявлення та оцінки Мінфіном ризиків, пов'язаних з КФО, КМУ було визначено перелік КФО[822]. Три операції з переліку стосуються видобувного сектору (дві з них пов'язані з виконанням НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу) та відображені у Звіті ІПВГ. Водночас, для підвищення ефективності звітування щодо КФО Незалежний адміністратор рекомендує провести дослідження для виявлення інших операцій видобувних компаній, що можуть мати ознаки квазіфіскальних, крім тих, що визначені КМУ, із перспективою їх включення до зазначеної постанови КМУ та/або форм звітності ІПВГ. Аналогічна

[822] Розпорядження КМУ від 01 серпня 2012 року №692-р, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/692-2012-%D1%80#Text

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			рекомендація міститься в звіті «Друга Валідація України: Попередній звіт по оцінці Міжнародного Секретаріату ІПВГ» від 5.01.2021 року.
12.	Усунути з законодавства України (наприклад, Кодексу про надра, Закону про нафту і газ) застарілі посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений КМУ, та привести їх у відповідність до Закону про ІПВГ	Середній	Окрім Закону про ІПВГ, питання розкриття інформації частково врегульовано іншим законодавством. Наприклад, відповідно до п. 4-1 ч.1 ст. 24 Кодексу про надра, користувачі надр зобов'язані надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого КМУ. Стаття 20 Закону про нафту і газ також містить подібну вимогу. Згідно зі ст. 11 Кодексу про надра органи, що здійснюють державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр, зобов'язані надавати та публікувати інформацію про стан геологічного вивчення, використання і охорони надр в обсязі, необхідному для забезпечення прозорості у видобувних галузях, у порядку, встановленому КМУ. Зазначені норми фактично містять посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений постановою КМУ від 2 грудня 2015 року № 1039, який втратив чинність з 25 вересня 2020 року - із затвердженням КМУ форм звітності відповідно до Закону про ІПВГ.
13.	Вдосконалити процес збору даних для попроектного звітування в рамках Стандарту ІПВГ шляхом внесення змін до Закону про ІПВГ та форм звітування	Середній	Рішенням Міжнародного Секретаріату розпочато процес поступового переходу усіх країн в рамках Стандарту ІПВГ на розкриття в річних звітах інформації, дезагрегованої за окремими проектами. Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, що передбачають попроектне звітування щодо (i) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, (ii) плати за землю та (iii) екологічного податку. Водночас, законодавством не передбачена можливість надання попроектної інформації отримувачами платежів, що на практиці може унеможливити звірку платежів на рівні проекту.

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			Крім того, податковим законодавством України не передбачене декларування плати за землю та екологічного податку в розрізі окремої проектної діяльності, що значно ускладнює підготовку видобувними компаніями звіту про платежі в цій частині. На дату цього звіту Проект №3790 містить спробу вирішити цю ситуацію шляхом запровадження звітування про зазначені платежі в розрізі адміністративно-територіальної одиниці. Незалежний адміністратор пропонує доопрацювати положення Проекту №3790 з урахуванням того, що проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць.
14.	Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежів від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети)	Середній	Мета - зробити доступною для широкого загалу інформацію про частку в сумарних доходах місцевих бюджетів (в т.ч. за рахунок трансфертів), яку складають платежі від видобувних компаній, що реально працюють у цьому регіоні. Можливість відслідковування надходжень до місцевих бюджетів, які реально надійшли від видобувних компаній, що працюють в регіоні, допоможе підвищити прозорість та ефективність використання коштів регіонами.
15.	Продовжити роботу щодо впровадження інформаційної системи, яка б дозволила компаніям та державним органам надавати інформацію щодо ІПВГ в електронному вигляді	Середній	Конкретні строки чи обов'язки щодо розроблення та запровадження інформаційної системи не встановлені ні Законом про ІПВГ, ні будь-якими підзаконними актами, прийнятими на його виконання. Попри те, що в грудні 2019 року було презентовано електронну платформу для звітування в цілях ІПВГ, така платформа станом на момент підготовки даного Звіту знаходиться на стадії доопрацювання та відсутня у вільному доступі.
16.	Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин	Середній	Інформація про обсяги видобування корисних копалин акумулюється декількома державними органами - Держстатом, Держгеонадра, Міненерго і ДПС. Проте, у вільному доступі знаходиться лише частина наявної у держави інформації. Як правило, публічно доступна інформація є дуже узагальненою (сумарні обсяги видобування в країні за

№	Рекомендація	Пріоритет	Коментар
			календарний рік). Крім того, між інформацією від різних органів можуть існувати суттєві розбіжності. Необхідно уніфікувати методологію та підходи для визначення обсягів видобування та забезпечити вільний доступ до детальної інформації про обсяги видобування в Україні, зокрема за регіонами.
17.	Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей	Середній	Інформація Держстату про вартість продукції (випуск) галузей економіки доступна у відкритому доступі тільки в узагальненій формі, що, як правило, об'єднує декілька галузей. Тому інформація про вартість продукції окремо кожної видобувної галузі, що охоплена Звітом ІПВГ, відсутня у відкритому доступі. Наявність дезагрегованої інформації для кожної видобувної галузі, що охоплена Звітом ІПВГ, підвищить прозорість і якість звіту.
18.	Забезпечити розкриття оператором газотранспортної системи і оператором системи магістральних нафтопроводів дезагрегованої інформації про обсяги транспортування і доходи від транспортування в розрізі компаній-платників	Середній	Розкриття у Звіті ІПВГ інформації про обсяги транспортування природного газу і нафти та доходи оператора газотранспортної системи і оператора системи магістральних нафтопроводів від надання послуг транспортування в розрізі видобувних компаній, що користуються такими послугами, дозволить виконати вимоги Стандарту ІПВГ. Розкриття дезагрегованої інформації про обсяги транспортування та доходи від транспортування (витрати видобувних компаній на транспортування) оператором газотранспортної системи і оператором системи магістральних нафтопроводів з одного боку та видобувними компаніями з іншого боку дозволить провести звірку інформації.

10. Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2019 р.

Центральні органи виконавчої влади

1. Міністерство енергетики України (раніше - Міністерство енергетики та захисту довкілля України. У 2020 році згідно з рішенням КМУ було утворено Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів, а Міністерство енергетики та захисту довкілля було перейменовано на Міністерство енергетики[823]);
2. Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України (раніше - Міністерство економічного розвитку і торгівлі України, що у вересні 2019 р. було перейменовано в Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства[824]);
3. Міністерство фінансів України;
4. Державна податкова служба України;
5. Державна митна служба України;
6. Державна служба геології та надр України;
7. Державна служба статистики України;
8. Державна казначейська служба України.

[823] Постанова КМУ «Деякі питання оптимізації системи центральних органів виконавчої влади» № 425 від 27.05.2020 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/go/425-2020-%D0%BF
[824] Постанова КМУ «Питання Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства» № 838 від 11.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/838-2019-п#n29

11. Додаток 2. Список компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) в сферу охоплення звіркою в рамках Звіту ІПВГ за 2019 р. було включено 51 компанію. Якщо в тексті не вказано інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях, стосується лише компаній, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки.

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
1	АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
2	НАК «Нафтогаз України»	Нафта та газ	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі КМУ – 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю НАК «Нафтогаз України», в межах належних їй (КМУ) акцій

[825] Для цілей Звіту ІПВГ за 2019 рік БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємства, що належать до державного сектору економіки, та підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Детальніше про визначення «підприємств, що перебувають у власності держави» у розділі 6.4.1

[826] Більш детально питання відповідальності держави (органу, до сфери управління якого належить підприємств) за зобов'язаннями підприємств з державною участю описане в Розділі 6.4.1 цього Звіту

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
3	ПАТ «Укрнафта»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	НАК «Нафтогаз України» - 50%+1 акція (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями ПАТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
4	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
5	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
6	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
7	ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
8	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
9	ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
10	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
11	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
12	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
13	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
14	ТОВ «Енергія-95»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
15	ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
16	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	ПАТ «Укрнафта» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та НАК «Нафтогаз України» не відповідають за зобов'язаннями ТОВ, а ПАТ «Укрнафта» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ТОВ, лише в межах вартості свого вкладу
17	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Нафта та газ	Ні	Приватна	ПАТ «Укрнафта» - 55% (змін у звітному періоді не було)	-
18	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
19	ПП «Нордік»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
20	ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
21	ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	Ні	Приватна		
22	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта та газ	Ні	Приватна		
23	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
24	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
25	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
26	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
27	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
28	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
29	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна		-
30	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
31	ПрАТ «Суха Балка»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
32	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
33	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Руди титану	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Мінекономрозвитку - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, в межах належних їй (Мінекономрозвитку) акцій
34	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	Ні	Приватна	-	-
35	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	Ні	Приватна	-	-
36	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
37	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
38	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
39	ДП «Селидіввугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго, не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
40	ДП «Львіввугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
41	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
42	ДП «Мирноградвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
43	ДП «Первомайськвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
44	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ПАТ, в межах належних їй (Міненерго) акцій
45	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
46	ДП «Торецьквугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП

№ п/п	Компанії/Платники податків	Сектор	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	У власності державна / приватній власності[825]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[826]
47	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
48	ТОВ «Краснолиманське»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна		
49	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
50	АТ «Укртрансгаз»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
51	АТ «Укртранснафта»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій

12. Додаток 3. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2019 році

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Верховна Рада України	1) Приймає закони[827]; 2) Визначає основні напрямки державної політики[828]; 3) Затверджує загальнодержавні програми розвитку видобувних галузей[829].	Виборний орган	Конституція України Закон України «Про Регламент Верховної Ради України»[830] Кодекс про надра Гірничий закон Закон про нафту і газ Закон про охорону НПС
Президент України[831]	1) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи, підписання / право вето щодо законів, прийнятих Верховною Радою України); 2) Видає укази і розпорядження, які є обов'язковими до виконання на території України.	Виборний орган	Конституція України
Кабінет Міністрів України	1) Забезпечує проведення фінансової, цінової, інвестиційної та податкової політики; політики у сферах екологічної безпеки і природокористування; 2) Здійснює державне управління у сфері охорони	Відповідальний перед Президентом України і Верховною Радою України, підконтрольний і підзвітний	Конституція України Закон України «Про Кабінет Міністрів

[827] Відповідно до п. 5 ч. 1 ст. 92 Конституції України, засади використання природних ресурсів визначаються винятково законами України. Окрім Конституції України, основними законодавчими актами, що регулюють відносини у сфері видобування нафти та газу, є Кодекс про надра, Закон про нафту і газ , Гірничий закон, Закон «Про ринок природного газу», Закон про УРП та інші закони.
[828] Постанова ВРУ «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР від 05.03.1998 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/188/98-%D0%B2%D1%80.
[829] Закон України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 р.» № 3268-VI від 21.04.2011 р.
[830] Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.
[831] Президент України формально не належить до жодної з гілок влади (законодавча, виконавча, судова).

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	та раціонального використання землі, її надр, водних ресурсів, інших природних ресурсів, спрямовує та координує роботу міністерств, інших органів виконавчої влади; 3) Приймає рішення про утворення, реорганізацію та ліквідацію міністерств та інших центральних органів виконавчої влади за поданням Прем'єр-міністра України; 4) Видає постанови і розпорядження, які є обов'язковими до виконання; 5) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи); 6) Реалізує державну політику в нафтогазовій галузі; 7) Приймає рішення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 8) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр; 9) Укладає УРП та здійснює контроль за їх виконанням з боку держави; 10) Здійснює державне регулювання гірничої справи та державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища; 11) Веде Єдиний реєстр з ОВД, визначає порядок проведення громадських слухань у процесі ОВД, передачі документації для надання висновку з ОВД та порядок фінансування ОВД.	Верховній Раді України	України»[832] Кодекс про надра Гірничий закон Закон про нафту і газ Закон «Про ринок природного газу» Закон про охорону НПС Закон України «Про трубопровідний транспорт» Закон про УРП
Міністерство енергетики та захисту	1) Визначає пріоритетні напрямки розвитку паливно-енергетичного комплексу;	Спрямовується і координується КМУ	Положення про Міністерство

[832] Закон України «Про Кабінет Міністрів України» № 2591-VI від 07.10.2010 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/794-18/ed20181104

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
довкілля України	2) Забезпечує формування і реалізацію державної політики у сфері охорони навколишнього природного середовища і відтворення та охорони природних ресурсів; 3) Розробляє проекти законів та інших нормативно-правових актів з питань, що належать до його компетенції; 4) Здійснює нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин тощо; 5) Приймає рішення щодо введення родовища або окремого покладу нафти і газу в дослідно-промислову та промислову розробку; 6) Затверджує проекти ліквідації та консервації вугледобувних підприємств, що належать до сфери його управління; 7) Веде облік об'єктів державної власності, що перебувають в його управлінні, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням; 8) Забезпечує безпеку діяльності підприємств ПЕК (зокрема веде облік нещасних випадків, що сталися на таких підприємствах, затверджує заходи щодо запобігання їм тощо); 9) Бере участь у визначенні способів і умов приватизації підприємств паливно-енергетичного комплексу;	(головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, що забезпечує формування і реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та екологічної безпеки, а також в електроенергетичному, ядерно-промисловому, вугільно-промисловому, торфодобувному, нафтогазовому та нафтогазопереробному комплексах)	енергетики та захисту довкілля України[835] Кодекс про надра Закон про нафту і газ Закон України «Про ринок природного газу» Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» Закон України «Про особливості оренди паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» Закон України про охорону НПС Закон України «Про ОВД» Питання розпорядження геологічною інформацією[836]

[835] Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» №847 від 18 вересня 2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/847-2019-%D0%BF

[836] Постанова КМУ «Питання розпорядження геологічною інформацією» № 939 від 07.11.2018 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/939-2018-%D0%BF/ed20191224#Text

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	10) Затверджує Національний план дій, порядок розробки кондицій на мінеральну сировину, положення про каталог відомостей про геологічну інформацію, порядок функціонування Державного сховища геологічної інформації та кам'яного матеріалу і порядок передачі до нього первинної геологічної інформації; 11) Розробляє та затверджує правила про безпеку постачання природного газу тощо; 12) Визначає оператора ГТС України; 13) Надає пропозиції/ зауваження щодо видачі спеціального дозволу на користування надрами; 14) Бере участь у процедурі ОВД; 15) Приймає рішення щодо доцільності передачі об'єктів ПЕК в оренду чи концесію та здійснює контроль за використанням переданого об'єкта[833] та здійснює контроль за виконанням концесіонером умов договору концесії[834].		
Державна служба геології та надр України	1) Реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр; 2) Організовує та координує проведення робіт з геологічного вивчення надр на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, норм і правил;; 3) Здійснює державний контроль за геологічним вивченням надр (державний геологічний контроль) та їх раціональним і ефективним використанням, зокрема за веденням обліку видобування нафти, газу та супутніх компонентів;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр)	Кодекс про надра Закон про нафту і газ Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» Закон України «Про державну геологічну службу України»[839] Положення про Державну службу

[833] Було виключено повноваження щодо концесії згідно Закону України «Про концесію», режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/155-IX#Text
[834] Стаття 16 Закону України «Про особливості оренди об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» була виключена згідно Закону України «Про концесію»
[839] Закон України «Про державну геологічну службу України» № 1216-XIV від 04.11.1999 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1216-14/ed20121118#Text .

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	4) Здійснює державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин[837] та веде державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин, а також державний баланс запасів корисних копалин; 5) Здійснює державну реєстрацію та веде облік робіт і досліджень, пов'язаних з геологічним вивченням надр; 6) Видає, анулює, зупиняє, продовжує строк дії та поновлює дію спеціальних дозволів 7) Здійснює контроль за дотриманням нормативів, стандартів та інших вимог щодо геологічного вивчення і використання надр, умов спеціальних використання надр, умов спеціальних дозволів та угод про умови користування надрами; 8) Веде каталог відомостей про геологічну інформацію; 9) Формує та веде електронного кабінету надрокористувача[838].		геології та надр України[840] Порядок надання спеціальних дозволів
Державна комісія по запасах корисних копалин	1) Провадить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням на замовлення користувачів надр державної експертизи геологічних матеріалів з вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин; 2) Встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин кожного родовищ;	Діє при Держгеонадра (установа, що провадить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням державної експертизи геологічних матеріалів з	Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин[841]

[837] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» N 75 від 31 січня 1995 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/75-95-%D0%BF/ed20191224#Text
[838] Згідно Закону України № 402-IX від 19.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text
[840] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1174-2015-%D0%BF/ed20181110#Text
[841] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин» N 1689 від 10 листопада 2000 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1689-2000-%D0%BF/ed20191224#Text

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	3) Проводить експертизу геологічної інформації з обчислення запасів корисних копалин; 4) Бере участь у проведенні комплексної державної експертизи проектів промислового освоєння родовищ, реконструкції діючих гірничодобувних і збагачувальних комплексів, а також їх ліквідації; перевіряє обґрунтованість, ефективність та якість проектних рішень гірничодобувних підприємств щодо повноти використання розвіданих запасів родовищ корисних копалин.	вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин)	
Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	1) Бере участь у формуванні та забезпеченні реалізації єдиної державної політики у сферах функціонування ринків природного газу, нафти та нафтопродуктів, тощо; 2) Затверджує методологію визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на послуги установки LNG та встановлення тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG; 3) Встановлює тарифи на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами; 4) Затверджує правила постачання природного газу;	Підпорядкована Президенту України, підзвітна Верховній Раді України (відповідно до Положення про НКРЕКП) (центральний орган виконавчої влади зі спеціальним статусом, що утворюється КМУ та здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг)[842]	Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»[843] Закон України «Про ринок природного газу» Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг[844]

[842] Згідно статті 1 Закону про НКРЕКП, з урахуванням змін, внесених Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення конституційних принципів у сферах енергетики та комунальних послуг» № 394-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/394-20/ed20191229#n47
[843] Закон України «Про національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 1540-VIII від 11.06.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19/ed20191229#Text
[844] Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/715/2014#Text

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	5) Сертифікує операторів системи передачі та газотранспортної системи; 6) Здійснює ліцензування на провадження діяльності з транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG; 7) Затверджує правила для постачальника «останньої надії» як частини правил постачання природного газу, у тому числі правил для визначення ціни природного газу, що постачається таким постачальником; 8) Здійснює моніторинг рівня прозорості в діяльності суб'єктів ринку природного газу, зокрема рівня оптових цін на природний газ, а також забезпечення дотримання суб'єктами ринку природного газу (крім споживачів) зобов'язань щодо розміщення інформації; 9) Розробляє та затверджує кодекси систем передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної та газорозподільних систем, кодекси газосховищ та установки LNG; 10) Встановлює мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу; 11) Погоджує Національний план дій.		
Державна служба з питань праці	1) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр 2) Надає гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин[845] та реєструє гірничі відводи для	Спрямовується і координується КМУ через Міністра соціальної політики[847] (центральний орган виконавчої	Кодекс про надра Гірничий закон Закон про нафту і газ

[845] Стаття 17 Кодексу про надра, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80/ed20191229#Text
[847] Протягом 17 вересня 2019 року - 24 грудня 2019 року діяльність Державної служби з питань праці спрямовувалася через Міністра розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	розробки родовищ корисних копалин місцевого значення; 3) Здійснює державний гірничий нагляд безпечного ведення гірничих робіт на підприємствах вугільної, гірничорудної та нерудної, нафтогазової промисловості під час будівництва та експлуатації, ліквідації або консервації гірничих об'єктів та підприємств[846]; 4) Здійснює нагляд (контроль) за дотриманням умов спеціальних дозволів у частині державного гірничого нагляду; 5) Організовує проведення державної технічної експертизи безпеки проведення гірничих робіт; 6) Здійснює вибіркові перевірки щодо наявності і виконання проектів ведення робіт з геологічного вивчення надр, розробки родовищ корисних копалин; 7) Погоджує проекти дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, надання надр у користування для розробки торфу, а також плани розвитку гірничих робіт підприємства; 8) Припиняє роботи, пов'язані з користуванням надрами, у випадку виявлення порушень щодо гірничого вивчення надр тощо; 9) Здійснює державне регулювання і контроль у	влади, який забезпечує реалізацію державної політики у сферах промислової безпеки, охорони праці, державного гірничого нагляду, державного регулювання у сфері безпечного поводження з вибуховими матеріалами промислового призначення та ін.)	Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»[848] Положення про Державну службу України з питань праці[849] Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду[850] Положення про порядок надання гірничих відводів[851] Порядок надання спеціальних дозволів

[846] Державний гірничий нагляд – це нагляд за додержанням підприємствами, установами, організаціями та громадянами актів законодавства, правил і норм щодо ведення робіт, пов'язаних з геологічним вивченням надр, їх використанням та охороною, а також використанням і переробкою мінеральної сировини (пункт 1 Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду).

[848] Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2245-14.

[849] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з питань праці» № 96 від 11.02.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/96-2015-%D0%BF/ed20191224#Text

[850] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/134-95-%D0%BF.

[851] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів» № 59 від 27.01.1995 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/59-95-%D0%BF/ed20190621#Text

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	сфері діяльності, пов'язаної з об'єктами підвищеної небезпеки.		
Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України	1) Здійснює державне регулювання у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ на вільних ділянках; 2) Здійснює державний нагляд та контроль за додержанням законодавства у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ; 3) Розробляє, погоджує та здійснює контроль за виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, погоджує галузеві, регіональні та місцеві програми у цій сфері; 4) Реалізує державно-приватне партнерство у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів; 5) Здійснює моніторинг за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива)	Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України[852]
Державна екологічна інспекція України	1) Здійснює державний нагляд (контроль) за додержанням вимог законодавства про екологічну безпеку, законодавства щодо використання та охорони надр, наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов; 2) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу на використання надр; 3) Вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання,	Кодекс про надра Закон про охорону НПС Положення про Державну екологічну інспекцію України[853] Порядок надання спеціальних дозволів

[852] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 676 від 26 листопада 2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/676-2014-%D0%BF/ed20190928#Text

[853] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію України» № 275 від 19.04.2017 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/275-2017-%D0%BF/ed20190928#Text

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	порядку; 4) Розглядає спори з питань користування надрами.	відтворення і охорони природних ресурсів)	
Державне агентство водних ресурсів України	1) Видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування; 2) Здійснює заходи щодо екологічного оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними; 3) Проводить моніторинг якості вод; 4) Розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів; 5) Аналізує та узагальнює звіти водокористувачів щодо використання водних ресурсів, перевіряє їх достовірність; 6) Погоджує нормативи водопостачання	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства та гідротехнічної меліорації земель, управління, використання та відтворення поверхневих водних ресурсів)	Водний кодекс України Положення про Державне агентство водних ресурсів України[854]
Державне агентство лісових ресурсів України	1) Організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів; 2) Веде державний лісовий кадастр та облік лісів; 3) Здійснює моніторинг лісів; 4) Забезпечує функціонування державної лісової охорони.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики та захисту довкілля (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері лісового та мисливського господарства)	Лісовий кодекс України Положення про Державне агентство лісових ресурсів України[855]
Державна служба з надзвичайних ситуацій	1) Вносить Міністрові внутрішніх справ пропозиції щодо формування переліку суб'єктів господарювання, галузей та окремих територій, що підлягають постійному та обов'язковому аварійно-рятувальному обслуговуванню, а також порядку здійснення такого обслуговування;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра внутрішніх справ (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері цивільного	Кодекс цивільного захисту України Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»[856] Положення про

[854] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України» № 393 від 20.08.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/393-2014-п
[855] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України» № 521 від 08.10.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/521-2014-п
[856] Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р., режим доступу: http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2245-14.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	2) Організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.	захисту, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій та запобігання їх виникненню, ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій, рятувальної справи, гасіння пожеж, пожежної та техногенної безпеки, діяльності аварійно-рятувальних служб, а також гідрометеорологічної діяльності)	Державну службу України з надзвичайних ситуацій[857]
Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру	1) Здійснює державний нагляд у сфері землеустрою; 2) координує топографо-геодезичну і картографічну діяльність; 3) Веде та адмініструє Державний земельний кадастр, його інформаційну взаємодію з іншими інформаційними системами; 4) Вносить клопотання щодо обмеження або зупинення освоєння земельних ділянок у разі розробки корисних копалин, проведення геологорозвідувальних, пошукових та інших робіт з порушенням вимог земельного законодавства.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра розвитку економіки, торгівлі та сільського господарств[858]а (центральний орган виконавчої влади, що реалізує у тому числі державу політику у сфері топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, державного нагляду (контролю) в агропромисловому комплексі)	Земельний кодекс України Положення про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру[859]
Державна податкова служба України	1) Здійснює облік податків, зборів від платників податків (зокрема рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин) та контроль за їх справлянням та надходженням до	Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує, в тому	Податковий кодекс Положення про Державну податкову

[857] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій» № 1052 від 16.12.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1052-2015-%D0%BF/ed20180328#Text.

[858] Згідно Положення про Держгеокадастр з урахуванням змін, внесених Постановою КМУ № 838 від 11.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/838-2019-%D0%BF/ed20191224#n640

[859] Постанова КМУ «Про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру» № 15 від 14 січня 2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/15-2015-%D0%BF/ed20191224#Text

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	бюджетів; 2) Видає обов'язкові до виконання накази організаційно-розпорядчого характеру, організовує і контролює їх виконання; 3) Надає інформацію на запит Держгеонадр про наявність боргу зі сплати загальнодержавних податків та зборів для цілей, що пов'язані з процедурами надання, продовження дії, внесення змін до спеціального дозволу; 4) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу; 5) Здійснює фінансову експертизу проектів УРП.	числі, державну податкову політику)	службу[860] Порядок надання спеціальних дозволів
Державна митна служба України	1) Реалізує державну митну політику, державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування законодавства з питань митної справи; 2) Забезпечує та здійснює контроль за справлянням митних платежів.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну митну політику)	Митний кодекс Положення про Державну митну службу[861]
Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України	1) Формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері управління об'єктами державної власності та державної промислової політики, а також щодо здійснення державного гірничого нагляду; 2) Формує та подає КМУ проекти переліку об'єктів державної власності, що можуть бути надані в концесію; 3) Здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності;	(центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує у тому числі державну політику економічного, соціального розвитку і торгівлі, державну промислову політику, державну інвестиційну політику, державну зовнішньоекономічну політику,	Постанова КМУ «Питання Міністерства економічного розвитку і торгівлі»[862] Закон України «Про державно-приватне партнерство»[863] Закон України «Про управління об'єктами

[860] Постанова КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06 .03.2019 р. , режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/227-2019-п
[861] Постанова КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06 .03.2019 р. , режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/227-2019-%D0%BF/ed20190927#Text
[862] Постанова КМУ «Питання Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства» №459 від 20.08.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/459-2014-%D0%BF/ed20191224
[863] Закон України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	4) Розробляє пропозиції щодо формування та реалізації державної цінової політики.	державну політику у сфері технічного регулювання, стандартизації, метрології та метрологічної діяльності, управління об'єктами державної власності, розвитку підприємництва)	державної власності»
Державна архітектурна-будівельна інспекція	1) Видає та анулює дозволи на виконання будівельних робіт; 2) Перевіряє відповідність робіт вимогам будівельних норм, державних стандартів і правил; 3) Видає обов'язкові до виконання приписи, зокрема щодо зупинення підготовчих та будівельних робіт, які не відповідають вимогам законодавства.	Спрямовується і координується КМУ через Віце-прем'єр-міністра України - Міністра розвитку громад та територій[864] (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду)	Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України[865] Порядок здійснення державного архітектурно-будівельного контролю[866] Порядок здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду[867]
Обласні, Київська міська державні адміністрації	1) Вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території; 2) Здійснюють контроль за використанням та	Місцеві державні адміністрації та їх голови під час здійснення своїх повноважень відповідальні	Конституція України Кодекс про надра

[864] Згідно Положення про ДАБІ з урахуванням змін, внесених Постановою КМУ № 898 від 25.09.2019 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/898-2019-%D0%BF/ed20191102#n5

[865] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України» № 294 від 09.07.2014 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/294-2014-%D0%BF/ed20191102#Text; Указ Президента України «Про Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України» № 439/2011 від 08.04.2011 р., режим доступу: http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/439/2011 (Указ втратив чинність на підставі Указу Президента N 419/2019 від 20.06.2019).

[866] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного контролю» № 553 від 23.05.2011 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/553-2011-%D0%BF/ed20190701#Text (з 18 березня 2020 року дію Постанови буде зупинено до початку виконання функцій і повноважень Державної інспекції містобудування згідно Постанови КМУ № 219 від 13.03.2020, режим доступу https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/219-2020-%D0%BF#Text).

[867] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду» № 698 від 19.08.2015 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/698-2015-%D0%BF/ed20170610 (З 18 березня 2020 року повноваження буде передано Державній інспекції містобудування згідно Постанови КМУ № 219 від 13.03.2020, режим доступу https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/219-2020-%D0%BF#Text).

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	охороною надр; 3) Погоджують видобування корисних копалин місцевого значення і торфу з застосуванням спеціальних технічних засобів; 4) Виконують делеговані районними та обласними радами повноваження, зокрема щодо забезпечення ефективного використання природних ресурсів; 5) Реалізовують повноваження у сфері ОВД.	перед Президентом України та КМУ, підзвітні і підконтрольні КМУ Місцеві державні адміністрації є підзвітними і підконтрольними відповідним районним, обласним радам у частині повноважень, делегованих їм відповідними районними, обласними радами, а також у виконанні рішень рад з цих питань Київський міський голова як голова Київської міської державної адміністрації під час здійснення своїх повноважень у сфері виконавчої влади відповідальний перед Президентом України і КМУ, а також підзвітний і підконтрольний КМУ	Закон про охорону НПС Закон України «Про місцеві державні адміністрації» [868] Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ»[869]
Обласні, Київська міська ради	1) Надають надра у користування для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення 2) Погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин[870];	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами Під час здійснення повноважень місцевого самоврядування Київська міська державна	Конституція України Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні»[872] Закон України «Про столицю України – місто-

[868] Закон України «Про місцеві державні адміністрації» № 586-XIV від 9.04.1999 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/586-14/ed20191020
[869] Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» № 401-XIV від 15.01.1999 р., режим доступу: http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/401-14.
[870] З грудня 2019 року повноваження виключено з компетенції органу відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n15
[872] Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р., режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/280/97-%D0%B2%D1%80/ed20191201

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	3) Розподіляють між відповідними місцевими бюджетами плату за користування надрами; 4) Надають гірничі відводи (для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення)[871]; 5) Розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр; 6) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр.	адміністрація як виконавчий орган є підконтрольною, підзвітною і відповідальною перед Київською міською радою	герой Київ» Кодекс про надра
Сільські, селищні, міські, районні ради і ради об'єднаних територіальних громад	1) Погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення; 2) Здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання та охорони надр; 3) Погоджують проекти ліквідації та консервації гірничих підприємств; 4) Погоджують умови конкурсу по кожній ділянці нафтогазоносних надр; 5) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр; 6) Здійснюють подання до Держгеонадр з метою зупинення дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами.	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами; Виконавчі органи сільських, селищних, міських, районних у містах рад є підконтрольними і підзвітними відповідним радам, а з питань здійснення делегованих їм повноважень органів виконавчої влади - також підконтрольними відповідним органам виконавчої влади	Конституція України Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» Кодекс про надра Закон про нафту і газ Гірничий закон

[871] З травня 2020 року повноваження буде передано територіальним органам Держпраці відповідно до Постанова КМУ «Про внесення змін до Положення про порядок надання гірничих відводів і Положення про Державну службу України з питань праці» № 352 від 06.05.2020, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/352-2020-%D0%BF#n11

13. Додаток 4. Кінцеві бенефіціарні власники підзвітних організацій відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру

Примітки

- Інформація, наведена нижче, відповідає інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі - «**ЄДР**») станом на 09 грудня 2020 р.
- ЄДР не містить інформації щодо бенефіціарних власників державних і комунальних підприємств, оскільки для таких підприємств вони відсутні відповідно до законодавства. Водночас, ЄДР містить інформацію щодо засновників (учасників) держаних і комунальних підприємств, якими можуть бути, наприклад, державні органи, в управлінні яких перебувають такі підприємства. Хоча щодо відсутності бенефіціарних власників інформація зазначається непослідовно (в одних випадках зазначається, що бенефіціарний власник відсутній, а в інших - інформації немає взагалі), це не має негативного впливу на стан розкриття інформації про бенефіціарних власників. В таблиці наведене формулювання, що відповідає інформації в ЄДР.
- Відомості про деяких суб'єктів (наприклад, представництва нерезидентів, договори про спільну діяльність) не включаються до ЄДР, внаслідок чого інформація про бенефіціарних власників таких суб'єктів не може бути отримана через ЄДР.
- Позначення «Інформація відсутня в ЄДР» означає, що інформація щодо бенефіціарного власника відповідної особи не зазначена в ЄДР (у тому числі - щодо державних підприємств).
- Цей розділ не містить інформації щодо власників істотної участі компаній.
- Цей розділ включає також осіб, зазначених як бенефіціарні власники засновників підприємств.

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник (контролер) підзвітної організації
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
2	20077720	НАК «Нафтогаз України»	Засновником є КМУ
3	00135390	ПАТ «Укрнафта»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	DTEK Oil Gaz B.V., NGD Holdings B.V. - Ахметов Рінат Леонідович, Україна,
5	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна, Злочевська Каріна Миколаївна, Україна
6	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
7	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
8	20041662	СП «Полтавська газонафтова	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник (контролер) підзвітної організації
		компанія»	
9	30694895	ТОВ «Куб-газ»	Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна; Злочевська Каріна Миколаївна, Україна
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Компанія з обмеженою відповідальністю Смарт Енерджі Б.В., Компанія з обмеженою відповідальністю Пелідона Сервісез ЛТД, Компанія з обмеженою відповідальністю Ловітія Інвестментс ЛТД, ТОВ «Смарт Енерджі» - Новинський Вадим Владиславовиич, Україна
11	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна; Злочевська Каріна Миколаївна, Україна
12	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Інформація відсутня в ЄДР
13	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Гузенко Олександр Анатолійович, Україна Гузенко Тетяна Олександрівна, Україна
14	24186185	ТОВ «Енергія-95»	ТОВ «Газолінум» - Данілов Віталій Богданович, Україна ТОВ «Енерджі Актив» - Котвіцький Ігор Олександрович, Україна
15	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна; Злочевська Каріна Миколаївна, Україна
16	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Інформація відсутня в ЄДР. Відповідно до інформації від компанії, кінцевий бенефіціарний власник відсутній
17	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Інформація відсутня в ЄДР
18	31747429	ТОВ «Пром-Енергопродукт»	ТОВ «Регал Петролеум Корпорейшн (Юкрейн) Лімітед», Регал Груп Сервісис Лтд, Регал Петролеум (Джерсі) Лтд, Регал Петролеум Плс, Пелідона Сервісез Лтд, Ловітія Інвестментс Лтд – Новинський Вадим Владиславович, Україна
19	33862865	ПП «Нордік»	Козицький Зіновій Ярославович, Україна
20	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Лакшмі Нівас Міттал, Індія
21	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	SCM (System Capital Management) Limited (Кіпр), SCM Holdings Limited (Кіпр), Private Limited Liability Company Metinvest B.V. (Нідерланди) – Ахметов Рінат Леонідович, Україна
22	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
23	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Metinvest B.V., Metinvest Management B.V. – Ахметов Рінат Леонідович, Україна
24	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Ferrexpo PLC, Велика Британія
25	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
26	00191307	ПАТ «Криворізький	Ахметов Рінат Леонідович, Україна

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Кінцевий бенефіціарний власник (контролер) підзвітної організації
		залізорудний комбінат»	
27	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Відсутні фізичні особи які відповідають статусу кінцевого бенефіціарного власника
28	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	Ярославський Олександр Владиленович, Україна
29	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Ferrexpo PLC, Велика Британія, є акціонерним товариством, акції якого торгуються на біржі, тому кінцевий бенефіціарний власник - фізична особа відсутній
30	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Інформація відсутня в ЄДР (оскільки компанія перебуває у державній власності)
31	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній. Інформація відсутня
32	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
33	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	ТОВ «ДТЕК Енерго», ДТЕК Енерджі Б.В., ДТЕК Холдінгз Лімітед, ДТЕК Ойл Енд Газ Б.В. - Ахметов Рінат Леонідович, Україна
34	13498562	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Інформація відсутня в ЄДР. Відповідно до інформації від компанії, «серед власників відсутні фізичні особи, які володіють 25 і більше відсотків»
35	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Ахметов Рінат Леонідович, Україна
36	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
37	32323256	ДП «Львіввугілля»	Відсутні фізичні особи, які відповідають статусу бенефіціарного власника
38	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Інформація відсутня в ЄДР
39	32087941	ДП «Мирногадвугілля»	Інформація відсутня в ЄДР
40	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	Інформація відсутня в ЄДР
41	32359108	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
42	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Інформація відсутня в ЄДР
43	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Інформація відсутня в ЄДР
44	40695853	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Інформація відсутня в ЄДР
45	30019801	АТ «Укртрансгаз»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
46	31570412	АТ «Укртранснафта»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
47	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Інформація відсутня в ЄДР. Відповідно до інформації від компанії, її бенефіціарними власниками є засновники компанії: Курочкін Олег Олександрович, Україна; Петрушко Юрій Миронович, Україна; Гринів Петро Михайлович, Україна
48	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	Козицький Зіновій Ярославович, Україна
49	32281519	ТОВ «Краснолиманське»	Товариство з обмеженою відповідальністю «Укрдонінвест» (30775586) - Кропачов Віталій Валерійович, Україна

14. Додаток 5. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин

На практиці у видобувних галузях прийнято використовувати дві класифікації запасів:

1) **Класифікація за ступенем техніко-економічного вивчення** (згідно з Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженого Постановою КМУ №432 від 05.05.1997 р., Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):
   - Балансові (видобувні), видобування яких є економічно доцільним і які повинні відповідати характеристикам, встановленим під час підрахунку запасів у надрах;
   - Умовно балансові та позабалансові, ефективність видобування яких на момент оцінки не може бути визначена однозначно або видобування і використання яких на момент оцінки є економічно недоцільним;
   - Запаси з невизначеним призначенням, для яких виконано початкову геолого-економічну оцінку з використанням припущених технологічних та економічних вихідних даних.

2) **Класифікація за ступенем геологічного вивчення**
   - Класифікація запасів родовищ твердих порід за ступенем розвіданості (Згідно з Інструкціями із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ вугілля, металевих руд тощо):
   - А, В та C_1 (розвідані і вивчені з різним ступенем деталізації);
   - C_2 (попередньо оцінені).
   - Класифікація запасів родовищ нафти і газу за ступенем розвіданості (згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):
   - Розвідані запаси - А (вивчені повноцінно), В (вивчені на підставі промислових притоків нафти чи газу), C_1 (вивчені за результатами дослідно-промислової розробки та випробування);
   - Перспективні ресурси - C_2 (вивчені за результатами випробування та дослідження свердловин), C_3 (продуктивність пластів визначена на відомих родовищах району);
   - Прогнозні ресурси - $Д_1$ (прогнозні ресурси в межах крупних регіональних структур з доведеною нафтогазоносністю), $Д_2$ (прогнозні ресурси, нафтогазоносність яких ще не доведена).
   - Міжнародна класифікація ООН
   - Код 111 (достовірні) - розвідані, детально оцінені запаси, які можна ефективно видобути;
   - Коди 121 та 122 (вірогідні) - балансові і попередньо оцінені запаси;
   - Коди 211, 221 та 222 - відповідно розвідані та попередньо розвідані запаси, віднесені за промисловим призначенням до умовно-балансових та позабалансових;
   - Коди 331, 332, 333, 334 - відповідно розвідані запаси, попередньо розвідані запаси, перспективні та прогнозні ресурси, віднесені до промислових запасів з невизначеним промисловим призначенням.

15. Додаток 6. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2019 р.[873]

Результати проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у 2019 році

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
Результати проведення І аукціону, який відбувся 12.02.2019						
1	Прутівський рудопрояв	сульфідні мідно-нікелеві руди	геологічне вивчення, у т. ч. ДПР	Кіровоградська обл., Петрівський р-н	1) ТОВ «Кольормет України", код ЄДРПОУ: 40625372 2) ТОВ «Руд Інвестіум», код ЄДРПОУ: 42630426	ТОВ «Кольормет України»
Результати проведення ІІ аукціону, який відбувся 06.03.2019						
1	Дубрівсько - Радченківська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Полтавська обл., Миргородський та Великобагачанський р-ни	1) ПП «Оптима-ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478 2) ТОВ «нафтогазопромислова геологія», код ЄДРПОУ: 38238322	ТОВ «Нафтогазопромислова геологія»
2	Світанково-Логівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Харківська обл., Чугуївський, Зміївський та Харківський р-ни	1) ПП «Оптима-ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775 3) ТОВ «Пром-енерго продукт», код ЄДРПОУ: 31747429 4) ТОВ «Нафтогазсистеми», код ЄДРПОУ: 42832275	ТОВ «Нафтогазсистеми»
3	Південно-Кобзівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з	Харківська обл., Кегичівський, Красноградський,	1) ПП «Оптима-ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478 2) АТ «Укргазвидобування»,	АТ «Укргазвидобування»

[873] Додаток сформований на основі інформації Держгеонадра, отриманої у відповідь на запит Незалежного адміністратора в цілях підготовки цього Звіту ІПВГ

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
			подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Сахновщинський та Зачепилівський р-ни	код ЄДРПОУ: 30019775	
Результати проведення III аукціону, який відбувся 20.03.2019						
1	Гумниська ділянка (площа №№ 1та 2)	пісковики	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Тернопільська обл.	1) ТОВ «Українські рідкісні метали», код ЄДРПОУ: 39948774 2) ФОП Бронський Іван Володимирович, код ЄДРПОУ: 3106520274 3) ФОП Борецький Ігор Степанович, код ЄДРПОУ: 2811402756 4) ТОВ «ГПК «КФН», код ЄДРПОУ: 38982086	ФОП Борецький Ігор Степанович
Результати проведення IV аукціону, який відбувся 22.04.2019						
1	ділянка «Жалянська-2»	глина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Рівненська обл., Гощанський р-н	1) ТОВ «Рівненський бетонний завод», код ЄДРПОУ: 41233586 2) ФОП Козачок Тетяна Ярославівна, РНОКПП (ІПН): 2940301543 3) ПП «Холланд груп», код ЄДРПОУ: 42288039	ФОП Козачок Тетяна Ярославівна
2	ділянка надр в м.Запоріжжя, де розташована свердловина №2-ре	питні підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Запорізька обл.	1) ПП «НІЦГД ТРІАС», код ЄДРПОУ: 34157670 2) ТОВ «БАЛТА», код ЄДРПОУ: 24511412	ТОВ «БАЛТА»
3	ділянка «Семенівська»	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Олевський р-н.	1) ТОВ «Лендпрайд», код ЄДРПОУ: 42241582 2) ТОВ «Українська	ТОВ «ГІД ГРУП»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
					інвестиційно-промислова будівельна компанія», код ЄДРПОУ: 35824889 3) ТОВ «Скарб Полісся», код ЄДРПОУ: 42015687 4) ТОВ «Фешн енд амбер компані», код ЄДРПОУ: 38488141 5) ТОВ «Фінмарк», код ЄДРПОУ: 40424913 6) ТОВ «ГІД ГРУП», код ЄДРПОУ: 42410364	
4	Зарічна ділянка Заваллівського родовища	графіт	видобування	Одеська обл., Савранський р-н.	1) ТОВ «Днепро-торг-інфо», код ЄДРПОУ: 42306183 2) ТОВ «Українська постачальна група», код ЄДРПОУ: 39259817	ТОВ «Українська постачальна група»
5	ділянка Юрівська	титан-апатитові руди	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Олевський р-н	1) ТОВ «Укрбізнес капітал», код ЄДРПОУ: 34429480 2) ТОВ «Гірничодобувна компанія україни», код ЄДРПОУ: 40812016 3) ТОВ «Титан-апатитова група», код ЄДРПОУ: 39949165	ТОВ «Титан-апатитова група»
6	ділянка Ястребецька	циркон-рідкісноземельно-флюоритові руди	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська обл., Олевський р-н	1) ТОВ «Укрбізнес Капітал», код ЄДРПОУ: 34429480 2) ТОВ «Гірничодобувна компанія України», код ЄДРПОУ: 40812016 3) ТОВ «ЦФР ГРУП», код ЄДРПОУ: 42926957	ТОВ «ЦФР ГРУП»
7	Пержанське	берилій	видобування	Житомирська обл.,	1) ТОВ «Укрбізнес Капітал»,	ТОВ «Пержанська

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
	родовище			Олевський р-н	код ЄДРПОУ: 34429480 2) ТОВ «Гірничодобувна компанія України», код ЄДРПОУ: 40812016 3) ТОВ «Пержанська рудна компанія», код ЄДРПОУ: 39926457	рудна компанія»
Результати проведення V аукціону, який відбувся 02.05.2019						
1	Дрогобицька площа	нафта, газ природний, конденсат та супутні компоненти	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Львівська обл.	1) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775 2) ТОВ «УКРБІЗНЕС КАПІТАЛ», код ЄДРПОУ: 34429480 3) ТОВ «Єдина нафтогазова компанія», код ЄДРПОУ: 40249553	ТОВ «Єдина нафтогазова компанія»
2	Кадобнянське родовище	нафта, газ природний, конденсат та супутні компоненти	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Івано-Франківська обл.	1) ТОВ «Карго пром», код ЄДРПОУ: 41137437 2) ТОВ «Нафтогазова компанія БанГаз», код ЄДРПОУ: 41878811 3) ТОВ «Прикарпатресурс», код ЄДРПОУ: 40839017 4) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»
3	Північно-Єфремівська площа	нафта, газ природний, конденсат та супутні компоненти	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Харківська обл.	1) ТОВ «Укрбізнес капітал», код ЄДРПОУ: 34429480 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
4	Добренська площа	нафта, газ природний, конденсат та супутні компоненти	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Харківська обл.	1) АТ «Укргазвидобування», 30019775 2) ТОВ «Карго пром», код ЄДРПОУ: 41137437	АТ «Укргазвидобування»
5	Калюжна-1 площа	нафта, газ природний, конденсат та супутні компоненти	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Сумська обл.	1) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775 2) ПП «Оптима-Ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478	АТ «Укргазвидобування»
6	Ополонівська-1 площа	нафта, газ природний, конденсат та супутні компоненти	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Чернігівська обл.	1) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775 2) ПП «Оптима-Ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478	АТ «Укргазвидобування»
Результати проведення VI аукціону, який відбувся 18.06.2019						
1	Ясенська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Івано-Франківська область	1) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775 2) ПП «Оптима-Ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478	АТ «Укргазвидобування»
2	Болехівсько-Смолянська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим	Івано-Франківська область	1) ТОВ «Євроконсалт-груп», код ЄДРПОУ: 38315595 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
			видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)			
3	Гошівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Івано-Франківська область	1) ТОВ «Євроконсалт-груп», код ЄДРПОУ: 38315595 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»
4	Кохівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Дніпропетровська, Харківська область	1) ТОВ «Євроконсалт-груп», код ЄДРПОУ: 38315595 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»
5	Роздолівсько-Успенівська 1 площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Дніпропетровська, Харківська область	1) ТОВ «Євроконсалт-груп», код ЄДРПОУ: 38315595 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»
6	Роздолівсько-Успенівська 2 площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення, нафто-газоносних надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Дніпропетровська, Харківська область	1) ТОВ «Нова сталь», код ЄДРПОУ: 36367823 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»
7	Орільсько-Брусівська	нафта, газ природний,	геологічне вивчення, нафто-газоносних	Дніпропетровська, Харківська область	1) ТОВ «Євроконсалт-груп», код ЄДРПОУ: 38315595	АТ «Укргазвидобування»

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
	площа	конденсат	надр у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)		2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	
Результати проведення VII аукціону, який відбувся 07.08.2019						
1	Снячівська ділянка (частини №1 та №2)	глина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Чернівецька обл., Сторожинецький р-н	1) «Круп'янський цегельний завод», код ЄДРПОУ: 31898936 2) ТОВ «Снячівторг», код ЄДРПОУ: 32908232	ТОВ «Снячівторг»
Результати проведення VII аукціону, який відбувся 16.09.2019						
1	Таталівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Чернівецька обл., Вижницький р-н	1) ТОВ «Карго Пром», код ЄДРПОУ: 41137437 2) АТ «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ: 30019775	АТ «Укргазвидобування»
Результати проведення IX аукціону, який відбувся 30.09.2019						
1	Каштанівська ділянка	піщано-гравійна суміш	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Хмельницька обл., Кам¢янець-Подільський р-н.	1) ТОВ «Мантек», код ЄДРПОУ: 36778425 2) ТОВ «Добробут рбк», код ЄДРПОУ: 33246983	ПП «Добробут-рбк»
2	Ділянка «Урочище Глибоч», де розташована свердловина №1	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська обл., Самбірський р-н.	1) ТОВ «Гранд бег», код ЄДРПОУ: 40920584 2) ТОВ «МІСЕМБР», код ЄДРПОУ: 41821964	ТОВ «МІСЕМБР»
3	Ділянка надр в смт. Підволочиськ, де розташована	підземні питні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Тернопільська обл., Підволочиський р-н.	1) ФОП Бондарчук Віктор Анатолійович, код ЄДРПОУ: 2966903972 2) ФОП Николишин Ігор	ФОП Николишин Ігор Михайлович

№ п/п	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону	Переможець
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр		
	свердловина №1				Михайлович, код ЄДРПОУ: 2688713052	
Результати проведення X аукціону, який відбувся 11.10.2019						
1	Ділянка «Шумилівська» (джерело № 1)	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Томашпільський р-н., Вінницька обл.	1) ТОВ «Еко-поділля», код ЄДРПОУ: 38171195 2) ТОВ «Дана плюс К.», код ЄДРПОУ: 35143626	ТОВ «Дана плюс К.»
2	Свердловина № 1 в с. Суботці	підземні води	геологічне вивчення	Знам`янський р-н., Кіровоградська обл.	1) ФОП Цилюрик Володимир Степанович, код ЄДРПОУ: 2308504393 2) ПП «Ареал», код ЄДРПОУ: 31960239	ПП «Ареал»
Результати проведення XI аукціону, який відбувся 30.10.2019						
1	Ватажківська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Полтавська обл., Полтавський р-н.	1) ПП «Оптима-ресурс», код ЄДРПОУ: 35107478 2) ТОВ «Нафта РВ», код ЄДРПОУ: 40833371	ТОВ «Нафта РВ»
2	Західнотокарськ о-Краснянська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Луганська обл., Сватівський р-н.	1) ТОВ «Дашава», код ЄДРПОУ: 43007329 2) ТОВ «Надра карбон», код ЄДРПОУ: 40085907	ТОВ «Надра карбон»

16. Додаток 7. Інформація про виконання показників окремих міжбюджетних трансфертів (інші дотації і субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам у 2019 р.[874]

Код бюджету Назва місцевого бюджету адміністративно-територіальної одиниці		Надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати (утримання будинків і споруд та прибудинкових територій), управління багатоквартирним будинком, поводження з побутовими відходами (вивезення побутових відходів) та вивезення рідких нечистот, внесків за встановлення, обслуговування та заміну вузлів комерційного обліку води та теплової енергії, абонентського обслуговування для споживачів комунальних послуг, що надаються у багатоквартирних будинках за індивідуальними договорами	
		затверджено ВРУ на звітний рік з урахуванням змін, грн	виконано за звітний період (рік), грн
02100000000	Обласний бюджет Вінницької області	1 763 260 600,00	922 734 720,81
03100000000	Обласний бюджет Волинської області	1 060 952 500,00	563 954 312,12
04100000000	Обласний бюджет Дніпропетровської області	2 164 792 800,00	1 544 725 199,74
05100000000	Обласний бюджет Донецької області	1 669 197 100,00	992 751 253,59
06100000000	Обласний бюджет Житомирської області	1 295 203 200,00	811 638 928,11
07100000000	Обласний бюджет Закарпатської області	760 221 400,00	314 934 385,08
08100000000	Обласний бюджет Запорізької області	1 312 642 300,00	733 397 868,08

[874] Казначейство. Інформація про виконання показників міжбюджетних трансфертів (інші дотації та субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5e7/cb7/8f0/5e7cb78f08cda737290151.xls

09100000000	Обласний бюджет Івано-Франківської області	1 511 230 600,00	722 304 721,98
10100000000	Обласний бюджет Київської області	1 840 655 800,00	1 583 329 290,16
11100000000	Обласний бюджет Кіровоградської області	906 421 700,00	521 424 851,00
12100000000	Обласний бюджет Луганської області	721 067 500,00	526 558 796,19
13100000000	Обласний бюджет Львівської області	2 716 274 400,00	1 134 664 281,88
14100000000	Обласний бюджет Миколаївської області	602 356 500,00	426 221 133,68
15100000000	Обласний бюджет Одеської області	727 383 400,00	687 324 159,52
16100000000	Обласний бюджет Полтавської області	1 747 708 500,00	1 053 898 287,98
17100000000	Обласний бюджет Рівненської області	1 049 421 800,00	660 786 494,10
18100000000	Обласний бюджет Сумської області	1 477 201 400,00	839 091 494,91
19100000000	Обласний бюджет Тернопільської області	1 395 213 900,00	729 796 006,44
20100000000	Обласний бюджет Харківської області	2 511 087 400,00	1 906 599 135,50
21100000000	Обласний бюджет Херсонської області	708 838 800,00	361 616 563,65
22100000000	Обласний бюджет Хмельницької області	1 562 713 200,00	853 906 144,88
23100000000	Обласний бюджет Черкаської області	1 636 680 900,00	1 142 374 498,88
24100000000	Обласний бюджет Чернівецької області	886 347 000,00	350 035 279,64
25100000000	Обласний бюджет Чернігівської області	1 415 579 600,00	875 710 571,78
26000000000	Бюджет міста Києва	1 653 144 800,00	1 301 461 158,25
Всього		**35 095 597 100,00**	**21 561 239 537,95**

17. Додаток 8. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, що надали інформацію для Звіту ІПВГ, в 2019 році

17.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	266 311,95	245 865,42	20 446,53	266 311,95	266 311,95	0,00
АТ «Укргазвидобування»	1 129 294,73	1 097 089,00	32 205,73	1 129 294,73	1 097 089,00	32 205,73
ПАТ «Укрнафта»	873 030,45	0,00	873 030,45	873 030,45	873 030,45	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	20 562,31	20 562,31	0,00	20 562,31	20 562,31	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	36 707,70	36 707,70	0,00	36 707,70	36 707,70	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	45 155,10	3 473,47	41 681,63	45 155,10	45 155,10	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	30 199,04	30 199,04	0,00	30 199,04	30 199,04	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	19 567,62	19 567,62	0,00	19 567,62	19 567,62	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	3 594,28	3 594,28	0,00	3 594,28	3 594,28	0,00
ТОВ «Куб-газ»	11 659,88	10 768,30	891,58	11 659,88	11 661,00	(1,12)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	1 079,78	0,00	1 079,78	1 079,78	1 079,78	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	2 857,93	2 858,00	-0,07	2 857,93	2 858,00	(0,07)
ТОВ «Західнадрасервіс»	2 787,89	214,70	2 573,20	2 787,89	2 787,89	0,00
ПП «Нордік»	2 609,78	83,04	2 526,74	2 609,78	2 609,78	0,00
ТОВ «Енергія-95»	657,96	657,90	0,06	657,96	657,90	0,06
ТОВ «Стрийнафтогаз»	3 578,32	3 578,68	(0,36)	3 578,32	3 578,68	-0,36
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 242,13	1 125,90	116,23	1 242,13	1 219,77	22,36
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	1 200,26	1 107,00	93,26	1 200,26	1 200,26	0,00
ДСД від 19,01,1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	581,59	581,59	0,00	581,59	581,59	0,00
АТ «Укртрансгаз»	794 759,96	794 717,00	42,96	794 759,96	794 717,00	42,96
АТ «Укртранснафта»	245 041,07	245 078,00	(36,93)	245 041,07	245 078,00	(36,93)
Всього	**3 492 479,74**	**2 517 828,95**	**974 650,79**	**3 492 479,74**	**3 460 247,10**	**32 232,64**

Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	974 335,84	974 336,00	(0,16)	974 335,84	974 336,00	(0,16)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	344 800,42	26 524,00	318 276,42	344 800,42	344 800,21	0,21
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	215 997,97	193 159,00	22 838,97	215 997,97	203 688,00	12 309,97
ДП «Львіввугілля»	269 205,70	267 800,00	1 405,70	269 205,70	269 206,00	(0,30)
ДП «Селидіввугілля»	159 718,26	0,00	159 718,26	159 718,26	159 702,03	16,23
ДП «Первомайськвугілля»	98 415,74	98 350,00	65,74	98 415,74	98 415,74	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	44 414,84	44 414,80	0,04	44 414,84	44 414,80	0,04
ДП «Мирногадвугілля»	84 186,19	84 098,00	88,19	84 186,19	84 098,00	88,19
ПАТ «Лисичанськвугілля»	79 548,39	79 548,00	0,39	79 548,39	79 548,00	0,39
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	67 429,04	4 186,00	63 243,04	67 429,04	67 429,04	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	69 627,09	5 362,00	64 265,09	69 627,09	69 627,09	0,00
ДП «Торецьквугілля»	56 908,52	56 928,00	(19,48)	56 908,52	56 899,00	9,52
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	54 324,34	54 611,00	(286,66)	54 324,34	54 611,60	(287,26)
Всього	**2 518 912,33**	**1 889 316,80**	**629 595,53**	**2 518 912,33**	**2 506 775,51**	**12 136,82**

Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	914 092,53	914 086,00	6,53	914 092,53	914 086,00	6,53
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	295 729,10	23 475,85	272 253,25	295 729,10	295 729,10	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	279 796,53	21 529,74	258 266,79	279 796,53	21 529,74	258 266,79
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	233 699,36	18 016,23	215 683,14	233 699,36	233 699,36	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	327 134,02	0,00	327 134,02	327 134,02	327 134,02	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	215 869,97	16 605,94	199 264,03	215 869,97	215 869,97	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	222 212,37	0,00	222 212,37	222 212,37	223 038,65	(826,28)
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	292 896,25	293 827,89	(931,64)	292 896,25	293 827,89	(931,64)
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	66 883,86	66 883,90	(0,04)	66 883,86	66 883,90	(0,04)
ПрАТ «Суха Балка»	118 480,04	118 480,00	0,04	118 480,04	118 480,00	0,04
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	138 033,44	138 031,52	1,92	138 033,44	138 031,52	1,92
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	113 013,86	113 013,86	0,00	113 013,86	113 013,86	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	100 838,11	100 838,10	0,01	100 838,11	100 838,10	0,01
Всього	**3 318 679,43**	**1 824 789,02**	**1 493 890,41**	**3 318 679,43**	**3 062 162,11**	**256 517,32**

17.2 Податок на прибуток підприємств

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств в 2019 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	9 719 026,26	7 919 026,26	1 800 000,00	9 719 026,26	9 719 026,26	0,00
АТ «Укргазвидобування»	8 974 636,72	8 974 636,00	0,72	8 974 636,72	8 974 636,00	0,72
ПАТ «Укрнафта»	1 075 548,16	1 074 873,00	675,16	1 075 548,16	1 074 873,00	675,16
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 353 385,84	1 353 385,84	0,00	1 353 385,84	1 353 385,84	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	717 808,63	717 642,91	165,72	717 808,63	717 642,91	165,72
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	252 877,52	252 877,52	0,00	252 877,52	252 877,52	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	182 750,00	182 750,00	0,00	182 750,00	182 750,00	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	204 774,55	204 774,55	0,00	204 774,55	204 774,55	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	193 157,22	193 157,22	0,00	193 157,22	193 157,22	0,00
ТОВ «Куб-газ»	72 387,12	72 387,00	0,12	72 387,12	72 387,00	0,12
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	17 020,26	17 020,00	0,26	17 020,26	17 020,00	0,26
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	33 212,79	33 212,00	0,79	33 212,79	33 212,00	0,79
ТОВ «Західнадрасервіс»	64 010,66	64 010,66	0,00	64 010,66	64 010,66	0,00
ПП «Нордік»	26 067,04	26 067,04	0,00	26 067,04	26 067,04	0,00
ТОВ «Енергія-95»	38 030,84	38 030,80	0,04	38 030,84	38 030,80	0,04
ТОВ «Стрийнафтогаз»	47 080,50	47 080,50	0,00	47 080,50	47 080,50	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	42 085,92	42 085,90	0,02	42 085,92	42 085,90	0,02

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	23 013,68	23 014,00	(0,32)	23 013,68	23 014,00	(0,32)
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	2 165 287,59	2 165 748,00	(460,42)	2 165 287,59	2 165 748,00	(460,42)
АТ «Укртранснафта»	320 430,04	320 430,00	0,04	320 430,04	320 430,00	0,04
Всього	**25 522 591,33**	**23 722 209,20**	**1 800 382,12**	**25 522 591,33**	**25 522 209,20**	**382,13**

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	2 070 306,49	2 070 023,00	283,49	2 070 306,49	2 070 023,00	283,49
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	302 983,65	302 984,00	(0,35)	302 983,65	302 984,00	(0,35)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Львіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Мирногадвугілля»	91,36	91,00	0,36	91,36	91,00	0,36
ПАТ «Лисичанськвугілля»	15,00	15,00	0,00	15,00	15,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	2,87	0,00	2,87	2,87	2,87	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	90,00	90,00	0,00	90,00	90,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	500,00	500,00	0,00	500,00	500,00	0,00
Всього	**2 373 989,36**	**2 373 703,00**	**286,36**	**2 373 989,36**	**2 373 705,87**	**283,50**

Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	1 238 278,22	1 237 856,00	422,22	1 238 278,22	1 237 856,00	422,22
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	2 670 813,49	2 670 813,50	(0,01)	2 670 813,49	2 670 813,50	(0,01)
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	2 351 823,95	2 351 823,95	0,00	2 351 823,95	2 351 823,95	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 744 354,53	1 744 354,53	0,00	1 744 354,53	1 744 354,53	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 622 066,62	1 668 554,43	(46 487,81)	1 622 066,62	1 622 066,62	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	364 917,84	364 917,83	0,01	364 917,84	364 917,83	0,01
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	444 330,85	377 114,00	67 216,85	444 330,85	444 312,85	18,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	337 435,03	337 435,03	0,00	337 435,03	337 435,03	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	233 035,31	233 035,30	0,01	233 035,31	233 035,30	0,01
ПрАТ «Суха Балка»	(152 860,97)	47,00	(152 907,97)	(152 860,97)	(152 860,97)	0,00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	78 412,99	78 412,99	0,00	78 412,99	78 412,99	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 998,99	1 998,99	0,00	1 998,99	1 998,99	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	550,04	550,00	0,04	550,04	550,00	0,04
Всього	**10 935 156,90**	**11 066 913,55**	**(131 756,66)**	**10 935 156,90**	**10 934 716,63**	**440,27**

17.3 Рентна плата за користування надрами

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами в 2019 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укргазвидобування»	25 380 085,91	25 380 086,00	(0,09)	25 380 085,91	25 380 086,00	(0,09)
ПАТ «Укрнафта»	7 148 134,21	7 086 743,00	61 391,21	7 148 134,21	7 148 061,23	72,98
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 420 843,71	1 420 846,11	(2,41)	1 420 843,71	1 420 846,11	(2,41)
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	1 387 504,83	1 387 504,83	0,00	1 387 504,83	1 387 504,83	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	773 902,01	773 902,01	0,00	773 902,01	773 902,01	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	573 164,27	573 164,27	0,00	573 164,27	573 164,27	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	426 112,42	426 112,93	(0,51)	426 112,42	426 112,93	(0,51)
ТОВ «Системойлінженерінг»	198 243,46	198 255,77	(12,31)	198 243,46	198 255,77	(12,31)
ТОВ «Куб-газ»	246 623,26	246 623,20	0,06	246 623,26	246 623,20	0,06
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	269 536,07	235 956,00	33 580,07	269 536,07	269 536,07	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	127 740,98	127 741,20	(0,22)	127 740,98	127 741,20	(0,22)
ТОВ «Західнадрасервіс»	80 785,47	80 785,47	0,00	80 785,47	80 785,47	0,00
ПП «Нордік»	84 749,12	84 749,12	0,00	84 749,12	84 749,12	0,00
ТОВ «Енергія-95»	92 717,80	92 717,70	0,10	92 717,80	92 717,70	0,10
ТОВ «Стрийнафтогаз»	81 211,09	81 211,09	0,00	81 211,09	81 211,09	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	118 134,05	118 134,10	(0,05)	118 134,05	118 134,10	(0,05)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	91 274,25	90 577,00	697,25	91 274,25	91 466,97	(192,72)
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	12 925,73	12 925,73	0,00	12 925,73	12 925,73	0,00
АТ «Укртрансгаз»	15 396,94	15 379,00	17,94	15 396,94	15 379,00	17,94
АТ «Укртранснафта»	15,82	16,00	(0,18)	15,82	16,00	(0,18)
Всього	**38 529 101,40**	**38 433 430,53**	**95 670,87**	**38 529 101,40**	**38 529 218,80**	**(117,40)**

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	213 390,36	213 390,00	0,36	213 390,36	213 390,00	0,36
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	126 418,88	126 419,00	(0,12)	126 418,88	126 419,00	(0,12)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	29 009,14	29 009,00	0,14	29 009,14	29 009,00	0,14
ДП «Львіввугілля»	1 050,23	1 050,00	0,23	1 050,23	1 050,00	0,23
ДП «Селидіввугілля»	1 334,13	1 311,00	23,13	1 334,13	1 311,00	23,13
ДП «Первомайськвугілля»	165,00	165,00	0,00	165,00	165,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	5 833,71	5 833,70	0,01	5 833,71	5 833,70	0,01
ДП «Мирногадвугілля»	2 137,67	2 138,00	(0,33)	2 137,67	2 138,00	(0,33)
ПАТ «Лисичанськвугілля»	545,37	545,00	0,37	545,37	545,00	0,37
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	757,25	604,00	153,25	757,25	757,25	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	2 240,29	2 240,00	0,29	2 240,29	2 240,00	0,29
ДП «Торецьквугілля»	119,00	119,00	0,00	119,00	119,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**383 001,02**	**382 823,70**	**177,32**	**383 001,02**	**382 976,95**	**24,07**

Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	31 991,10	31 989,00	2,10	31 991,10	31 989,00	2,10
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	265 677,36	265 677,36	0,00	265 677,36	265 677,36	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	605 761,32	605 761,32	0,00	605 761,32	605 761,32	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	572 860,43	572 860,43	0,00	572 860,43	572 860,43	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	416 726,50	416 689,13	37,37	416 726,50	416 689,13	37,37
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	441 387,15	441 387,15	0,00	441 387,15	441 387,15	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	343 187,57	343 289,00	(101,43)	343 187,57	343 289,00	(101,43)
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	202 475,47	202 475,47	0,00	202 475,47	202 475,47	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	241 477,66	241 477,70	(0,04)	241 477,66	241 477,70	(0,04)
ПрАТ «Суха Балка»	221 918,80	221 919,00	(0,20)	221 918,80	221 919,00	(0,20)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	171 550,11	171 550,11	0,00	171 550,11	171 550,11	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	79 197,84	79 197,84	0,00	79 197,84	79 197,84	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	41 002,36	41 002,40	(0,04)	41 002,36	41 002,40	(0,04)
Всього	**3 635 213,67**	**3 635 275,91**	**(62,24)**	**3 635 213,67**	**3 635 275,91**	**(62,24)**

17.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

Звірка надходжень від <u>податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)</u> в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	11 937 130,01	11 937 130,01	0,00	11 937 130,01	11 937 130,01	0,00
АТ «Укргазвидобування»	10 019 935,00	10 019 935,00	0,00	10 019 935,00	10 019 935,00	0,00
ПАТ «Укрнафта»	3 718 636,80	0,00	3 718 636,80	3 718 636,80	3 718 550,84	85,96
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 144 931,28	1 144 931,28	0,00	1 144 931,28	1 144 931,28	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	905 000,79	904 923,85	76,94	905 000,79	904 923,85	76,94
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	519 816,93	0,00	519 816,93	519 816,93	519 816,93	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	255 713,34	255 713,34	0,00	255 713,34	255 713,34	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	289 456,48	289 456,48	0,00	289 456,48	289 456,48	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	104 879,38	104 879,38	0,00	104 879,38	104 879,38	0,00
ТОВ «Куб-газ»	131 906,86	131 907,80	(0,94)	131 906,86	131 907,80	(0,94)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	139 636,22	0,00	139 636,22	139 636,22	139 636,22	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	62 647,10	62 647,00	0,10	62 647,10	62 647,00	0,10
ТОВ «Західнадрасервіс»	67 886,06	0,00	67 886,06	67 886,06	67 886,06	0,00
ПП «Нордік»	74 384,26	0,00	74 384,26	74 384,26	74 384,26	0,00
ТОВ «Енергія-95»	55 133,72	55 133,70	0,02	55 133,72	55 133,70	0,02

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Стрийнафтогаз»	52 714,89	52 714,89	0,00	52 714,89	52 714,89	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	23 839,14	24 000,00	(160,86)	23 839,14	24 000,00	(160,86)
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	35 720,69	35 604,00	116,69	35 720,69	35 604,00	116,69
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	125 594,54	125 594,54	0,00	125 594,54	125 594,54	0,00
АТ «Укртрансгаз»	4 225 455,62	4 320 522,00	(95 066,38)	4 225 455,62	4 320 522,00	(95 066,38)
АТ «Укртранснафта»	234 551,73	234 552,00	(0,27)	234 551,73	234 552,00	(0,27)
Всього	**34 124 970,86**	**29 699 645,28**	**4 425 325,58**	**34 124 970,86**	**34 219 919,59**	**(94 948,72)**

Звірка надходжень від <u>податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)</u> в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	736 389,58	786 772,00	(50 382,42)	736 389,58	736 389,58	0,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	507 864,22	0,00	507 864,22	507 864,22	507 864,22	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	592 819,12	592 129,00	690,12	592 819,12	592 129,00	690,12
ДП «Львіввугілля»	2 503,21	2 503,00	0,21	2 503,21	2 503,00	0,21
ДП «Селидіввугілля»	34,22	34,00	0,22	34,22	34,00	0,22
ДП «Первомайськвугілля»	125,87	126,00	(0,13)	125,87	126,00	(0,13)
ТДВ «Шахта «Білозерська»	90 148,59	90 102,80	45,79	90 148,59	90 102,80	45,79
ДП «Мирногадвугілля»	2 063,51	1 254,00	809,51	2 063,51	1 254,00	809,51
ПАТ «Лисичанськвугілля»	498,10	498,00	0,10	498,10	498,00	0,10
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	9 237,95	0,00	9 237,95	9 237,95	9 237,95	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	354,17	0,00	354,17	354,17	354,17	0,00
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	33,17	33,00	0,17	33,17	33,17	0,00
Всього	**1 942 071,73**	**1 473 451,80**	**468 619,93**	**1 942 071,73**	**1 940 525,90**	**1 545,83**

Звірка надходжень від <u>податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)</u> в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1,06	0,00	1,06	1,06	1,06	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	31 167,23	0,00	31 167,23	31 167,23	31 167,23	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	157,17	0,00	157,17	157,17	157,17	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	156 868,79	0,00	156 868,79	156 868,79	156 868,79	0,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	67 466,53	67 466,53	0,00	67 466,53	67 466,53	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	10,18	0,00	10,18	10,18	10,18	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	269 591,94	269 592,00	(0,06)	269 591,94	269 592,00	(0,06)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	2,39	0,00	2,39	2,39	0,00	2,39
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,86	0,49	0,37	0,86	0,49	0,37
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**525 266,15**	**337 059,02**	**188 207,13**	**525 266,15**	**525 263,45**	**2,70**

17.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами

Звірка надходжень від бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укргазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Укрнафта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Куб-газ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПП «Нордік»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртранснафта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Звірка надходжень від бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Львіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Мирногадвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Звірка надходжень від бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	(8 340 130,34)	(8 340 130,00)	(0,34)	(8 340 130,34)	(8 340 130,00)	(0,34)
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 175 886,25)	0,00	(1 175 886,25)	(1 175 886,25)	(1 175 886,25)	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	(303 867,01)	0,00	(303 867,01)	(303 867,01)	(303 867,01)	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	(328 025,20)	0,00	(328 025,20)	(328 025,20)	(328 025,20)	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	(3 557 808,63)	0,00	(3 557 808,63)	(3 557 808,63)	(3 557 808,63)	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 410 086,82)	0,00	(1 410 086,82)	(1 410 086,82)	(1 410 086,82)	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	(9 147,11)	0,00	(9 147,11)	(9 147,11)	(9 147,11)	0,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	(652 127,11)	(652 127,10)	(0,01)	(652 127,11)	(652 127,10)	(0,01)
ПрАТ «Суха Балка»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	(280 142,71)	(280 142,71)	0,00	(280 142,71)	(280 142,71)	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	(100 345,35)	0,00	(100 345,35)	(100 345,35)	(100 345,35)	0,00
Всього	**(16 157 566,53)**	**(9 272 399,81)**	**(6 885 166,72)**	**(16 157 566,53)**	**(16 157 566,18)**	**(0,35)**

17.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	6 729 939,13	6 729 925,38	13,75	6 729 939,13	6 729 925,38	13,75
АТ «Укргазвидобування»	2 250 139,47	2 249 889,00	250,47	2 250 139,47	2 249 889,00	250,47
ПАТ «Укрнафта»	26 537,88	0,00	26 537,88	26 537,88	26 537,88	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	74 274,29	74 274,30	0,00	74 274,29	74 274,30	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	170 388,04	0,00	170 388,04	170 388,04	170 388,04	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	8 489,17	0,00	8 489,17	8 489,17	8 489,17	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	10 834,12	0,00	10 834,12	10 834,12	10 834,12	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	1 313,43	1 313,43	0,00	1 313,43	1 313,43	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Куб-газ»	421,89	0,00	421,89	421,89	496,20	(74,31)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	1 102,18	0,00	1 102,18	1 102,18	1 102,18	0,00
ПП «Нордік»	528,73	0,00	528,73	528,73	528,73	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	43 404,27	0,00	43 404,27	43 404,27	42 816,34	587,93
АТ «Укртранснафта»	13 014,22	0,00	13 014,22	13 014,22	12 982,11	32,11
Всього	**9 330 386,83**	**9 055 402,11**	**274 984,72**	**9 330 386,83**	**9 329 576,88**	**809,95**

Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	125 856,26	0,00	125 856,26	125 856,26	82 388,69	43 467,57
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	206 596,32	0,00	206 596,32	206 596,32	212 897,00	(6 300,68)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	6 706,71	6 707,00	(0,29)	6 706,71	6 707,00	(0,29)
ДП «Львіввугілля»	68,08	0,00	68,08	68,08	68,08	0,00
ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 515,17	0,00	1 515,17	1 515,17	1 515,00	0,17
ДП «Мирногадвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**340 742,54**	**6 707,00**	**334 035,54**	**340 742,54**	**303 575,77**	**37 166,77**

Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	4 404 791,44	4 367 169,00	37 622,44	4 404 791,44	4 404 791,44	0,00
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	77 130,53	0,00	77 130,53	77 130,53	61 242,03	15 888,51
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	142 962,72	0,00	142 962,72	142 962,72	124 054,00	18 908,72
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	89 661,74	0,00	89 661,74	89 661,74	85 316,60	4 345,14
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	334 746,93	0,00	334 746,93	334 746,93	0,00	334 746,93
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	101 686,48	0,00	101 686,48	101 686,48	101 686,48	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	42 179,91	0,00	42 179,91	42 179,91	42 223,67	(43,76)
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2 255,33	0,00	2 255,33	2 255,33	2 255,33	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	83 019,37	95 854,80	(12 835,43)	83 019,37	95 854,80	(12 835,43)
ПрАТ «Суха Балка»	10 538,87	0,00	10 538,87	10 538,87	10 539,00	(0,13)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	7 142,84	0,00	7 142,84	7 142,84	7 142,84	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	10 248,19	0,00	10 248,19	10 248,19	10 248,19	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	5 209,53	0,00	5 209,53	5 209,53	5 209,50	0,03
Всього	**5 311 573,88**	**4 463 023,80**	**848 550,08**	**5 311 573,88**	**4 950 563,87**	**361 010,01**

17.7 Податок на майно

Звірка надходжень від податку на майно в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	12 229,46	10 280,91	1 948,55	12 229,46	12 229,47	(0,01)
АТ «Укргазвидобування»	65 256,52	65 256,00	0,52	65 256,52	65 256,00	0,52
ПАТ «Укрнафта»	176 163,04	176 149,00	14,04	176 163,04	176 149,00	14,04
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 389,86	2 389,86	0,00	2 389,86	2 389,86	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	79,43	79,80	(0,37)	79,43	79,80	(0,37)
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	619,83	538,58	81,25	619,83	619,83	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	1 151,50	1 151,50	0,00	1 151,50	1 151,50	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	449,19	449,17	0,02	449,19	449,17	0,02
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Куб-газ»	789,82	756,50	33,32	789,82	784,88	4,94
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	10,94	11,00	(0,06)	10,94	11,00	(0,06)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	4,61	5,00	(0,39)	4,61	5,00	(0,39)
ТОВ «Західнадрасервіс»	98,84	98,84	0,00	98,84	98,84	0,00
ПП «Нордік»	130,84	130,84	0,00	130,84	130,84	0,00
ТОВ «Енергія-95»	406,53	406,50	0,03	406,53	406,50	0,03
ТОВ «Стрийнафтогаз»	513,49	367,59	145,90	513,49	513,49	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	9,90	9,90	0,00	9,90	9,90	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	84,99	105,00	(20,01)	84,99	84,99	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	131 635,27	131 655,00	(19,73)	131 635,27	131 655,00	(19,73)
АТ «Укртранснафта»	17 267,66	17 267,60	0,06	17 267,66	17 267,60	0,06
Всього	**409 291,73**	**407 108,59**	**2 183,14**	**409 291,73**	**409 292,67**	**(0,94)**

Звірка надходжень від податку на майно в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	46 693,65	46 693,00	0,65	46 693,65	46 693,00	0,65
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	8 303,27	8 303,00	0,27	8 303,27	8 303,00	0,27
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	18 456,50	18 456,00	0,50	18 456,50	18 456,00	0,50
ДП «Львіввугілля»	644,21	640,00	4,21	644,21	640,00	4,21
ДП «Селидіввугілля»	34,60	36,00	(1,40)	34,60	36,00	(1,40)
ДП «Первомайськвугілля»	9,48	0,00	9,48	9,48	0,00	9,48
ТДВ «Шахта «Білозерська»	836,79	836,50	0,29	836,79	836,50	0,29
ДП «Мирногадвугілля»	76,32	28,00	48,32	76,32	75,69	0,63
ПАТ «Лисичанськвугілля»	24,70	25,00	(0,30)	24,70	25,00	(0,30)
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	478,98	325,00	153,98	478,98	478,98	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	678,09	678,00	0,09	678,09	678,00	0,09
ДП «Торецьквугілля»	5,30	3,00	2,30	5,30	3,00	2,30
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	735,56	688,00	47,56	735,56	735,55	0,01
Всього	**76 977,45**	**76 711,50**	**265,95**	**76 977,45**	**76 960,72**	**16,74**

Звірка надходжень від податку на майно в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	782 908,82	782 888,00	20,82	782 908,82	782 888,00	20,82
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	123 146,78	123 145,76	1,02	123 146,78	123 145,76	1,02
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	60 631,25	60 631,25	0,00	60 631,25	60 631,25	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	45 495,86	45 495,85	0,01	45 495,86	45 495,85	0,01
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	59 588,49	42 413,56	17 174,92	59 588,49	42 413,56	17 174,92
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	210 820,76	210 820,76	0,00	210 820,76	210 820,76	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	18 848,88	0,00	18 848,88	18 848,88	18 848,88	0,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	53 148,18	53 148,18	0,00	53 148,18	53 148,18	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	13 684,68	13 747,90	(63,22)	13 684,68	13 747,90	(63,22)
ПрАТ «Суха Балка»	12 674,73	12 675,00	(0,27)	12 674,73	12 675,00	(0,27)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	14 728,37	14 702,12	26,25	14 728,37	14 702,12	26,25
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	95 565,08	95 564,93	0,15	95 565,08	95 564,93	0,15
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	6 748,20	6 727,40	20,80	6 748,20	6 727,40	20,80
Всього	**1 497 990,07**	**1 461 960,71**	**36 029,36**	**1 497 990,07**	**1 480 809,59**	**17 180,48**

17.8 Екологічний податок

Звірка надходжень від екологічного податку в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	1,75	0,00	1,75	1,75	1,75	0,00
АТ «Укргазвидобування»	33 936,01	33 936,00	0,01	33 936,01	33 936,00	0,01
ПАТ «Укрнафта»	12 904,97	12 909,00	(4,03)	12 904,97	12 909,00	(4,03)
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	238,57	238,57	0,00	238,57	238,57	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	55,30	55,30	0,00	55,30	55,30	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	48,60	48,60	0,00	48,60	48,60	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	613,72	613,72	0,00	613,72	613,72	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	20,25	20,25	0,00	20,25	20,25	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	28,02	28,02	0,00	28,02	28,02	0,00
ТОВ «Куб-газ»	70,06	69,80	0,26	70,06	69,80	0,26
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	42,51	42,43	0,08	42,51	42,43	0,08
ТОВ «Західнадрасервіс»	0,33	0,33	0,00	0,33	0,33	0,00
ПП «Нордік»	0,25	0,25	0,00	0,25	0,25	0,00
ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,04	0,04	0,00	0,04	0,04	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,04	0,00	0,04	0,04	0,00	0,04
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	56 018,61	56 011,00	7,61	56 018,61	56 011,00	7,61
АТ «Укртранснафта»	292,79	292,80	(0,01)	292,79	292,80	(0,01)
Всього	**104 271,83**	**104 266,12**	**5,72**	**104 271,83**	**104 267,87**	**3,96**

Звірка надходжень від екологічного податку в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	24 751,61	24 752,00	(0,39)	24 751,61	24 752,00	(0,39)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	8 561,96	8 562,00	(0,04)	8 561,96	8 562,00	(0,04)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	7 447,76	7 448,00	(0,24)	7 447,76	7 448,00	(0,24)
ДП «Львіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Селидіввугілля»	86,97	86,00	0,97	86,97	86,00	0,97
ДП «Первомайськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 986,88	1 986,90	(0,02)	1 986,88	1 986,90	(0,02)
ДП «Мирногадвугілля»	309,03	308,00	1,03	309,03	308,00	1,03
ПАТ «Лисичанськвугілля»	19,00	19,00	0,00	19,00	19,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	1 926,32	1 525,00	401,32	1 926,32	1 926,32	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	267,71	268,00	(0,29)	267,71	268,00	(0,29)
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	5 306,71	4 690,00	616,71	5 306,71	5 306,71	0,00
Всього	**50 663,96**	**49 644,90**	**1 019,06**	**50 663,96**	**50 662,93**	**1,03**

Звірка надходжень від екологічного податку в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	339 842,32	339 842,00	0,32	339 842,32	339 842,00	0,32
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	48 540,84	48 540,84	0,00	48 540,84	48 540,84	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	97 955,34	97 955,22	0,12	97 955,34	97 955,22	0,12
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	95 463,78	95 463,78	0,00	95 463,78	95 463,78	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	126 560,11	109 491,01	17 069,10	126 560,11	109 491,01	17 069,10
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	62 154,62	62 154,62	0,00	62 154,62	62 154,62	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	114,63	115,00	(0,37)	114,63	115,00	(0,37)
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	4 618,14	4 618,14	0,00	4 618,14	4 618,14	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	39 020,69	39 020,70	(0,01)	39 020,69	39 020,70	(0,01)
ПрАТ «Суха Балка»	1 951,29	1 951,00	0,29	1 951,29	1 951,00	0,29
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	610,22	610,22	0,00	610,22	610,22	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	6 115,40	6 115,40	0,00	6 115,40	6 115,40	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	945,24	945,20	0,04	945,24	945,20	0,04
Всього	**823 892,62**	**806 823,13**	**17 069,49**	**823 892,62**	**806 823,13**	**17 069,49**

17.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	33 003 864,40	20 751 932,20	12 251 932,20	20 751 932,20	20 751 932,20	0,00
АТ «Укргазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Укрнафта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Куб-газ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПП «Нордік»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртранснафта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**33 003 864,40**	**20 751 932,20**	**12 251 932,20**	**20 751 932,20**	**20 751 932,20**	**0,00**

Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Львіввугілля»	519,73	520,00	(0,27)	519,73	520,00	(0,27)
ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Мирногадвугілля»	340,54	340,00	0,54	340,54	340,00	0,54
ПАТ «Лисичанськвугілля»	63,00	63,00	0,00	63,00	63,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	2,87	0,00	2,87	2,87	2,87	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**926,14**	**923,00**	**3,14**	**926,14**	**925,87**	**0,27**

Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	34 466,10	34 466,10	0,00	34 466,10	34 466,10	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**34 466,10**	**34 466,10**	**0,00**	**34 466,10**	**34 466,10**	**0,00**

17.10 Єдиний внесок

Звірка надходжень від єдиного внеску в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	95 356,28	95 356,28	0,00	95 356,28	95 356,28	0,00
АТ «Укргазвидобування»	1 052 719,17	1 019 447,00	33 272,17	1 052 719,17	1 052 719,17	0,00
ПАТ «Укрнафта»	850 332,98	838 347,00	11 985,98	850 332,98	850 332,98	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	16 832,46	16 832,46	0,00	16 832,46	16 832,46	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	12 875,28	0,00	12 875,28	12 875,28	12 875,28	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	9 310,48	9 310,48	0,00	9 310,48	9 310,48	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	15 880,88	15 880,88	0,00	15 880,88	15 880,88	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	12 628,75	12 628,75	0,00	12 628,75	12 628,75	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	3 182,57	3 182,57	0,00	3 182,57	3 182,57	0,00
ТОВ «Куб-газ»	11 086,27	11 175,00	(88,73)	11 086,27	11 175,00	(88,73)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	1 034,54	1 036,00	(1,46)	1 034,54	1 036,00	(1,46)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	2 693,58	2 694,00	(0,42)	2 693,58	2 694,00	(0,42)
ТОВ «Західнадрасервіс»	2 773,82	2 773,84	(0,02)	2 773,82	2 773,84	(0,02)
ПП «Нордік»	2 501,90	2 501,90	0,00	2 501,90	2 501,90	0,00
ТОВ «Енергія-95»	694,82	694,80	0,02	694,82	694,80	0,02
ТОВ «Стрийнафтогаз»	1 300,62	1 300,62	0,00	1 300,62	1 300,62	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 055,84	1 053,40	2,44	1 055,84	1 053,40	2,44

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	1 116,44	1 116,00	0,44	1 116,44	1 116,00	0,44
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	658,07	658,07	0,00	658,07	658,07	0,00
АТ «Укртрансгаз»	712 475,67	730 016,00	(17 540,33)	712 475,67	730 016,00	(17 540,33)
АТ «Укртранснафта»	207 039,82	206 500,00	539,82	207 039,82	206 500,00	539,82
Всього	**3 013 550,25**	**2 972 505,06**	**41 045,19**	**3 013 550,25**	**3 030 638,49**	**(17 088,23)**

Звірка надходжень від єдиного внеску в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 045 284,59	1 045 285,00	(0,41)	1 045 284,59	1 045 285,00	(0,41)
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	366 701,76	366 702,00	(0,24)	366 701,76	366 702,00	(0,24)
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	233 523,91	214 717,00	18 806,91	233 523,91	238 859,00	(5 335,09)
ДП «Львіввугілля»	286 802,83	285 848,00	954,83	286 802,83	286 803,00	(0,17)
ДП «Селидіввугілля»	173 330,20	0,00	173 330,20	173 330,20	173 359,88	(29,68)
ДП «Первомайськвугілля»	107 018,72	106 986,00	32,72	107 018,72	107 018,72	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	48 428,58	48 428,60	(0,02)	48 428,58	48 428,60	(0,02)
ДП «Мирногадвугілля»	91 007,12	0,00	91 007,12	91 007,12	91 007,00	0,12
ПАТ «Лисичанськвугілля»	87 236,56	87 234,00	2,56	87 236,56	87 234,00	2,56
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	74 197,19	0,00	74 197,19	74 197,19	74 197,19	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	77 355,97	0,00	77 355,97	77 355,97	77 355,97	0,00
ДП «Торецьквугілля»	63 557,91	0,00	63 557,91	63 557,91	63 544,00	13,91
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	59 380,43	43 923,00	15 457,43	59 380,43	59 710,04	(329,61)
Всього	**2 713 825,77**	**2 199 123,60**	**514 702,17**	**2 713 825,77**	**2 719 504,40**	**(5 678,62)**

Звірка надходжень від єдиного внеску в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	956 917,64	956 911,00	6,64	956 917,64	956 911,00	6,64
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	312 544,64	312 544,64	0,00	312 544,64	312 544,64	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	301 130,28	301 130,28	0,00	301 130,28	301 130,28	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	250 210,44	250 210,44	0,00	250 210,44	250 210,44	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	331 718,01	331 718,01	0,00	331 718,01	331 718,01	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	228 532,89	228 532,89	0,00	228 532,89	228 532,89	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	238 466,23	0,00	238 466,23	238 466,23	239 744,84	(1 278,61)
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	321 849,69	321 849,69	0,00	321 849,69	321 849,69	0,00
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	68 935,49	69 011,40	(75,91)	68 935,49	68 935,49	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	124 302,99	124 303,00	(0,01)	124 302,99	124 303,00	(0,01)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	151 834,89	151 921,89	(87,00)	151 834,89	151 921,89	(87,00)
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	120 957,51	120 957,51	0,00	120 957,51	120 957,51	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	110 574,52	110 574,50	0,02	110 574,52	110 574,50	0,02
Всього	**3 517 975,21**	**3 279 665,24**	**238 309,97**	**3 517 975,21**	**3 519 334,17**	**(1 358,96)**

17.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів в 2019 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укргазвидобування»	356 315,20	0,00	356 315,20	356 315,20	356 315,20	0,00
ПАТ «Укрнафта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	115,70	0,00	115,70	115,70	115,70	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Куб-газ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПП «Нордік»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртрансгаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Укртранснафта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**356 430,90**	**0,00**	**356 430,90**	**356 430,90**	**356 430,90**	**0,00**

Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів в 2019 році (видобування кам'яного вугілля)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	59 981,67	0,00	59 981,67	59 981,67	59 981,67	0,00
ДП «Львіввугілля»	5 783,74	0,00	5 783,74	5 783,74	5 784,00	(0,26)
ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	9 217,30	0,00	9 217,30	9 217,30	9 217,30	0,00
ДП «Мирногадвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**74 982,71**	**0,00**	**74 982,71**	**74 982,71**	**74 982,97**	**(0,26)**

Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів в 2019 році (видобування руд металів)

Назва компанії	Початкові дані, тис. грн			Фінальні дані, тис. грн		
	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній	Дані державних органів	Дані видобувних компаній	Розходження між даними державних органів та даними видобувних компаній
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	0,00	2,34	(2,34)	0,00	2,34	(2,34)
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Суха Балка»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього	**0,00**	**2,34**	**(2,34)**	**0,00**	**2,34**	**(2,34)**

18. Додаток 9. Консолідована база даних щодо платежів на користь держави (рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, плати за землю та екологічного податку) у розрізі проектної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2019 році

18.1 Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)

Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)
галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
АТ «Укргазвидобування»									
1772	05.03.1999	13030800	18 622,52	18 623,00	20 297,00	(0,48)	18 623,00	20 297,00	(0,48)
1774	16.03.1999	13030800	2 315,28	2 315,00	2 523,00	0,28	2 315,00	2 523,00	0,28
1775	16.03.1999	13030800	21 397,09	21 397,00	23 321,00	0,09	21 397,00	23 321,00	0,09
1776	16.03.1999	13030800	120,37	120,00	131,00	0,37	120,00	131,00	0,37
1777	16.03.1999	13030800	8 597,92	8 598,00	9 371,00	(0,08)	8 598,00	9 371,00	(0,08)
1778	16.03.1999	13030800	507,99	508,00	554,00	(0,01)	508,00	554,00	(0,01)
1779	16.03.1999	13030800	2 517,21	2 517,00	2 743,00	0,21	2 517,00	2 743,00	0,21
1780	16.03.1999	13030800	2 320,22	2 320,00	2 529,00	0,22	2 320,00	2 529,00	0,22
1786	16.03.1999	13030800	50 025,90	50 026,00	54 524,00	(0,10)	50 026,00	54 524,00	(0,10)
1787	16.03.1999	13030800	3 743,14	3 743,00	4 080,00	0,14	3 743,00	4 080,00	0,14
1791	24.03.1999	13030800	1 129,41	1 129,00	1 231,00	0,41	1 129,00	1 231,00	0,41
1793	24.03.1999	13030800	41 573,39	41 573,00	45 311,00	0,39	41 573,00	45 311,00	0,39
1796	24.03.1999	13030800	11 515,08	11 515,00	12 550,00	0,08	11 515,00	12 550,00	0,08

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1803	25.03.1999	13030800	112 972,50	112 973,00	123 131,00	(0,50)	112 973,00	123 131,00	(0,50)
1804	25.03.1999	13030800	6 429,32	6 429,00	7 007,00	0,32	6 429,00	7 007,00	0,32
1805	25.03.1999	13030800	183 308,76	183 309,00	199 791,00	(0,24)	183 309,00	199 791,00	(0,24)
1806	25.03.1999	13030800	92 999,46	92 999,00	101 361,00	0,46	92 999,00	101 361,00	0,46
1807	25.03.1999	13030800	303,47	303,00	330,00	0,47	303,00	330,00	0,47
1809	25.03.1999	13030800	87 655,39	87 655,00	95 536,00	0,39	87 655,00	95 536,00	0,39
1810	25.03.1999	13030800	11 342,97	11 343,00	12 363,00	(0,03)	11 343,00	12 363,00	(0,03)
1811	25.03.1999	13030800	10 608,08	10 608,00	11 562,00	0,08	10 608,00	11 562,00	0,08
1812	25.03.1999	13030800	121 644,01	121 644,00	132 581,00	0,01	121 644,00	132 581,00	0,01
1813	25.03.1999	13030800	10 549,64	10 550,00	11 499,00	(0,36)	10 550,00	11 499,00	(0,36)
1814	25.03.1999	13030800	14 320,11	14 320,00	15 608,00	0,11	14 320,00	15 608,00	0,11
1815	25.03.1999	13030800	881,64	882,00	961,00	(0,36)	882,00	961,00	(0,36)
1817	25.03.1999	13030800	277 284,95	277 285,00	302 216,00	(0,05)	277 285,00	302 216,00	(0,05)
1827	05.04.1999	13030800	23 889,76	23 890,00	26 038,00	(0,24)	23 890,00	26 038,00	(0,24)
1935	14.07.1999	13030800	376 736,67	376 737,00	410 610,00	(0,33)	376 737,00	410 610,00	(0,33)
1936	14.07.1999	13030800	1 607 590,89	1 607 591,00	1 752 135,00	(0,11)	1 607 591,00	1 752 135,00	(0,11)
1979	10.09.1999	13030800	228 380,79	228 381,00	248 915,00	(0,21)	228 381,00	248 915,00	(0,21)
1980	10.09.1999	13030800	531 684,85	531 685,00	579 490,00	(0,15)	531 685,00	579 490,00	(0,15)
2102	27.12.1999	13030800	114 208,51	114 209,00	124 478,00	(0,49)	114 209,00	124 478,00	(0,49)
2182	23.03.2000	13030800	269,83	270,00	294,00	(0,17)	270,00	294,00	(0,17)
2228	18.08.2000	13030800	14 896,35	14 896,00	16 235,00	0,35	14 896,00	16 235,00	0,35
2236	07.09.2000	13030800	145 499,77	145 500,00	158 582,00	(0,23)	145 500,00	158 582,00	(0,23)
2271	12.10.2000	13030800	3 252 681,53	3 252 682,00	3 545 140,00	(0,47)	3 252 682,00	3 545 140,00	(0,47)
2272	12.10.2000	13030800	2 775,42	2 776,00	3 026,00	(0,58)	2 776,00	3 026,00	(0,58)
2273	12.10.2000	13030800	26 189,38	26 189,00	28 544,00	0,38	26 189,00	28 544,00	0,38
2343	20.12.2000	13030800	1 252 842,70	1 252 843,00	1 365 489,00	(0,30)	1 252 843,00	1 365 489,00	(0,30)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
2350	28.12.2000	13030800	100 472,26	100 472,00	109 506,00	0,26	100 472,00	109 506,00	0,26
2351	28.12.2000	13030800	152 571,49	152 572,00	166 290,00	(0,51)	152 572,00	166 290,00	(0,51)
2352	28.12.2000	13030800	230 615,12	230 615,00	251 350,00	0,12	230 615,00	251 350,00	0,12
2353	28.12.2000	13030800	232 337,30	232 337,00	253 227,00	0,30	232 337,00	253 227,00	0,30
2354	28.12.2000	13030800	12 068,32	12 068,00	13 153,00	0,32	12 068,00	13 153,00	0,32
2355	28.12.2000	13030800	812 695,14	812 695,00	885 767,00	0,14	812 695,00	885 767,00	0,14
2356	28.12.2000	13030800	542 730,86	542 731,00	591 529,00	(0,14)	542 731,00	591 529,00	(0,14)
2363	31.01.2001	13030800	216 912,41	216 912,00	236 415,00	0,41	216 912,00	236 415,00	0,41
2364	31.01.2001	13030800	2 174,19	2 174,00	2 369,00	0,19	2 174,00	2 369,00	0,19
2365	31.01.2001	13030800	3 329,85	3 330,00	3 629,00	(0,15)	3 330,00	3 629,00	(0,15)
2367	01.02.2001	13030800	1 442 083,52	1 442 084,00	1 571 746,00	(0,48)	1 442 084,00	1 571 746,00	(0,48)
2368	01.02.2001	13030800	96 418,48	96 418,00	105 087,00	0,48	96 418,00	105 087,00	0,48
2369	01.02.2001	13030800	546 151,63	546 152,00	595 258,00	(0,37)	546 152,00	595 258,00	(0,37)
2370	08.02.2001	13030800	413 211,45	413 211,00	450 364,00	0,45	413 211,00	450 364,00	0,45
2371	08.02.2001	13030800	67 594,45	67 594,00	73 672,00	0,45	67 594,00	73 672,00	0,45
2372	08.02.2001	13030800	34 137,55	34 138,00	37 207,00	(0,45)	34 138,00	37 207,00	(0,45)
2373	08.02.2001	13030800	987 072,46	987 072,00	1 075 823,00	0,46	987 072,00	1 075 823,00	0,46
2375	08.02.2001	13030800	444,79	445,00	485,00	(0,21)	445,00	485,00	(0,21)
2386	21.02.2001	13030800	61 806,84	61 807,00	67 364,00	(0,16)	61 807,00	67 364,00	(0,16)
2387	21.02.2001	13030800	379 740,97	379 741,00	413 885,00	(0,03)	379 741,00	413 885,00	(0,03)
2388	21.02.2001	13030800	144 627,68	144 628,00	157 632,00	(0,32)	144 628,00	157 632,00	(0,32)
2389	21.02.2001	13030800	19 344,88	19 345,00	21 084,00	(0,12)	19 345,00	21 084,00	(0,12)
2390	21.02.2001	13030800	50 318,83	50 319,00	54 843,00	(0,17)	50 319,00	54 843,00	(0,17)
2391	21.02.2001	13030800	315 361,99	315 362,00	343 717,00	(0,01)	315 362,00	343 717,00	(0,01)
2398	26.03.2001	13030800	67 434,90	67 435,00	73 498,00	(0,10)	67 435,00	73 498,00	(0,10)
2425	05.04.2001	13030800	189 930,19	189 930,00	207 007,00	0,19	189 930,00	207 007,00	0,19

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
2427	05.04.2001	13030800	30 151,22	30 151,00	32 862,00	0,22	30 151,00	32 862,00	0,22
2428	05.04.2001	13030800	128,48	128,00	140,00	0,48	128,00	140,00	0,48
2429	05.04.2001	13030800	149 308,33	149 308,00	162 733,00	0,33	149 308,00	162 733,00	0,33
2430	05.04.2001	13030800	1 213 269,64	1 213 270,00	1 322 359,00	(0,36)	1 213 270,00	1 322 359,00	(0,36)
2452	23.04.2001	13030800	7 630,48	7 630,00	8 316,00	0,48	7 630,00	8 316,00	0,48
2456	27.04.2001	13030800	112 598,65	112 599,00	122 723,00	(0,35)	112 599,00	122 723,00	(0,35)
2462	14.05.2001	13030800	20 314,13	20 314,00	22 140,00	0,13	20 314,00	22 140,00	0,13
2463	14.05.2001	13030800	43 281,18	43 281,00	47 173,00	0,18	43 281,00	47 173,00	0,18
2486	13.06.2001	13030800	46 278,07	46 278,00	50 439,00	0,07	46 278,00	50 439,00	0,07
2487	13.06.2001	13030800	28 960,39	28 960,00	31 564,00	0,39	28 960,00	31 564,00	0,39
2492	20.06.2001	13030800	66 336,13	66 336,00	72 300,00	0,13	66 336,00	72 300,00	0,13
2493	20.06.2001	13030800	277 677,95	277 678,00	302 645,00	(0,05)	277 678,00	302 645,00	(0,05)
2542	09.09.2004	13030800	10 055,06	10 055,00	10 959,00	0,06	10 055,00	10 959,00	0,06
2594	23.11.2001	13030800	48 599,45	48 599,00	52 969,00	0,45	48 599,00	52 969,00	0,45
2653	01.03.2002	13030800	219 313,33	219 313,00	239 032,00	0,33	219 313,00	239 032,00	0,33
2793	31.05.2006	13030800	53 725,58	53 726,00	58 557,00	(0,42)	53 726,00	58 557,00	(0,42)
2990	25.07.2007	13030800	3 981,78	3 982,00	4 340,00	(0,22)	3 982,00	4 340,00	(0,22)
3116	12.08.2003	13030800	854,03	854,00	931,00	0,03	854,00	931,00	0,03
3117	12.08.2003	13030800	14 872,54	14 873,00	16 210,00	(0,46)	14 873,00	16 210,00	(0,46)
3118	12.08.2003	13030800	91 007,93	91 008,00	99 191,00	(0,07)	91 008,00	99 191,00	(0,07)
3340	13.07.2004	13030800	10 042,94	10 043,00	10 946,00	(0,06)	10 043,00	10 946,00	(0,06)
3341	13.07.2004	13030800	49 476,01	49 476,00	53 925,00	0,01	49 476,00	53 925,00	0,01
3342	13.07.2004	13030800	50 596,05	50 596,00	55 145,00	0,05	50 596,00	55 145,00	0,05
4001	09.08.2006	13030800	1 592,36	1 592,00	1 735,00	0,36	1 592,00	1 735,00	0,36
4002	09.08.2006	13030800	27,28	27,00	29,00	0,28	27,00	29,00	0,28
4164	22.12.2006	13030800	86 194,21	86 194,00	93 944,00	0,21	86 194,00	93 944,00	0,21

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
4165	22.12.2006	13030800	3 095,89	3 096,00	3 374,00	(0,11)	3 096,00	3 374,00	(0,11)
4192	20.07.2012	13030800	4 157,55	4 158,00	4 532,00	(0,45)	4 158,00	4 532,00	(0,45)
4290	17.07.2007	13030800	459 031,63	459 032,00	500 305,00	(0,37)	459 032,00	500 305,00	(0,37)
4581	12.09.2014	13030800	4 081,98	4 082,00	4 449,00	(0,02)	4 082,00	4 449,00	(0,02)
4620	17.12.2014	13030800	2,39	2,00	2,00	0,39	2,00	2,00	0,39
4621	17.12.2014	13030800	67 877,66	67 878,00	73 981,00	(0,34)	67 878,00	73 981,00	(0,34)
4658	05.03.2015	13030800	11,38	11,00	12,00	0,38	11,00	12,00	0,38
4804	12.12.2016	13030800	2 029,36	2 029,00	2 211,00	0,36	2 029,00	2 211,00	0,36
4805	05.12.2008	13030800	5 975,54	5 976,00	6 513,00	(0,46)	5 976,00	6 513,00	(0,46)
4811	14.12.2016	13030800	41 576,44	41 576,00	45 314,00	0,44	41 576,00	45 314,00	0,44
4924	01.10.2018	13030800	415,34	415,00	452,00	0,34	415,00	452,00	0,34
4946	14.12.2018	13030800	59 981,20	59 981,00	65 374,00	0,20	59 981,00	65 374,00	0,20
4947	19.12.2018	13030800	20,43	20,00	22,00	0,43	20,00	22,00	0,43
4991	23.04.2019	13030800	0,62	1,00	1,00	(0,38)	1,00	1,00	(0,38)
4992	23.04.2019	13030800	19,87	20,00	22,00	(0,13)	20,00	22,00	(0,13)
5009	03.09.2009	13030800	74 771,09	74 771,00	81 494,00	0,09	74 771,00	81 494,00	0,09
5010	03.09.2009	13030800	26 996,46	26 996,00	29 423,00	0,46	26 996,00	29 423,00	0,46
5011	03.09.2009	13030800	157 642,65	157 643,00	171 817,00	(0,35)	157 643,00	171 817,00	(0,35)
5012	03.09.2009	13030800	29 748,58	29 749,00	32 424,00	(0,42)	29 749,00	32 424,00	(0,42)
5177	01.07.2010	13030800	6 291,17	6 291,00	6 857,00	0,17	6 291,00	6 857,00	0,17
5178	01.07.2010	13030800	32 544,35	32 544,00	35 470,00	0,35	32 544,00	35 470,00	0,35
5253	21.12.2010	13030800	2 866,99	2 867,00	3 125,00	(0,01)	2 867,00	3 125,00	(0,01)
5404	31.10.2011	13030800	29 845,14	29 845,00	32 528,00	0,14	29 845,00	32 528,00	0,14
5405	31.10.2011	13030800	146 091,80	146 092,00	159 228,00	(0,20)	146 092,00	159 228,00	(0,20)
5408	31.10.2011	13030800	1 006,95	1 007,00	1 098,00	(0,05)	1 007,00	1 098,00	(0,05)
5409	31.10.2011	13030800	59,12	59,00	64,00	0,12	59,00	64,00	0,12

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
5410	31.10.2011	13030800	76 350,72	76 351,00	83 216,00	(0,28)	76 351,00	83 216,00	(0,28)
5411	31.10.2011	13030800	158 627,54	158 628,00	172 891,00	(0,46)	158 628,00	172 891,00	(0,46)
5412	31.10.2011	13030800	6 942,97	6 943,00	7 567,00	(0,03)	6 943,00	7 567,00	(0,03)
5413	31.10.2011	13030800	44 964,79	44 965,00	49 008,00	(0,21)	44 965,00	49 008,00	(0,21)
5414	31.10.2011	13030800	14 718,78	14 719,00	16 042,00	(0,22)	14 719,00	16 042,00	(0,22)
5541	03.05.2012	13030800	20 943,70	20 944,00	22 827,00	(0,30)	20 944,00	22 827,00	(0,30)
5542	03.05.2012	13030800	8 835,05	8 835,00	9 629,00	0,05	8 835,00	9 629,00	0,05
5544	07.05.2012	13030800	286 753,41	286 753,00	312 536,00	0,41	286 753,00	312 536,00	0,41
5650	05.10.2012	13030800	578 518,48	578 518,00	630 535,00	0,48	578 518,00	630 535,00	0,48
5652	05.10.2012	13030800	957,69	958,00	1 044,00	(0,31)	958,00	1 044,00	(0,31)
5713	22.01.2013	13030800	134 903,35	134 903,00	147 032,00	0,35	134 903,00	147 032,00	0,35
5902	30.01.2014	13030800	2 240,78	2 241,00	2 442,00	(0,22)	2 241,00	2 442,00	(0,22)
5903	30.01.2014	13030800	8 044,56	8 045,00	8 768,00	(0,44)	8 045,00	8 768,00	(0,44)
5913	27.02.2014	13030800	1 658,62	1 659,00	1 808,00	(0,38)	1 659,00	1 808,00	(0,38)
5914	27.02.2014	13030800	66 933,08	66 933,00	72 951,00	0,08	66 933,00	72 951,00	0,08
5989	20.10.2014	13030800	27 501,62	27 502,00	29 975,00	(0,38)	27 502,00	29 975,00	(0,38)
6009	17.12.2014	13030800	1 559,43	1 559,00	1 699,00	0,43	1 559,00	1 699,00	0,43
6097	11.02.2016	13030800	460 929,65	460 930,00	502 373,00	(0,35)	460 930,00	502 373,00	(0,35)
6106	16.03.2016	13030800	427,63	428,00	466,00	(0,37)	428,00	466,00	(0,37)
6133	08.07.2016	13030800	12 820,79	12 821,00	13 974,00	(0,21)	12 821,00	13 974,00	(0,21)
6217	01.09.2017	13030800	8 084,68	8 085,00	8 812,00	(0,32)	8 085,00	8 812,00	(0,32)
6218	01.09.2017	13030800	5 506,21	5 506,00	6 001,00	0,21	5 506,00	6 001,00	0,21
6230	18.10.2017	13030800	12 323,09	12 323,00	13 431,00	0,09	12 323,00	13 431,00	0,09
6285	02.10.2018	13030800	8 198,87	8 199,00	8 936,00	(0,13)	8 199,00	8 936,00	(0,13)
6289	18.10.2018	13030800	103,52	104,00	113,00	(0,48)	104,00	113,00	(0,48)
1772	05.03.1999	13030900	833,65	834,00	929,00	(0,35)	834,00	929,00	(0,35)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1777	16.03.1999	13030900	32,56	33,00	37,00	(0,44)	33,00	37,00	(0,44)
1787	16.03.1999	13030900	71,55	72,00	80,00	(0,45)	72,00	80,00	(0,45)
1803	25.03.1999	13030900	11 713,55	11 714,00	13 045,00	(0,45)	11 714,00	13 045,00	(0,45)
1805	25.03.1999	13030900	8 964,31	8 964,00	9 982,00	0,31	8 964,00	9 982,00	0,31
1817	25.03.1999	13030900	8 462,42	8 462,00	9 423,00	0,42	8 462,00	9 423,00	0,42
1827	05.04.1999	13030900	12,13	12,00	13,00	0,13	12,00	13,00	0,13
1935	14.07.1999	13030900	1 471,93	1 472,00	1 639,00	(0,07)	1 472,00	1 639,00	(0,07)
1936	14.07.1999	13030900	235 275,84	235 276,00	262 002,00	(0,16)	235 276,00	262 002,00	(0,16)
1979	10.09.1999	13030900	28 710,49	28 710,00	31 971,00	0,49	28 710,00	31 971,00	0,49
1980	10.09.1999	13030900	18 261,16	18 261,00	20 335,00	0,16	18 261,00	20 335,00	0,16
2102	27.12.1999	13030900	32 247,45	32 247,00	35 910,00	0,45	32 247,00	35 910,00	0,45
2271	12.10.2000	13030900	9 204,16	9 204,00	10 250,00	0,16	9 204,00	10 250,00	0,16
2343	20.12.2000	13030900	39 465,60	39 466,00	43 949,00	(0,40)	39 466,00	43 949,00	(0,40)
2350	28.12.2000	13030900	2 381,76	2 382,00	2 653,00	(0,24)	2 382,00	2 653,00	(0,24)
2351	28.12.2000	13030900	19 934,67	19 935,00	22 200,00	(0,33)	19 935,00	22 200,00	(0,33)
2352	28.12.2000	13030900	12 941,95	12 942,00	14 412,00	(0,05)	12 942,00	14 412,00	(0,05)
2353	28.12.2000	13030900	24 310,34	24 310,00	27 071,00	0,34	24 310,00	27 071,00	0,34
2355	28.12.2000	13030900	13 426,44	13 426,00	14 951,00	0,44	13 426,00	14 951,00	0,44
2356	28.12.2000	13030900	12 675,16	12 675,00	14 115,00	0,16	12 675,00	14 115,00	0,16
2363	31.01.2001	13030900	58 078,50	58 079,00	64 676,00	(0,50)	58 079,00	64 676,00	(0,50)
2365	31.01.2001	13030900	142,28	142,00	158,00	0,28	142,00	158,00	0,28
2367	01.02.2001	13030900	65 457,90	65 458,00	72 895,00	(0,10)	65 458,00	72 895,00	(0,10)
2368	01.02.2001	13030900	9 088,97	9 089,00	10 121,00	(0,03)	9 089,00	10 121,00	(0,03)
2369	01.02.2001	13030900	15 506,48	15 506,00	17 267,00	0,48	15 506,00	17 267,00	0,48
2370	08.02.2001	13030900	12 094,18	12 094,00	13 468,00	0,18	12 094,00	13 468,00	0,18
2371	08.02.2001	13030900	2 669,91	2 670,00	2 973,00	(0,09)	2 670,00	2 973,00	(0,09)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
2372	08.02.2001	13030900	1 837,54	1 838,00	2 047,00	(0,46)	1 838,00	2 047,00	(0,46)
2373	08.02.2001	13030900	243 189,39	243 189,00	270 814,00	0,39	243 189,00	270 814,00	0,39
2386	21.02.2001	13030900	26 583,05	26 583,00	29 603,00	0,05	26 583,00	29 603,00	0,05
2387	21.02.2001	13030900	7 198,98	7 199,00	8 017,00	(0,02)	7 199,00	8 017,00	(0,02)
2388	21.02.2001	13030900	34 953,17	34 953,00	38 923,00	0,17	34 953,00	38 923,00	0,17
2389	21.02.2001	13030900	2 334,48	2 334,00	2 599,00	0,48	2 334,00	2 599,00	0,48
2390	21.02.2001	13030900	88,45	88,00	98,00	0,45	88,00	98,00	0,45
2391	21.02.2001	13030900	19 617,47	19 617,00	21 845,00	0,47	19 617,00	21 845,00	0,47
2398	26.03.2001	13030900	8 258,53	8 259,00	9 197,00	(0,47)	8 259,00	9 197,00	(0,47)
2425	05.04.2001	13030900	1 891,96	1 892,00	2 107,00	(0,04)	1 892,00	2 107,00	(0,04)
2427	05.04.2001	13030900	2 285,42	2 285,00	2 545,00	0,42	2 285,00	2 545,00	0,42
2428	05.04.2001	13030900	5,81	6,00	7,00	(0,19)	6,00	7,00	(0,19)
2429	05.04.2001	13030900	35 188,59	35 189,00	39 186,00	(0,41)	35 189,00	39 186,00	(0,41)
2430	05.04.2001	13030900	129 330,55	129 330,00	144 021,00	0,55	129 330,00	144 021,00	0,55
2452	23.04.2001	13030900	70,95	71,00	79,00	(0,05)	71,00	79,00	(0,05)
2456	27.04.2001	13030900	16 319,96	16 320,00	18 174,00	(0,04)	16 320,00	18 174,00	(0,04)
2487	13.06.2001	13030900	2 951,22	2 951,00	3 286,00	0,22	2 951,00	3 286,00	0,22
2492	20.06.2001	13030900	2 707,71	2 708,00	3 016,00	(0,29)	2 708,00	3 016,00	(0,29)
2493	20.06.2001	13030900	18 741,41	18 741,00	20 870,00	0,41	18 741,00	20 870,00	0,41
2594	23.11.2001	13030900	3 809,26	3 809,00	4 242,00	0,26	3 809,00	4 242,00	0,26
2653	01.03.2002	13030900	12 508,32	12 508,00	13 929,00	0,32	12 508,00	13 929,00	0,32
2793	31.05.2006	13030900	1 485,00	1 485,00	1 654,00	0,00	1 485,00	1 654,00	0,00
3116	12.08.2003	13030900	24,64	25,00	28,00	(0,36)	25,00	28,00	(0,36)
3117	12.08.2003	13030900	5 076,99	5 077,00	5 654,00	(0,01)	5 077,00	5 654,00	(0,01)
3118	12.08.2003	13030900	2 538,79	2 539,00	2 827,00	(0,21)	2 539,00	2 827,00	(0,21)
3340	13.07.2004	13030900	533,78	534,00	595,00	(0,22)	534,00	595,00	(0,22)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
3341	13.07.2004	13030900	690,31	690,00	768,00	0,31	690,00	768,00	0,31
3342	13.07.2004	13030900	1 097,52	1 098,00	1 223,00	(0,48)	1 098,00	1 223,00	(0,48)
4001	09.08.2006	13030900	40,56	41,00	46,00	(0,44)	41,00	46,00	(0,44)
4164	22.12.2006	13030900	2 583,58	2 584,00	2 878,00	(0,42)	2 584,00	2 878,00	(0,42)
4165	22.12.2006	13030900	84,60	85,00	95,00	(0,40)	85,00	95,00	(0,40)
4290	17.07.2007	13030900	50 581,63	50 581,00	56 327,00	0,63	50 581,00	56 327,00	0,63
4621	17.12.2014	13030900	1 341,51	1 342,00	1 494,00	(0,49)	1 342,00	1 494,00	(0,49)
4804	12.12.2016	13030900	134,74	135,00	150,00	(0,26)	135,00	150,00	(0,26)
4811	14.12.2016	13030900	1 274,42	1 274,00	1 419,00	0,42	1 274,00	1 419,00	0,42
4946	14.12.2018	13030900	7 941,89	7 942,00	8 844,00	(0,11)	7 942,00	8 844,00	(0,11)
5009	03.09.2009	13030900	7 103,53	7 104,00	7 911,00	(0,47)	7 104,00	7 911,00	(0,47)
5010	03.09.2009	13030900	8 038,63	8 039,00	8 952,00	(0,37)	8 039,00	8 952,00	(0,37)
5011	03.09.2009	13030900	7 140,21	7 140,00	7 951,00	0,21	7 140,00	7 951,00	0,21
5178	01.07.2010	13030900	167,92	168,00	187,00	(0,08	168,00	187,00	(0,08
5253	21.12.2010	13030900	24,87	25,00	28,00	(0,13)	25,00	28,00	(0,13)
5404	31.10.2011	13030900	3 395,01	3 395,00	3 781,00	0,01	3 395,00	3 781,00	0,01
5405	31.10.2011	13030900	6 747,35	6 747,00	7 513,00	0,35	6 747,00	7 513,00	0,35
5410	31.10.2011	13030900	1 907,52	1 908,00	2 125,00	(0,48)	1 908,00	2 125,00	(0,48)
5411	31.10.2011	13030900	4 238,88	4 239,00	4 721,00	(0,12)	4 239,00	4 721,00	(0,12)
5412	31.10.2011	13030900	82,62	83,00	92,00	(0,38)	83,00	92,00	(0,38)
5413	31.10.2011	13030900	6 450,52	6 451,00	7 184,00	(0,48)	6 451,00	7 184,00	(0,48)
5414	31.10.2011	13030900	12 463,48	12 463,00	13 879,00	0,48	12 463,00	13 879,00	0,48
5544	07.05.2012	13030900	29 524,15	29 524,00	32 878,00	0,15	29 524,00	32 878,00	0,15
5650	05.10.2012	13030900	17 996,95	17 997,00	20 041,00	(0,05)	17 997,00	20 041,00	(0,05)
5713	22.01.2013	13030900	8 075,81	8 076,00	8 993,00	(0,19)	8 076,00	8 993,00	(0,19)
5913	27.02.2014	13030900	134,47	134,00	149,00	0,47	134,00	149,00	0,47

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
5914	27.02.2014	13030900	350,97	351,00	391,00	(0,03)	351,00	391,00	(0,03)
6097	11.02.2016	13030900	14 877,44	14 877,00	16 567,00	0,44	14 877,00	16 567,00	0,44
6106	16.03.2016	13030900	65,22	65,00	72,00	0,22	65,00	72,00	0,22
6285	02.10.2018	13030900	240,30	240,00	267,00	0,30	240,00	267,00	0,30
1803	25.03.1999	13030700	9 729,50	9 730,00	10 360,00	(0,50)	9 730,00	10 360,00	(0,50)
1817	25.03.1999	13030700	9,26	9,00	10,00	0,26	9,00	10,00	0,26
1936	14.07.1999	13030700	52 423,81	52 424,00	55 821,00	(0,19)	52 424,00	55 821,00	(0,19)
1979	10.09.1999	13030700	161,93	162,00	172,00	(0,07)	162,00	172,00	(0,07)
2182	23.03.2000	13030700	486,00	486,00	517,00	0,00	486,00	517,00	0,00
2351	28.12.2000	13030700	20 539,21	20 539,00	21 870,00	0,21	20 539,00	21 870,00	0,21
2352	28.12.2000	13030700	1 344,74	1 345,00	1 432,00	(0,26)	1 345,00	1 432,00	(0,26)
2364	31.01.2001	13030700	23 442,68	23 443,00	24 962,00	(0,32)	23 443,00	24 962,00	(0,32)
2372	08.02.2001	13030700	60 323,53	60 324,00	64 233,00	(0,47)	60 324,00	64 233,00	(0,47)
2373	08.02.2001	13030700	15 529,17	15 529,00	16 535,00	0,17	15 529,00	16 535,00	0,17
2386	21.02.2001	13030700	23 475,27	23 475,00	24 996,00	0,27	23 475,00	24 996,00	0,27
2390	21.02.2001	13030700	5 349,22	5 349,00	5 696,00	0,22	5 349,00	5 696,00	0,22
2425	05.04.2001	13030700	703,10	703,00	749,00	0,10	703,00	749,00	0,10
2429	05.04.2001	13030700	7 105,75	7 106,00	7 566,00	(0,25)	7 106,00	7 566,00	(0,25)
2493	20.06.2001	13030700	2 150,58	2 151,00	2 290,00	(0,42)	2 151,00	2 290,00	(0,42)
2653	01.03.2002	13030700	3 059,69	3 060,00	3 258,00	(0,31)	3 060,00	3 258,00	(0,31)
3116	12.08.2003	13030700	1 185,55	1 186,00	1 263,00	(0,45)	1 186,00	1 263,00	(0,45)
3117	12.08.2003	13030700	6 735,24	6 735,00	7 171,00	0,24	6 735,00	7 171,00	0,24
3342	13.07.2004	13030700	17 064,95	17 065,00	18 171,00	(0,05)	17 065,00	18 171,00	(0,05)
4290	17.07.2007	13030700	44 434,29	44 434,00	47 313,00	0,29	44 434,00	47 313,00	0,29
4991	23.04.2019	13030700	90,26	90,00	96,00	0,26	90,00	96,00	0,26
5010	03.09.2009	13030700	268,95	269,00	286,00	(0,05)	269,00	286,00	(0,05)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
5011	03.09.2009	13030700	501,49	502,00	535,00	(0,51)	502,00	535,00	(0,51)
5409	31.10.2011	13030700	332,31	332,00	354,00	0,31	332,00	354,00	0,31
5413	31.10.2011	13030700	4 073,30	4 073,00	4 337,00	0,30	4 073,00	4 337,00	0,30
5414	31.10.2011	13030700	2 326,19	2 326,00	2 477,00	0,19	2 326,00	2 477,00	0,19
5913	27.02.2014	13030700	139,33	139,00	148,00	0,33	139,00	148,00	0,33
6009	17.12.2014	13030700	3 273,24	3 273,00	3 485,00	0,24	3 273,00	3 485,00	0,24
6289	18.10.2018	13030700	2 545,29	2 545,00	2 710,00	0,29	2 545,00	2 710,00	0,29
6009	17.12.2014	13030100	422,57	423,00	385,00	(0,43)	423,00	385,00	(0,43)
4010	09.08.2006	13030100	28,75	29,00	26,00	(0,25)	29,00	26,00	(0,25)
4563	11.08.2014	13030100	19,28	19,00	17,00	0,28	19,00	17,00	0,28
4564	11.08.2014	13030100	92,77	93,00	84,00	(0,23)	93,00	84,00	(0,23)
6315	06.02.2019	13030100	41,41	38,00	35,00	3,41	38,00	35,00	3,41
НАК «Нафтогаз України»									
3907	22.12.2010	13030800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4110	16.03.2012	13030800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4111	16.03.2012	13030800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4125	05.04.2012	13030800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4126	05.04.2012	13030800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4300	17.01.2013	13030800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Природні ресурси»									
5745	26.03.2013	13030100	0,00	6,88	6,33	(6,88)	6,88	5,82	(6,88)
5745	26.03.2013	13030800	274 431,32	275 348,74	294 162,46	(917,42)	275 348,74	294 162,46	(917,42)
5745	26.03.2013	13030900	126 703,85	125 641,43	131 944,14	1 062,42	125 641,43	131 944,14	1 062,42
СП «Полтавська газонафтова компанія»									
3660	31.12.2004	13030700	3 525,58	3 525,58	3 622,57	0,00	3 525,58	3 622,57	0,00
3660	31.12.2004	13030900	2 849,46	2 849,46	2 692,49	0,00	2 849,46	2 692,49	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
3660	31.12.2004	13030800	26 737,26	26 737,26	28 673,23	0,00	26 737,26	28 673,23	0,00
3659	31.12.2004	13030700	34 637,58	34 637,58	33 529,72	0,00	34 637,58	33 529,72	0,00
3659	31.12.2004	13030900	1 995,97	1 995,97	2 064,71	0,00	1 995,97	2 064,71	0,00
3659	31.12.2004	13030800	42 440,33	42 440,33	45 998,16	0,00	42 440,33	45 998,16	0,00
3658	31.12.2004	13030700	26 976,22	26 976,22	23 601,17	0,00	26 976,22	23 601,17	0,00
3658	31.12.2004	13030900	3 837,20	3 837,20	4 171,65	0,00	3 837,20	4 171,65	0,00
3658	31.12.2004	13030800	17 931,04	17 931,04	18 650,58	0,00	17 931,04	18 650,58	0,00
3661	31.12.2004	13030700	45 388,91	45 388,91	45 420,99	0,00	45 388,91	45 420,99	0,00
3661	31.12.2004	13030900	41 670,84	41 670,84	38 788,44	0,00	41 670,84	38 788,44	0,00
3661	31.12.2004	13030800	198 356,87	198 356,87	197 669,78	0,00	198 356,87	197 669,78	0,00
5966	31.07.2014	13030900	5 137,91	5 137,91	5 062,20	0,00	5 137,91	5 062,20	0,00
5966	31.07.2014	13030800	113 403,14	113 403,14	123 195,80	0,00	113 403,14	123 195,80	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)									
1622	27.10.1998	13030800	22,02	-	21,79	22,02	22,02	21,79	0,00
1563	31.08.1998	13030800	281,22	-	260,38	281,22	281,22	260,38	0,00
1439	22.06.1998	13030800	29,46	-	28,24	29,46	29,46	28,24	0,00
2031	11.11.1999	13030800	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1622	27.10.1998	13030700	149,62	-	144,51	149,62	149,62	144,51	0,00
1563	31.08.1999	13030700	13 165,59	-	10 097,11	13 165,59	13 165,59	10 097,11	0,00
1439	22.06.1998	13030700	2 522,57	-	2 373,70	2 522,57	2 522,57	2 373,70	0,00
АТ «Укртрансгаз»[875]									
212	23.10.2014	13030100	2,38	-	-	2,38	-	-	2,38
0456/Пол	15.05.2015	13030100	1,02	-	-	1,02	-	-	1,02

[875] Спецдозволи, якими володіє компанія, стосуються видобування підземних вод. Компанія не займається видобуванням корисних копалин, охоплених Звітом ІПВГ і не має відповідних спецдозволів. Основним видом діяльності АТ «Укртрансгаз» за КВЕД-2010 є «Трубопровідний транспорт» (клас 49.50). Зважаючи на це, звірка рентної плати за видобування корисних копалин загальнодержавного значення, а саме підземних вод, у розрізі спецдозволів для цієї компанії не проводилась

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
УКР-1161"А"/ТЕР	01.04.2016	13030100	10,11	-	-	10,11	-	-	10,11
1726	16.11.2016	13030100	2,29	-	-	2,29	-	-	2,29
№1726	16.11.2016	13030100	1,85	-	-	1,85	-	-	1,85
УКР-ДОН-6171	21.12.2016	13030100	5,41	-	-	5,41	-	-	5,41
№ 148/ЗК/49д-18	19.10.2018	13030100	1,11	-	-	1,11	-	-	1,11
№148/ЗК/49д-18	19.10.2018	13030100	1,20	-	-	1,20	-	-	1,20
352/пл/42д-19	31.01.2019	13030100	6,51	-	-	6,51	-	-	6,51
370/КР/49д-19	21.08.2019	13030100	1,92	-	-	1,92	-	-	1,92
724/ВН/49д-19	04.10.2019	13030100	1,08	-	-	1,08	-	-	1,08
АТ «Укртранснафта»									
00319	09.12.2014	13030100	0,11	-	-	0,11	-	-	0,11
ТОВ «Надра-Геоінвест»									
2673	23.12.2004	13030800	89 889,55	89 889,60	93 499,70	(0,05)	89 889,60	93 499,70	(0,05)
2673	23.12.2004	13030900	24 675,13	24 675,10	21 688,60	0,03	24 675,10	21 688,60	0,03
4271	06.12.2012	13030700	2 912,53	2 912,50	2 926,60	0,03	2 912,50	2 926,60	0,03
4271	06.12.2012	13030800	15,18	15,20	16,10	(0,02)	15,20	16,10	(0,02)
ПП «Нордік»									
4689	04.09.2015	13030800	79 547,32	79 547,32	84 749,12	0,00	79 547,32	84 749,12	0,00
ТОВ «Західнадрасервіс»									

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
4884	19.01.2018	13030800	2 721,80	2 721,80	2 985,66	0,00	2 721,80	2 985,66	0,00
4779	01.07.2016	13030800	72 999,39	72 999,39	77 799,81	0,00	72 999,39	77 799,81	0,00
ТОВ «Стрийнафтогаз»									
4748	12.04.2017	13030800	74 672,71	81 211,09	81 211,09	(6 538,38)	76 307,27	80 720,43	(1 634,56)
4748	12.04.2016	13030900	569,93	-	-	569,93	551,46	490,66	18,47
ТОВ «Системойлінженерінг»									
4212	06.09.2019	13030800	157 419,65	176 864,79	176 864,79	(19 445,14)	157 419,65	176 863,77	0,00
4212	06.09.2019	13030900	19 420,78	21 355,81	21 355,81	(1 935,04)	19 420,78	21 355,81	0,00
4212	06.09.2019	13030100	0,00	22,85	22,85	(22,85)	26,36	22,85	(26,36)
СП «Каштан Петролеум ЛТД»									
518	08.05.1996	13030700	88 714,87	88 715,00	87 358,00	(0,13)	88 715,00	88 232,47	(0,13)
518	08.05.1996	13030800	1 834,20	1 834,00	2 230,00	0,20	1 834,00	2 245,50	0,20
518	08.05.1996	13030100	888,63	889,00	989,00	(0,37)	889,00	989,00	(0,37)
ТОВ «Куб-газ»									
5480	06.02.2012	13030800	147 127,71	147 127,70	160 734,40	0,01	147 127,70	160 734,40	0,01
5480	06.02.2012	13030900	8 826,46	8 826,50	9 411,40	(0,04)	8 826,50	9 411,40	(0,04)
5506	09.04.2012	13030800	67 945,53	67 945,50	74 229,30	0,03	67 945,50	74 229,30	0,03
5506	09.04.2012	13030900	2 108,42	2 108,40	2 248,10	0,02	2 108,40	2 248,10	0,02
ПрАТ «Нафтогазвидобування»									
3333	31.03.2004	13030800	991 801,31	991 801,31	1 081 072,41	0,00	991 801,31	1 081 072,41	0,00
3333	31.03.2004	13030900	118 990,29	118 990,29	120 175,45	0,00	118 990,29	120 175,45	0,00
5965	23.07.2014	13030900	1 712,06	1 712,06	1 672,90	0,00	1 712,06	1 672,90	0,00
5965	23.07.2014	13030800	206 909,87	206 909,87	217 897,22	0,00	206 909,87	217 897,22	0,00
3333	31.03.2004	13030100	12,48	-	-	12,48	0,00	0,00	12,48
0472/Пол	25.05.2015	13030100	5,80	-	-	5,80	6,91	6,91	(1,11)
0473/Пол	27.05.2015	13030100	7,11	-	-	7,11	8,71	8,71	(1,60)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
0474/Пол	27.05.2015	13030100	6,41	-	-	6,41	7,71	7,71	(1,30)
ТОВ «Енергія-95»									
5640	18.09.2012	13030800	83 175,35	83 175,30	89 454,90	0,05	83 175,30	89 454,90	0,05
5640	18.09.2012	13030900	3 077,15	3 077,20	3 262,80	(0,05)	3 077,20	3 262,80	(0,05)
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»									
5400	25.10.2011	13030700	0,63	0,60	0,60	0,03	0,63	0,63	0,00
5401	26.10.2011	13030800	93 983,45	103 728,00	103 728,00	(9 744,55)	93 983,45	103 728,08	0,00
5401	26.10.2011	13030900	4 744,35	3 923,00	3 923,00	821,35	4 744,35	3 922,67	0,00
5401	26.10.2011	13030100	1,27	2,00	2,00	90,73	1,91	1,54	(0,64)
5450	30.12.2011	13030800	17 027,83	19 046,00	19 046,00	(2 018,17)	17 027,83	19 046,01	0,00
5450	30.12.2011	13030900	905,81	1 041,00	1 041,00	(135,19)	905,81	1 041,16	0,00
5450	30.12.2011	13030100	0,31	0,60	0,60	(0,29)	0,62	0,62	(0,31)
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»									
310	27.07.1995	13030700	22 736,04	203 022,33	187 123,10	(180 286,29)	203 022,33	209 334,89	(180 286,29)
310	27.07.1995	13030800	6 526,93	51 057,13	47 679,22	(44 530,21)	51 057,13	58 145,12	(44 530,21)
310	27.07.1995	13030100	1 580,49	-	-	1 580,49	1 580,49	2 056,06	0,00
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»									
6349	10.07.2019	13030700	26 438,44	45 754,37	45 951,07	(19 315,94)	26 438,44	23 022,70	0,00
6349	10.07.2019	13030800	482 054,44	995 367,09	1 058 495,72	(513 312,65)	482 054,44	414 814,19	0,00
6349	10.07.2019	13030900	151 488,82	279 523,60	283 042,84	(128 034,78)	151 488,82	125 391,32	0,00
6349	10.07.2019	13030100	0,00	9,55	15,19	(9,55)	0,00	5,64	0,00
5139	05.02.2010	13030800	513 312,65	-	-	513 312,65	513 312,65	643 681,53	0,00
5139	05.02.2010	13030700	19 315,94	-	-	19 315,94	19 315,94	22 928,38	0,00
5139	05.02.2010	13030900	128 034,78	-	-	128 034,78	128 034,78	157 651,52	0,00
5139	05.02.2010	13030100	9,55	-	-	9,55	9,55	9,55	0,00
ПАТ «Укрнафта»									

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1622	27.10.1998	13030700	53 169,86	52 567,00	52 567,00	602,86	53 169,86	53 169,86	0,00
1622	27.10.1998	13030800	7 202,82	6 982,00	6 982,00	220,82	7 202,82	7 202,82	0,00
1563	31.08.1998	13030700	98 474,03	100 614,00	100 614,00	(2 139,97)	98 474,03	98 474,03	0,00
1563	31.08.1998	13030800	1 951,18	2 068,00	2 068,00	(116,82)	1 951,18	1 951,18	0,00
1596	05.10.1998	13030700	29 592,15	30 262,00	30 262,00	(669,85)	29 592,15	29 592,15	0,00
1596	05.10.1998	13030800	3 171,12	3 502,00	3 502,00	(330,88)	3 171,12	3 171,12	0,00
2034	11.11.1999	13030700	6 094,77	5 767,00	5 767,00	327,77	6 094,77	6 094,77	0,00
2034	11.11.1999	13030800	1 080,74	1 025,00	1 025,00	55,74	1 080,74	1 080,74	0,00
1597	05.10.1998	13030700	41 503,61	42 250,00	42 250,00	(746,39)	41 503,61	41 503,61	0,00
1597	05.10.1998	13030800	35 755,01	37 537,00	37 537,00	(1 781,99)	35 755,01	35 755,01	0,00
1597	05.10.1998	13030900	14 232,64	14 740,00	14 740,00	(507,36)	14 232,64	14 232,64	0,00
2089	24.12.1999	13030700	6 044,38	5 957,00	5 957,00	87,38	6 044,38	6 044,38	0,00
2089	24.12.1999	13030800	115,29	133,00	133,00	(17,71)	115,29	115,29	0,00
1439	22.06.1998	13030700	36 949,14	36 781,00	36 781,00	168,14	36 949,14	36 949,14	0,00
1439	22.06.1998	13030800	381,16	373,00	373,00	8,16	381,16	381,16	0,00
2031	11.11.1999	13030700	107 026,72	104 450,00	104 450,00	2 576,72	107 026,72	107 026,72	0,00
2031	11.11.1999	13030800	11 472,11	11 620,00	11 620,00	(147,89)	11 472,11	11 472,11	0,00
1621	27.10.1998	13030700	9 570,63	10 027,00	10 027,00	(456,37)	9 570,63	9 570,63	0,00
1621	27.10.1998	13030800	147,78	165,00	165,00	(17,22)	147,78	147,78	0,00
2033	11.11.1999	13030800	24,85	26,00	26,00	(1,15)	24,85	24,85	0,00
1736	05.02.1999	13030700	25 009,02	25 054,00	25 054,00	(44,98)	25 009,02	25 009,02	0,00
1736	05.02.1999	13030800	3 470,92	3 406,00	3 406,00	64,92	3 470,92	3 470,92	0,00
2090	24.12.1999	13030700	194 393,21	194 679,00	194 679,00	(285,79)	194 393,21	194 393,21	0,00
2090	24.12.1999	13030800	4 273,76	4 935,00	4 935,00	(661,24)	4 273,76	4 273,76	0,00
1277	26.03.1998	13030700	2 291,42	2 374,00	2 374,00	(82,58)	2 291,42	2 291,42	0,00
1277	26.03.1998	13030800	35 378,20	38 264,00	38 264,00	(2 885,80)	35 378,20	35 378,20	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1277	26.03.1998	13030900	5 959,10	6 295,00	6 295,00	(335,90)	5 959,10	5 959,10	0,00
2032	11.11.1999	13030800	2 412,97	2 469,00	2 469,00	(56,03)	2 412,97	2 412,97	0,00
2032	11.11.1999	13030900	710,57	723,00	723,00	(12,43)	710,57	710,57	0,00
2139	21.02.2000	13030700	175 132,31	174 141,00	174 141,00	991,31	175 132,31	175 132,31	0,00
2139	21.02.2000	13030800	82 347,43	85 906,00	85 906,00	(3 558,57)	82 347,43	82 347,43	0,00
2139	21.02.2000	13030900	7 005,58	6 900,00	6 900,00	105,58	7 005,58	7 005,58	0,00
1671	17.11.1998	13030800	11 029,83	11 818,00	11 818,00	(788,17)	11 029,83	11 029,83	0,00
1671	17.11.1998	13030900	1 464,94	1 520,00	1 520,00	(55,06)	1 464,94	1 464,94	0,00
2142	23.02.2000	13030700	10 248,74	9 780,00	9 780,00	468,74	10 248,74	10 248,74	0,00
2142	23.02.2000	13030800	720,30	767,00	767,00	(46,70)	720,30	720,30	0,00
1637	12.11.1998	13030700	6 809,00	6 745,00	6 745,00	64,00	6 809,00	6 809,00	0,00
1669	17.11.1998	13030800	76 988,70	81 660,00	81 660,00	(4 671,30)	76 988,70	76 988,70	0,00
1669	17.11.1998	13030900	29 531,43	31 327,00	31 327,00	(1 795,57)	29 531,43	29 531,43	0,00
2061	21.12.1999	13030700	2 703,06	2 572,00	2 572,00	131,06	2 703,06	2 703,06	0,00
2061	21.12.1999	13030800	54,14	55,00	55,00	(0,86)	54,14	54,14	0,00
2181	23.03.2000	13030700	995,00	989,00	989,00	6,00	995,00	995,00	0,00
2181	23.03.2000	13030800	2 098,07	2 415,00	2 415,00	(316,93)	2 098,07	2 098,07	0,00
1825	05.04.1999	13030700	12,21	19,00	19,00	(6,79)	12,21	12,21	0,00
1825	05.04.1999	13030800	0,41	1,00	1,00	(0,59)	0,41	0,41	0,00
1685	07.12.1998	13030700	27 729,02	29 565,00	29 565,00	(1 835,98)	29 795,61	29 795,61	(2 066,59)
1685	07.12.1998	13030800	19 319,72	19 622,00	19 622,00	(302,28)	20 706,22	20 706,22	(1 386,50)
5243	14.12.2010	13030700	43 074,57	42 928,00	42 928,00	146,57	43 074,57	43 074,57	0,00
5243	14.12.2010	13030800	11 203,88	12 590,00	12 590,00	(1 386,12)	11 203,88	11 203,88	0,00
3348	20.07.2004	13030800	401 671,61	433 770,00	433 770,00	(32 098,39)	401 671,61	401 671,61	0,00
3348	20.07.2004	13030900	30 104,17	31 633,00	31 633,00	(1 528,83)	30 104,17	30 104,17	0,00
1826	05.04.1999	13030700	2 135,75	2 146,00	2 146,00	(10,25)	2 135,75	2 135,75	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1826	05.04.1999	13030800	2,85	3,00	3,00	(0,15)	2,85	2,85	0,00
5247	16.12.2010	13030800	25,26	173,00	173,00	(147,74)	25,26	25,26	0,00
5247	16.12.2010	13030900	0,09	1,00	1,00	(0,91)	0,09	0,09	0,00
1434	16.06.1998	13030700	36 217,39	39 453,00	39 453,00	(3 235,61)	39 603,46	39 603,46	(3 386,07)
1434	16.06.1998	13030800	7 739,61	12 004,00	12 004,00	(4 264,39)	10 118,35	10 118,35	(2 378,74)
1643	12.11.1998	13030800	83 219,37	89 270,00	89 270,00	(6 050,63)	83 219,37	83 219,37	0,00
1643	12.11.1998	13030900	25 785,98	27 031,00	27 031,00	(1 245,02)	25 785,98	25 785,98	0,00
2727	06.06.2002	13030700	2 935,32	2 941,00	2 941,00	(5,68)	2 935,32	2 935,32	0,00
2727	06.06.2002	13030800	2 564,59	2 982,00	2 982,00	(417,41)	2 564,59	2 564,59	0,00
944	27.06.1997	13030700	493 944,42	503 694,00	503 694,00	(9 749,58)	493 944,42	493 944,42	0,00
944	27.06.1997	13030800	125 580,62	135 656,00	135 656,00	(10 075,38)	125 580,62	125 580,62	0,00
945	27.06.1997	13030700	87 468,58	87 645,00	87 645,00	(176,42)	87 468,58	87 468,58	0,00
945	27.06.1997	13030800	28 311,26	29 781,00	29 781,00	(1 469,74)	28 311,26	28 311,26	0,00
945	27.06.1997	13030900	37 085,83	37 624,00	37 624,00	(538,17)	37 085,83	37 085,83	0,00
1511	28.07.1998	13030700	1 160 036,15	1 155 837,00	1 155 837,00	4 199,15	1 160 036,15	1 160 036,15	0,00
1511	28.07.1998	13030800	40 518,29	43 728,00	43 728,00	(3 209,71)	40 518,29	40 518,29	0,00
2088	24.12.1999	13030700	121 963,95	119 481,00	119 481,00	2 482,95	121 963,95	121 963,95	0,00
2088	24.12.1999	13030800	35 384,99	37 514,00	37 514,00	(2 129,01)	35 384,99	35 384,99	0,00
2088	24.12.1999	13030900	3 236,77	3 454,00	3 454,00	(217,23)	3 236,77	3 236,77	0,00
2795	16.10.2002	13030700	18 611,59	18 843,00	18 843,00	(231,41)	18 611,59	18 611,59	0,00
2795	16.10.2002	13030800	1 068,07	1 169,00	1 169,00	(100,93)	1 068,07	1 068,07	0,00
1075	23.09.1997	13030800	8 554,03	9 169,00	9 169,00	(614,97)	8 554,03	8 554,03	0,00
1075	23.09.1997	13030900	1 790,66	1 956,00	1 956,00	(165,34)	1 790,66	1 790,66	0,00
1562	31.08.1998	13030700	142 437,42	138 643,00	138 643,00	3 794,42	142 437,42	142 437,42	0,00
1562	31.08.1998	13030800	26 613,86	29 007,00	29 007,00	(2 393,14)	26 613,86	26 613,86	0,00
1562	31.08.1998	13030900	362,31	485,00	485,00	(122,69)	362,31	362,31	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1038	12.08.1997	13030700	57 422,69	56 102,00	56 102,00	1 320,69	57 422,69	57 422,69	0,00
1038	12.08.1997	13030800	6 738,40	6 995,00	6 995,00	(256,60)	6 738,40	6 738,40	0,00
946	27.06.1997	13030700	31 111,39	31 453,00	31 453,00	(341,61)	31 111,39	31 111,39	0,00
946	27.06.1997	13030800	2 981,04	3 141,00	3 141,00	(159,96)	2 981,04	2 981,04	0,00
1074	23.09.1997	13030700	23 160,42	24 526,00	24 526,00	(1 365,58)	23 160,42	23 160,42	0,00
1074	23.09.1997	13030800	28 344,02	29 464,00	29 464,00	(1 119,98)	28 344,02	28 344,02	0,00
1074	23.09.1997	13030900	4 473,78	4 509,00	4 509,00	(35,22)	4 473,78	4 473,78	0,00
1268	10.03.1998	13030700	13 239,34	14 252,00	14 252,00	(1 012,66)	13 239,34	13 239,34	0,00
1268	10.03.1998	13030800	467,22	540,00	540,00	(72,78)	467,22	467,22	0,00
1773	16.03.1999	13030700	126 843,81	129 690,00	129 690,00	(2 846,19)	126 843,81	126 843,81	0,00
1773	16.03.1999	13030800	38 293,32	40 860,00	40 860,00	(2 566,68)	38 293,32	38 293,32	0,00
1773	16.03.1999	13030900	3 587,65	3 751,00	3 751,00	(163,35)	3 587,65	3 587,65	0,00
914	09.06.1997	13030700	14 114,35	13 959,00	13 959,00	155,35	14 114,35	14 114,35	0,00
914	09.06.1997	13030800	12 720,22	13 872,00	13 872,00	(1 151,78)	12 720,22	12 720,22	0,00
914	09.06.1997	13030900	3 145,22	4 134,00	4 134,00	(988,78	3 145,22	3 145,22	0,00
1267	10.03.1998	13030700	2 634,10	1 373,00	1 373,00	1 261,10	2 634,10	2 634,10	0,00
947	27.06.1997	13030700	131 008,75	128 586,00	128 586,00	2 422,75	131 008,75	131 008,75	0,00
947	27.06.1997	13030800	71 982,35	77 941,00	77 941,00	(5 958,65)	71 982,35	71 982,35	0,00
947	27.06.1997	13030900	3 484,41	3 523,00	3 523,00	(38,59)	3 484,41	3 484,41	0,00
2091	24.12.1999	13030700	36 443,51	35 066,00	35 066,00	1 377,51	36 443,51	36 443,51	0,00
2091	24.12.1999	13030800	2 427,95	2 536,00	2 536,00	(108,05)	2 427,95	2 427,95	0,00
1266	10.03.1998	13030700	1 469,90	1 360,00	1 360,00	109,90	1 469,90	1 469,90	0,00
1266	10.03.1998	13030800	51,78	49,00	49,00	2,78	51,78	51,78	0,00
2224	16.08.2000	13030700	22 169,01	23 767,00	23 767,00	(1 597,99)	22 169,01	22 169,01	0,00
2224	16.08.2000	13030800	3 017,38	3 535,00	3 535,00	(517,62)	3 017,38	3 017,38	0,00
2060	21.12.1999	13030800	1 851,33	2 088,00	2 088,00	(236,67)	1 851,33	1 851,33	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
2060	21.12.1999	13030900	215,25	234,00	234,00	(18,75)	215,25	215,25	0,00
1435	16.06.1998	13030700	780,92	912,00	912,00	(131,08)	1 098,15	1 098,15	(317,23)
1347	30.04.1998	13030700	375 560,77	514 534,00	514 534,00	(138 973,23)	516 054,09	516 054,09	(140 493,32)
1347	30.04.1998	13030800	75 975,11	116 821,00	116 821,00	(40 845,89)	110 339,20	110 339,20	(34 364,09)
3347	20.07.2004	13030700	171 296,14	183 552,00	183 552,00	(12 255,86)	186 275,10	186 275,10	(14 978,96)
3347	20.07.2004	13030800	30 109,55	35 447,00	35 447,00	(5 337,45)	34 098,64	34 098,64	(3 989,09)
1857	26.04.1999	13030700	1 665,56	1 660,00	1 660,00	5,56	1 665,56	1 665,56	0,00
1857	26.04.1999	13030800	675,41	713,00	713,00	(37,59)	675,41	675,41	0,00
1388	25.05.1998	13030700	75 337,86	76 120,00	76 120,00	(782,14)	75 337,86	75 337,86	0,00
1388	25.05.1998	13030800	19 020,69	20 544,00	20 544,00	(1 523,31)	19 020,69	19 020,69	0,00
1362	13.05.1998	13030700	113 331,76	112 758,00	112 758,00	573,76	113 331,76	113 331,76	0,00
1362	13.05.1998	13030800	28 087,52	29 689,00	29 689,00	(1 601,48)	28 087,52	28 087,52	0,00
1869	30.04.1999	13030700	6 304,33	6 258,00	6 258,00	46,33	6 304,33	6 304,33	0,00
1869	30.04.1999	13030800	13 623,28	14 808,00	14 808,00	(1 184,72)	13 623,28	13 623,28	0,00
1869	30.04.1999	13030900	614,13	660,00	660,00	(45,87	614,13	614,13	0,00
2729	06.06.2002	13030700	2 068,31	2 230,00	2 230,00	(161,69)	2 068,31	2 068,31	0,00
2729	06.06.2002	13030800	589,07	688,00	688,00	(98,93)	589,07	589,07	0,00
2238	07.09.2000	13030700	34 916,37	35 372,00	35 372,00	(455,63)	34 916,37	34 916,37	0,00
2238	07.09.2000	13030800	6 975,84	7 188,00	7 188,00	(212,16)	6 975,84	6 975,84	0,00
1273	10.03.1998	13030700	24 797,50	24 813,00	24 813,00	(15,50)	24 797,50	24 797,50	0,00
1273	10.03.1998	13030800	16 543,17	17 157,00	17 157,00	(613,83)	16 543,17	16 543,17	0,00
2225	16.08.2000	13030800	7 527,70	8 091,00	8 091,00	(563,30)	7 527,70	7 527,70	0,00
2794	16.10.2002	13030700	420,87	3 443,00	3 443,00	(3 022,13)	3 413,65	3 413,65	(2 992,78)
2794	16.10.2002	13030800	65,86	371,00	371,00	(305,14)	313,38	313,38	(247,52)
1269	10.03.1998	13030700	34 657,91	34 681,00	34 681,00	(23,09)	34 657,91	34 657,91	0,00
1269	10.03.1998	13030800	14 129,83	15 532,00	15 532,00	(1 402,17)	14 129,83	14 129,83	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
5246	16.12.2010	13030700	102 740,12	102 574,00	102 574,00	166,12	102 740,12	102 740,12	0,00
5246	16.12.2010	13030800	35 827,39	38 431,00	38 431,00	(2 603,61)	35 827,39	35 827,39	0,00
5246	16.12.2010	13030900	866,12	918,00	918,00	(51,88)	866,12	866,12	0,00
4387	25.09.2007	13030800	17 168,59	18 570,00	18 570,00	(1 401,41)	17 168,59	17 168,59	0,00
4387	25.09.2007	13030900	384,75	410,00	410,00	(25,25)	384,75	384,75	0,00
2177	23.03.2000	13030700	11 578,53	11 747,00	11 747,00	(168,47)	11 578,53	11 578,53	0,00
2177	23.03.2000	13030800	68 291,26	74 611,00	74 611,00	(6 319,74)	68 291,26	68 291,26	0,00
2177	23.03.2000	13030900	1 338,77	1 401,00	1 401,00	(62,23)	1 338,77	1 338,77	0,00
2308	13.11.2000	13030700	18 058,13	17 507,00	17 507,00	551,13	18 058,13	18 058,13	0,00
2308	13.11.2000	13030800	5 559,05	5 461,00	5 461,00	98,05	5 559,05	5 559,05	0,00
2397	26.03.2001	13030700	6 144,85	6 086,00	6 086,00	58,85	6 144,85	6 144,85	0,00
2397	26.03.2001	13030800	951,01	983,00	983,00	(31,99)	951,01	951,01	0,00
1222	26.01.1998	13030800	15 315,63	16 514,00	16 514,00	(1 198,37)	15 315,63	15 315,63	0,00
2268	10.10.2000	13030700	5 104,11	5 037,00	5 037,00	67,11	5 104,11	5 104,11	0,00
2268	10.10.2000	13030800	745,80	778,00	778,00	(32,20)	745,80	745,80	0,00
1757	22.02.1999	13030700	94 112,57	93 238,00	93 238,00	874,57	94 112,57	94 112,57	0,00
1757	22.02.1999	13030800	24 136,61	27 270,00	27 270,00	(3 133,39)	24 136,61	24 136,61	0,00
4255	14.05.2007	13030700	233 085,96	230 935,00	230 935,00	2 150,96	233 085,96	233 085,96	0,00
4255	14.05.2007	13030800	22 256,54	23 237,00	23 237,00	(980,46)	22 256,54	22 256,54	0,00
832	31.03.1997	13030700	14 190,82	14 142,00	14 142,00	48,82	14 190,82	14 190,82	0,00
832	31.03.1997	13030800	1 863,63	2 120,00	2 120,00	(256,37)	1 863,63	1 863,63	0,00
1670	17.11.1998	13030700	3 881,90	4 024,00	4 024,00	(142,10)	3 881,90	3 881,90	0,00
1670	17.11.1998	13030800	48,29	52,00	52,00	(3,71)	48,29	48,29	0,00
2075	22.12.1999	13030700	6 550,00	6 456,00	6 456,00	94,00	6 550,00	6 550,00	0,00
2075	22.12.1999	13030800	283,28	350,00	350,00	(66,72)	283,28	283,28	0,00
2086	24.12.1999	13030700	12 325,29	12 127,00	12 127,00	198,29	12 325,29	12 325,29	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
2086	24.12.1999	13030800	1 649,27	1 707,00	1 707,00	(57,73)	1 649,27	1 649,27	0,00
1278	26.03.1998	13030700	41 095,63	40 395,00	40 395,00	700,63	41 095,63	41 095,63	0,00
1278	26.03.1998	13030800	5 572,10	5 974,00	5 974,00	(401,90)	5 572,10	5 572,10	0,00
1714	25.12.1998	13030700	97 964,20	96 854,00	96 854,00	1 110,20	97 964,20	97 964,20	0,00
1714	25.12.1998	13030800	4 909,51	5 158,00	5 158,00	(248,49)	4 909,51	4 909,51	0,00
2200	30.03.2000	13030700	908,97	883,00	883,00	25,97	908,97	908,97	0,00
2223	16.08.2000	13030700	309,77	290,00	290,00	19,77	309,77	309,77	0,00
2749	16.10.2002	13030800	247,52	-	-	247,52	247,52	247,52	0,00
2749	16.10.2002	13030700	2 992,78	-	-	2 992,78	2 992,78	2 992,78	0,00
518	08.05.1996	13030100	53,15	-	-	53,15	53,15	53,15	0,00
947	27.06.1997	13030100	944,19	-	-	944,19	944,19	944,19	0,00
1038	12.08.1997	13030100	609,45	-	-	609,45	609,45	609,45	0,00
1074	23.09.1997	13030100	10,54	-	-	10,54	10,54	10,54	0,00
944	23.09.1997	13030100	6 147,68	-	-	6 147,68	6 147,68	6 147,68	0,00
1273	10.03.1998	13030100	44,03	-	-	44,03	44,03	44,03	0,00
1511	28.07.1998	13030100	11 155,90	-	-	11 155,90	11 155,90	11 155,90	0,00
1562	31.08.1998	13030100	366,61	-	-	366,61	366,61	366,61	0,00
1563	31.08.1998	13030100	3,31	-	-	3,31	3,31	3,31	0,00
1773	16.03.1999	13030100	346,93	-	-	346,93	346,93	346,93	0,00
2031	11.11.1999	13030100	1 327,42	-	-	1 327,42	1 327,42	1 327,42	0,00
2034	11.11.1999	13030100	7,22	-	-	7,22	7,22	7,22	0,00
2090	24.12.1999	13030100	440,02	-	-	440,02	440,02	440,02	0,00
2139	21.02.2000	13030100	6 028,14	-	-	6 028,14	6 028,14	6 028,14	0,00
2794	16.10.2002	13030100	7,77	-	-	7,77	7,77	7,77	0,00
2795	16.10.2002	13030100	58,46	-	-	58,46	58,46	58,46	0,00
1439	07.08.2012	13030100	4,66	-	-	4,66	4,66	4,66	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
1596	07.08.2012	13030100	79,51	-	-	79,51	79,51	79,51	0,00
1597	07.08.2012	13030100	1,38	-	-	1,38	1,38	1,38	0,00
1622	07.08.2012	13030100	72,22	-	-	72,22	72,22	72,22	0,00
2033	07.08.2012	13030100	5,97	-	-	5,97	5,97	5,97	0,00
УКР0709СУМ	20.07.2016	13030100	2,75	-	-	2,75	2,75	2,75	0,00
479/СМ/49д-19	15.05.2019	13030100	16,86	-	-	16,86	16,86	16,86	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»									
5318	13.01.2011	13030700	25 227,56	25 227,56	25 918,57	0,00	25 227,56	25 918,57	0,00
5318	13.01.2011	13030800	212 086,27	212 086,27	225 087,97	0,00	212 086,27	225 087,97	0,00
5318	13.01.2011	13030900	122 394,28	122 473,14	119 929,28	(78,86)	122 473,14	119 929,28	(78,86)
5360	13.01.2011	13030800	274 681,55	274 681,55	311 771,44	0,00	274 681,55	311 771,44	0,00
5360	13.01.2011	13030900	17 375,43	17 375,43	17 265,84	0,00	17 375,43	17 265,84	0,00
4096	16.02.2012	13030800	21 335,80	21 335,80	25 525,92	0,00	21 335,80	25 525,92	0,00
4096	16.02.2012	13030900	32 590,69	32 590,69	39 094,40	0,00	32 590,69	39 094,40	0,00
4095	16.02.2012	13030800	7 952,17	7 952,17	8 527,70	0,00	7 952,17	8 527,70	0,00
4178	04.07.2012	13030800	104,93	104,93	122,15	0,00	104,93	122,15	0,00
4178	04.07.2012	13030900	5,01	5,01	5,82	0,00	5,01	5,82	0,00
5395	14.10.2011	13030800	747,83	747,83	593,56	0,00	747,83	593,56	0,00
5395	14.10.2011	13030900	57,19	57,19	41,68	0,00	57,19	41,68	0,00

Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)
галузі видобування руд металів

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»									
1118	21.10.1997	13030100	0,00	408 230,98	384 687,66	(408 230,98)	408 230,98	384 687,66	(408 230,98)
1119	21.10.1997	13030100	234 853,25	234 853,25	221 073,66	0,00	234 853,25	221 073,66	0,00
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»									
1932	14.07.1999	13030100	0,00	597 223,06	572 860,43	(597 223,06)	597 223,35	572 860,43	(597 223,35)
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»									
2582	23.11.2001	13030100	4 055,90	15 475,90	14 445,83	(11 420,00)	15 490,27	14 445,83	(11 434,37)
2437	11.04.2001	13030100	80 578,57	80 578,83	79 688,75	(0,26)	80 578,57	79 688,50	0,00
2438	11.04.2001	13030100	142 321,55	190 592,69	177 748,03	948 271,14)	190 275,06	177 748,03	(47 953,51)
2439	11.04.2001	13030100	174 282,17	173 978,90	169 504,54	303,27	174 282,17	169 504,54	0,00
165	16.09.2014	13030100	0,19	-	-	0,19	0,19	0,19	0,00
389/КР/49д -19	10.09.2019	13030100	0,06	-	-	0,06	0,06	0,06	0,00
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»									
585	29.07.1996	13030100	273 237,10	273 237,10	265 677,36	0,00	273 237,10	265 677,36	0,00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»									
4482	01.11.2007	13030100	103 122,14	95 351,00	0,00	7 771,14	95 350,51	1 000,00	7 771,63
4483	01.11.2007	13030100	140 367,65	127 770,00	0,00	12 597,65	127 770,64	0,00	12 597,01
4451	23.10.2007	13030100	73 177,80	94 981,00	94 981,00	(21 803,20)	94 980,57	94 980,57	(21 802,77)
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»									
2556	12.10.2001	13030100	37 947,17	24 566,75	24 566,75	13 380,42	24 566,75	24 566,75	13 380,42
2558	15.12.2001	13030100	49 131,08	40 034,03	40 034,03	9 097,05	40 034,03	40 034,03	9 097,05
2557	15.12.2001	13030100	25 116,06	1 853,25	1 853,25	23 262,81	1 853,25	1 853,25	23 262,81
2559	15.12.2001	13030100	0,00	34 060,72	34 060,72	(34 060,72)	34 060,72	34 060,72	(34 060,72)

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
5068	10.12.2009	13030100	6,18	6,18	6,18	0,00	6,18	6,18	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»									
1012	29.07.1997	13030100	397 361,55	408 036,83	408 036,83	(10 675,28)	408 036,83	408 036,83	(10 675,28)
16/ПЛ/49д-17	17.08.2017	13030100	38,29	-	-	38,29	37,37	37,37	0,92
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»									
610	16.11.2016	13030100	36 990,77	37 084,00	41 002,40	(93,23)	37 084,00	41 002,40	(93,23)
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»									
587	06.08.1996	13030100	0,00	79 197,84	79 197,84	(79 197,84)	0,00	0,00	0,00
597	06.08.1996	13030100	75 598,41	-	-	75 598,41	75 631,44	79 192,24	(33,03)
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»									
4586	11.08.2015	13030100	29 834,22	-	-	29 834,22	29 834,22	30 560,01	0,00
1571	08.04.2016	13030100	321 915,41	-	-	321 915,41	321 915,41	312 536,93	0,00
ПрАТ «Суха Балка»									
592	05.08.1996	13030100	127 767,91	127 768,00	133 544,00	(0,09)	127 768,00	133 544,00	(0,09)
599	06.08.1996	13030100	84 163,90	84 164,00	88 375,00	(0,10)	84 164,00	88 375,00	(0,10)
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»									
2768	27.08.2002	13030100	168 349,00	224 314,50	241 477,70	(55 965,50)	224 314,50	241 477,70	(55 965,50)
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»									
6028	02.02.2015	13030100	125 377,31	127 082,11	127 082,11	(1 704,80)	125 375,96	127 082,11	1,35
6027	11.02.2015	13030100	26 868,95	26 023,56	26 023,56	845,39	26 023,56	26 023,56	845,39

Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)
галузі видобування кам'яного вугілля

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
ДП «Мирногадвугілля»									
3110	11.08.2003	13030100	2 010,30	2 215,00	137,00	(204,70)	2 010,30	137,00	0,00
3111	11.08.2003	13030100	1 980,50	2 062,00	290,00	(81,50)	1 980,50	290,00	0,00
3344	13.07.2004	13030100	11 063,30	9 650,00	1 527,00	1 413,30	11 063,30	1 527,00	0,00
3113	11.08.2003	13030100	391,90	231,00	184,00	160,90	391,90	184,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»									
3194	02.10.2003	13030100	23,12	33,00	20,00	(9,88)	33,10	20,00	(9,98)
3252	16.10.2003	13030100	825,47	1 795,00	70,00	(969,53)	1 795,33	70,00	(969,86)
3193	02.10.2003	13030100	1 971,86	4 064,00	55,00	(2 092,14)	4 063,79	55,00	(2 091,93)
3191	02.10.2003	13030100	301,60	1 305,00	20,00	(1 003,40)	1 305,39	20,00	(1 003,79)
ДП «Торецьквугілля»									
3754	27.12.2005	13030100	14 660,20	14 661,00	80,00	(0,80)	14 661,00	80,00	(0,80)
3751	27.12.2005	13030100	6 791,42	6 791,00	39,00	0,42	6 791,00	39,00	0,42
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»									
3675	09.12.2005	13030100	23 702,73	24 268,00	2 118,00	(565,27)	24 268,00	2 118,00	(565,27)
4606	18.12.2007	13030100	169,11	169,00	122,00	0,11	169,00	122,00	0,11
ПАТ «Лисичанськвугілля»									
3618	29.12.2001	13030100	4 110,74	-	-	4 110,74	4 110,74	0,00	0,00
4178	27.09.2012	13030100	1 886,08	-	-	1 886,08	1 886,08	0,00	0,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»									
4059	17.10.2006	13030100	15 968,28	13 408,00	604,00	2 560,28	16 149,10	757,25	(180,82)
ДП «Львіввугілля»									
2970	05.05.2003	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6054	17.06.2015	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
3687	09.12.2005	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2971	05.05.2003	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2968	05.05.2003	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3685	09.12.2005	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3686	09.12.2005	13030100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»									
4784	24.11.2008	13030100	120 615,38	120 623,00	126 117,00	(7,62)	120 615,38	126 110,12	0,00
72/дн/49д18	28.03.2018	13030100	0,00	20,00	19,00	(20,00)	27,73	26,27	(27,73)
ДП «Селидіввугілля»									
4778	18.11.2008	13030100	0,00	3 660,00	315,00	(3 660,00)	3 660,00	315,00	(3 660,00)
4781	18.11.2008	13030100	0,00	9 103,00	422,00	(9 103,00)	9 103,00	422,00	(9 103,00)
4779	18.11.2008	13030100	5,26	3 373,00	340,00	(3 367,74)	3 373,00	340,00	(3 367,74)
4780	18.11.2008	13030100	0,00	-	-	0,00	5 616,00	234,00	(5 616,00)
ТДВ «Шахта «Білозерська»									
4855	21.01.2009	13030100	5 305,57	-	-	5 305,57	5 923,60	5 833,70	(618,03)
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»									
3559	09.12.2004	13030100	17 149,89	-	-	17 149,89	14 214,76	17 564,19	2 935,13
3560	09.12.2004	13030100	23 600,79	-	-	23 600,79	18 974,02	22 914,75	4 626,77
3561	09.12.2004	13030100	14 430,87	-	-	14 430,87	19 049,12	19 600,09	(4 618,25)
3562	09.12.2004	13030100	24 571,67	-	-	24 571,67	25 615,25	27 157,27	(1 043,58)
3563	09.12.2004	13030100	16 349,29	-	-	16 349,29	17 238,32	17 882,61	(889,03)
3688	09.12.2005	13030100	38 618,40	-	-	38 618,40	39 446,20	40 248,58	(827,80)
3689	09.12.2005	13030100	15 361,47	-	-	15 361,47	13 849,58	17 154,76	1 511,89
3691	09.12.2005	13030100	22 016,60	-	-	22 016,60	23 047,12	21 874,20	(1 030,52)
3692	09.12.2005	13030100	27 439,82	-	-	27 439,82	27 007,84	27 827,02	431,98
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»									

Номер спец-дозволу	Дата видачі спецдозволу	Номер підплатежа	Нараховано в 2019 році за даними державних органів, тис. грн	Початкові дані компаній, тис. грн			Фінальні дані компаній, тис. грн		
				Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань	Нараховано в 2019 році	Сплачено в 2019 році	Розходження щодо нарахувань
3034	11.07.2003	13030100	5 783,81	-	-	5 783,81	8 341,89	5 969,60	(2 558,08)
3037	11.07.2003	13030100	10 396,61	-	-	10 396,61	14 394,44	13 339,40	(3 997,83)
3038	11.07.2003	13030100	6 977,63	-	-	6 977,63	8 433,08	7 372,00	(1 455,45)
3039	11.07.2003	13030100	915,48	-	-	915,48	1 311,09	2 230,00	(395,61)
4514	10.04.2014	13030100	34,29	-	-	34,29	34,29	34,29	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»									
4403	28.09.2007	13030100	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00

18.2 Дані підзвітних видобувних компаній з плати за землю[876]

Нарахування та сплата плати за землю підзвітними компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування), згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього НАК «Нафтогаз України», в т. ч.:						9 429,66	10 280,91
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7 586,60	8 276,29
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1 843,06	2 004,62
Всього АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:						52 454,00	55 351,00
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	42 427,00	44 921,00
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	10 027,00	10 430,00
Всього ПАТ «Укрнафта», в т. ч.:						169 567,00	169 567,00
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	169 567,00	169 567,00
Всього ПрАТ «Нафтогазвидобування», в т. ч.:						2 038,46	2 343,36
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2 038,46	2 343,36
Всього ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т. ч.:						4,80	4,80
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	6349	10.07.2019	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4,80	4,80
Всього ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:						465,25	444,58
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	74,20	74,39
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0,38	0,38
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5360	13.01.2011	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	389,44	368,57

[876] Плата за землю є підплатежем податку на майно

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4096	16.02.2012	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1,23	1,23
Всього СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:						100,63	100,63
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3659	31.12.2004	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	15,33	15,33
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3658	31.12.2004	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	9,11	9,11
СП «Полтавська газонафтова компанія»	5966	31.07.2014	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	76,19	76,19
Всього ПрАТ «Природні ресурси», в т. ч.:						449,17	449,17
ПрАТ «Природні ресурси»	5745	26.03.2013	-	18010600	Орендна плата за землю	449,17	449,17
Всього ТОВ «Системойлінженерінг», в т. ч.:						0,00	0,00
ТОВ «Системойлінженерінг»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього ТОВ «Куб-газ», в т. ч.:						662,10	651,60
ТОВ «Куб-газ»	5480	06.02.2012	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	143,30	136,60
ТОВ «Куб-газ»	5506	09.04.2012	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	518,80	515,00
Всього ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД», в т. ч.:						11,00	11,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	11,00	11,00
Всього ТОВ «Перша українська газонафтова компанія», в т. ч.:						5,00	5,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5450	30.12.2011	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	5,00	5,00
Всього ТОВ «Західнадрасервіс», в т. ч.:						98,84	98,84
ТОВ «Західнадрасервіс»	4884	19.01.2018	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	46,91	46,91
ТОВ «Західнадрасервіс»	4779	01.07.2016	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	51,93	51,93
Всього ПП «Нордік», в т. ч.:						100,83	94,50

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ПП «Нордік»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6,21	8,50
ПП «Нордік»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	94,62	86,00
Всього ТОВ «Енергія-95», в т. ч.:						79,10	406,50
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	79,10	406,50
Всього ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:						367,59	297,28
ТОВ «Стрийнафтогаз»	4748	12.04.2016	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	367,59	297,28
Всього ТОВ «Надра-Геоінвест», в т. ч.:						9,90	9,90
ТОВ «Надра-Геоінвест»	2673	23.12.2004	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	7,20	7,20
ТОВ «Надра-Геоінвест»	4271	06.12.2012	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2,70	2,70
Всього СП «Каштан Петролеум ЛТД», в т. ч.:						81,00	81,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	81,00	81,00
Всього ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427), в т. ч.:						0,00	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього АТ «Укртрансгаз», в т. ч.:						84 750,00	90 088,00
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1 092,00	1 189,00
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	83 658,00	88 899,00
Всього АТ «Укртранснафта», в т. ч.:						13 912,70	13 912,70
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	13 912,70	13 912,70

Нарахування та сплата плати за землю підзвітними компаніями галузі видобування руд металів, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в т. ч.:						502 188,00	772 263,00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	280,00	282,00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	501 908,00	771 981,00
Всього АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						73 084,98	121 831,42
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	624,37	619,21
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	72 460,61	121 212,21
Всього ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						60 689,38	58 477,51
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	55 040,32	52 419,93
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5 649,06	6 057,57
Всього ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						44 739,75	42 907,59
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	22 451,55	21 556,76
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	22 288,20	21 350,83
Всього ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						42 413,56	42 413,56
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1012	29.07.1997	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	25 898,62	25 898,62
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1012	29.07.1997	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	16 514,94	16 514,94
Всього ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						189 339,08	208 859,65
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	3 648,00	3 550,43

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	185 691,08	205 309,22
Всього Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в т. ч.:						0,00	0,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», в т. ч.:						34 339,84	34 339,84
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	12.10.2001	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	14,04	14,04
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	12.10.2001	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	-868,02	-868,02
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2558	15.12.2001	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0,00	0,00
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2558	15.12.2001	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	21 513,19	21 513,19
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	15.12.2001	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	16,66	16,66
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	15.12.2001	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	6 273,45	6 273,45
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	15.12.2001	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2 924,42	2 924,42
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	15.12.2001	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4 464,29	4 464,29
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	5068	10.12.2009	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	1,79	1,79
Всього ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						13 662,40	13 662,40
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2768	27.08.2002	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	51,60	51,60
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2768	27.08.2002	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	13 610,80	13 610,80
Всього ПрАТ «Суха Балка», в т. ч.:						12 090,00	12 478,00
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	345,00	403,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	11 745,00	12 075,00
Всього АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», в т. ч.:						12 243,11	11 866,52
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12 243,11	11 866,52
Всього АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						92 489,32	92 489,32
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	587	06.08.1996	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	15 534,05	15 534,05
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	587	06.08.1996	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	76 955,28	76 955,28
Всього АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						6 375,30	6 356,60
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	6 375,30	6 356,60

Нарахування та сплата плати за землю підзвітними компаніями <u>галузі видобування кам'яного вугілля</u>, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», в т. ч.:						39 039,00	39 011,00
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	680,00	674,00
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	38 359,00	38 337,00
Всього ПАТ «Шахтоуправління «Покровське», в т. ч.:						5 539,00	5 543,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	5 527,00	5 377,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	12,00	166,00
Всього ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля», в т. ч.:						18 442,00	18 456,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	4 661,00	4 993,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	13 781,00	13 463,00
Всього ДП «Львіввугілля», в т. ч.:						1 159,00	640,00
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	4,00	4,00
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1 155,00	636,00
Всього ДП «Селидіввугілля», в т. ч.:						1 652,00	36,00
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	2,00	1,00
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	1 650,00	35,00
Всього ДП «Первомайськвугілля», в т. ч.:						484,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3194	02.10.2003	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3252	16.10.2003	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3193	02.10.2003	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	0,00	0,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ДП «Первомайськвугілля»	3191	02.10.2003	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	484,00	0,00
Всього ТДВ «Шахта «Білозерська», в т. ч.:						836,10	836,50
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	133,10	133,50
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	703,00	703,00
Всього ДП «Мирногадвугілля», в т. ч.:						2 652,00	28,00
ДП «Мирногадвугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата з юридичних осіб	85,00	0,00
ДП «Мирногадвугілля»	-	-	-	18010500	Земельний податок з юридичних осіб	2 567,00	28,00
Всього ПАТ «Лисичанськвугілля», в т. ч.:						1 058,00	25,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	18010600	Орендна плата	34,00	0,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	18010500	Плата за землю	1 024,00	25,00
Всього ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», в т. ч.:						369,00	283,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	18010500	Плата за землю	369,00	283,00
Всього ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая», в т. ч.:						1 315,00	673,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	-	-	-	18010500	Плата за землю	1 315,00	673,00
Всього ДП «Торецьквугілля», в т. ч.:						0,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	3754	27.12.2005	-	18010500	Плата за землю	0,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	3751	27.12.2005	-	18010500	Плата за землю	0,00	0,00
Всього ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», в т. ч.:						125,00	118,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	4403	28.09.2007	-	18010500	Плата за землю	125,00	118,00

18.3 Дані підзвітних видобувних компаній з екологічного податку

Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування), згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього НАК «Нафтогаз України», в т. ч.:						0,00	0,00
НАК «Нафтогаз України»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:						37 654,00	33 936,00
АТ «Укргазвидобування»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	37 654,00	33 936,00
Всього ПАТ «Укрнафта», в т. ч.:						12 909,00	12 909,00
ПАТ «Укрнафта»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	12 909,00	12 909,00
Всього ПрАТ «Нафтогазвидобування»[877], в т. ч.:						330,83	238,57
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	4,91
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	35,81	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	35,81

[877] Компанія, в ході підготовки Звіту про платежі на користь держави, в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ за 2019 рік, здійснила поділ на основі місцевих бюджетів, а не спецдозволів.

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	77,33	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	77,33
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	80,30	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	80,30
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Бюджет Савинцівсь-кої С/Р-Олефірівка - Миргородсь-ка ОДПІ	-	-	19010000	Екологічний податок	81,78	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	2,29
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська	-	-	19010000	Екологічний податок	2,52	0,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
	сільська Рада						
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	2,52
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	5,15	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	5,15
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	5,18	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	5,18
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Калашни-ківська сільська Рада	-	-	19010000	Екологічний податок	14,54	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородсь-кої ОДПІ)	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	7,14
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке	-	-	19010000	Екологічний податок	4,91	0,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
	відділення Миргородсь-кої ОДПІ)						
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородсь-кої ОДПІ)	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	4,91
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородсь-кої ОДПІ)	-	-	19010000	Екологічний податок	4,00	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородсь-кої ОДПІ)	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	4,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородсь-кої ОДПІ)	-	-	19010000	Екологічний податок	9,05	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення	-	-	19010000	Екологічний податок	0,00	9,05

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
	Миргородськ-ої ОДПІ)						
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородськ-ої ОДПІ)	-	-	19010000	Екологічний податок	10,28	0,00
Всього ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т. ч.:						73,27	55,30
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	6349	10.07.2019	-	19010000	Екологічний податок	73,27	55,30
Всього ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:						54,67	48,12
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5318	13.01.2011	-	19010000	Екологічний податок	11,72	11,78
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	5360	13.01.2011	-	19010000	Екологічний податок	14,68	15,11
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	2,23	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4096	16.02.2012	-	19010000	Екологічний податок	20,81	21,01
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	5,02	0,00
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	4178	04.07.2012		19010000	Екологічний податок	0,21	0,22
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	0,92	0,48
Всього СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:						71,81	50,43
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3660	31.12.2004	-	19010000	Екологічний податок	7,07	2,98
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3658	31.12.2004	-	19010000	Екологічний податок	5,57	0,00
СП «Полтавська газонафтова компанія»	3661	31.12.2004	-	19010000	Екологічний податок	8,73	8,73

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
СП «Полтавська газонафтова компанія»	5966	31.07.2014	-	19010000	Екологічний податок	50,43	38,72
Всього ПрАТ «Природні ресурси», в т. ч.:						19,62	20,25
ПрАТ «Природні ресурси»	5745	26.03.2013	-	19010000	Екологічний податок	19,62	20,25
Всього ТОВ «Системойлінженерінг», в т. ч.:						24,84	28,02
ТОВ «Системойлінженерінг»	4212	06.09.2019	-	19010000	Екологічний податок	24,80	27,92
ТОВ «Системойлінженерінг»	4212	06.09.2019	-	19010000	Екологічний податок	0,04	0,10
Всього ТОВ «Куб-газ», в т. ч.:						57,30	46,40
ТОВ «Куб-газ»	5480	06.02.2012	-	19010000	Екологічний податок	47,10	38,80
ТОВ «Куб-газ»	5506	09.04.2012	-	19010000	Екологічний податок	10,20	7,60
Всього ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД», в т. ч.:						0,00	0,00
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього ТОВ «Перша українська газонафтова компанія», в т. ч.:						42,43	42,43
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5400	25.10.2011	-	19010000	Екологічний податок	0,03	0,03
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5401	26.10.2011	-	19010000	Екологічний податок	39,00	39,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5401	26.10.2011	-	19010000	Екологічний податок	2,00	2,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5450	30.12.2011	-	19010000	Екологічний податок	1,00	1,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	5450	30.12.2011	-	19010000	Екологічний податок	0,40	0,40
Всього ТОВ «Західнадрасервіс», в т. ч.:						0,34	0,33
ТОВ «Західнадрасервіс»	4884	19.01.2018	-	19010000	Екологічний податок	0,01	0,01
ТОВ «Західнадрасервіс»	4779	01.07.2016	-	19010000	Екологічний податок	0,32	0,32
Всього ПП «Нордік», в т. ч.:						0,38	0,25
ПП «Нордік»	4689	04.09.2015	-	19010000	Екологічний податок	0,38	0,25

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього ТОВ «Енергія-95», в т. ч.:						0,00	0,00
ТОВ «Енергія-95»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:						0,04	0,04
ТОВ «Стрийнафтогаз»	4750	12.04.2018	-	19010000	Екологічний податок	0,04	0,04
Всього ТОВ «Надра-Геоінвест», в т. ч.:						0,00	0,00
ТОВ «Надра-Геоінвест»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього СП «Каштан Петролеум ЛТД», в т. ч.:						0,00	0,00
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427), в т. ч.:						0,00	0,00
ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)	-	-	-	-	-	0,00	0,00
Всього АТ «Укртрансгаз», в т. ч.:						66 841,00	56 011,00
АТ «Укртрансгаз»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	66 841,00	56 011,00
Всього АТ «Укртранснафта», в т. ч.:						292,80	292,80
АТ «Укртранснафта»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	292,80	292,80

Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування руд металів, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в т. ч.:						334 777,00	339 842,00
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	334 777,00	339 842,00
Всього АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						41 262,15	48 540,84
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	585	29.07.1996	-	19010000	Екологічний податок	41 262,15	48 540,84
Всього ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						104 547,23	97 955,22
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	104 547,23	97 955,22
Всього ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						97 547,36	95 463,78
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	97 547,36	95 463,78
Всього ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						109 491,01	109 491,01
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1012	29.07.1997	-	19010000	Екологічний податок	109 491,01	109 491,01
Всього ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						61 157,00	62 154,62
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	61 157,00	62 154,62
Всього Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в т. ч.:						0,00	115,00
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	-	115,00
Всього ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», в т. ч.:						4 507,42	4 507,42
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2556	12.10.2001	-	19010000	Екологічний податок	10,25	10,25
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2558	15.12.2001	-	19010000	Екологічний податок	40,62	40,62
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2557	15.12.2001	-	19010000	Екологічний податок	1 690,56	1 690,56
ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2559	15.12.2001	-	19010000	Екологічний податок	2 765,99	2 765,99
Всього ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						44 822,00	39 020,70

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	2768	27.08.2002	-	19010000	Екологічний податок	44 822,00	39 020,70
Всього ПрАТ «Суха Балка», в т. ч.:						1 901,00	1 951,00
ПрАТ «Суха Балка»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	1 901,00	1 951,00
Всього АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», в т. ч.:						668,96	610,22
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	668,96	610,22
Всього АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						6 115,40	6 115,40
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	587	06.08.1996	-	19010000	Екологічний податок	6 115,40	6 115,40
Всього АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:						919,80	945,20
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	919,80	945,20

Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля, згідно з даними компаній

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», в т. ч.:						25 046,00	24 752,00
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	25 046,00	24 752,00
Всього ПАТ «Шахтоуправління «Покровське», в т. ч.:						9 244,00	8 562,00
ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	9 244,00	8 562,00
Всього ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля», в т. ч.:						7 303,00	7 448,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	7 303,00	7 448,00
Всього ДП «Львіввугілля», в т. ч.:						83 188,00	0,00
ДП «Львіввугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	83 188,00	0,00
Всього ДП «Селидіввугілля», в т. ч.:						7 135,00	86,00
ДП «Селидіввугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	7 135,00	86,00
Всього ДП «Первомайськвугілля», в т. ч.:						7 431,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3194	02.10.2003	-	19010000	Екологічний податок	3 007,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3252	16.10.2003	-	19010000	Екологічний податок	1 137,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3193	02.10.2003	-	19010000	Екологічний податок	2 344,00	0,00
ДП «Первомайськвугілля»	3191	02.10.2003	-	19010000	Екологічний податок	943,00	0,00
Всього ТДВ «Шахта «Білозерська», в т. ч.:						2 083,60	1 986,90
ТДВ «Шахта «Білозерська»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	2 083,60	1 986,90
Всього ДП «Мирногадвугілля», в т. ч.:						2 104,00	308,00
ДП «Мирногадвугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	2 104,00	308,00
Всього ПАТ «Лисичанськвугілля», в т. ч.:						9 875,00	19,00
ПАТ «Лисичанськвугілля»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	9 875,00	19,00
Всього ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», в т. ч.:						1 860,00	1 525,00
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	1 860,00	1 525,00
Всього ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая», в т. ч.:						3 315,00	268,00
ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	-	-	-	19010000	Екологічний податок	3 315,00	268,00

Назва підприємства	Номер спецдозволу	Дата видачі спецдозволу	Корисна копалина	Код платежу за бюджетною класифікацією	Вид платежу	Нараховано в 2019 році, тис грн	Сплачено в 2019 році, тис. грн
Всього ДП «Торецьквугілля», в т. ч.:						1 368,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	3754	27.12.2005	-	19010000	Екологічний податок	862,00	0,00
ДП «Торецьквугілля»	3751	27.12.2005	-	19010000	Екологічний податок	506,00	0,00
Всього ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», в т. ч.:						4 854,00	4 690,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	4403	28.09.2007	-	19010000	Екологічний податок	4 854,00	4 690,00

19. Додаток 10. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, які не надали інформацію для Звіту ІПВГ

Надходження на користь держави за суттєвими видами платежів (податкові платежі) від підзвітних компаній у 2019 році, для яких не було проведено звірку платежів (згідно з даними державних органів)

Назва компанії	Податок та збір на доходи фізичних осіб	Податок на прибуток підприємств	Рентна плата за користування надрами	Податок на додану вартість (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами	Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	Податок на майно	Екологічний податок
ПрАТ «Укргазвидобуток»	6 432,15	113 880,98	296 775,52	169 765,29	0,00	0,00	0,00	25,97
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	19 813,48	80 933,50	262 488,68	124 067,84	0,00	0,00	736,04	37,66
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	3 818,21	23 322,28	79 129,04	53 142,21	0,00	0,00	54,75	4,43
ТОВ «Краснолиманське»	44 292,30	128 452,81	18 257,48	24,36	0,00	15 638,27	0,00	0,00
Всього	**74 356,13**	**346 589,57**	**656 650,72**	**346 999,70**	**0,00**	**15 638,27**	**790,79**	**68,05**

Надходження на користь держави за суттєвими видами платежів (неподаткові платежі) від підзвітних компаній у 2019 році, для яких не було проведено звірку платежів (згідно з даними державних органів)

Назва компанії	Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	Єдиний внесок
ПрАТ «Укргазвидобуток»	0,00	0,00	5 949,36
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	0,00	0,00	14 336,84
ТОВ «Пром-Енергопродукт»	0,00	0,00	3 325,53
ТОВ «Краснолиманське»	0,00	0,00	50 570,56
Всього	**0,00**	**0,00**	**74 182,30**

20. Додаток 11. Статус отримання інформації від підзвітних компаній за результатами запитів

	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави	Консолідований звіт про платежі на користь держави	Супровідний лист з боку компанії	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
1	АТ «Укргазвидобування»	✓	×	✓	https://www.ugv.com.ua/page/docs?count=1	https://www.ugv.com.ua/page/docs?count=1
2	НАК «Нафтогаз України»	✓	×	✓	https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2019_UA.pdf	https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_2019_UA.pdf
3	ПАТ «Укрнафта»	✓	✓	✓	Ukrnafta 2019 Standalone FS UKR (006).pdf	Ukrnafta 2019 Standalone FS UKR (006).pdf
4	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	✓	×	✓	https://dtek.com/content/files/fin-zvit-2019.pdf	https://dtek.com/content/files/fin-zvit-2019.pdf
5	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	✓	×	✓	https://esco-pivnich.com/wp-content/uploads/2020/03/Finansova_zvitnist_za_2019_rik.pdf	✓
6	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	✓	×	✓	✓	✓
7	ПрАТ «Природні ресурси»	✓	✓	✓	✓	✓
8	СП «Полтавська газонафтова компанія»	✓	×	✓	http://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2021/02/Report-2019-PPC_c.pdf	http://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2021/02/Report-2019-PPC_c.pdf
9	ТОВ «Куб-газ»	✓	×	✓	✓	✓
10	ПрАТ «Укргазвидобуток»	×	×	×	http://ukrgv.com/files/zvit.pdf	http://ukrgv.com/files/zvit.pdf
11	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	✓	×	✓	✓	✓
12	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	×	×	×	https://regalukraine.com/files/zvit.pdf	https://regalukraine.com/files/zvit.pdf
13	ТОВ «Надра-Геоінвест»	✓	×	✓	http://nadrageo.com.ua/reporting/	http://nadrageo.com.ua/reporting/
14	ТОВ «Енергія-95»	✓	×	✓	http://e95.gasco.com.ua/?page_id=2	http://e95.gasco.com.ua/?page_id=2

	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави	Консолідований звіт про платежі на користь держави	Супровідний лист з боку компанії	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
15	ТОВ «Системойлінженерінг»	✓	×	✓	https://soe-ukraine.com/images/files/richna-zvitnist-za-2019-rik.pdf	✓
16	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	✓	×	✓	http://www.uko.kiev.ua/audit%202019.pdf	http://www.uko.kiev.ua/audit%202019.pdf
17	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	✓	×	✓	✓	✓
18	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	×	×	×	https://prom-energo.com.ua/files/zvit.pdf	https://prom-energo.com.ua/files/zvit.pdf
19	ПП «Нордік»	✓	×	✓	✓	✓
20	ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К" (31566427)	✓	×	✓	×	×
21	ТОВ «Західнадрасервіс»	✓	×	✓	✓	✓
22	ТОВ «Стрийнафтогаз»	✓	×	✓	https://struinaftogaz.com.ua/zvitnist/	×
23	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	✓	×	✓	https://ukraine.arcelormittal.com/tenders/doc/akcioneram/amkr/Audit%20Report%20AMKR%202019.pdf	https://ukraine.arcelormittal.com/tenders/doc/akcioneram/amkr/Audit%20Report%20AMKR%202019.pdf
24	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	https://sevgok.metinvestholding.com/upload/sevgok/content/51/PJSC_%20%C2%ABNORTHERN%20GOK%C2%BB_%20Financial%20statements_2019.pdf.pdf	https://sevgok.metinvestholding.com/upload/sevgok/content/51/PJSC_%20%C2%ABNORTHERN%20GOK%C2%BB_%20Audit%20report_2019.pdf.pdf
25	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	✓	✓
26	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	https://cgok.metinvestholding.com/upload/cgok/content/51/%D0%A4%D0%B8%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%8F%20%D0%BE%D1%82%D1%87%D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%8C%20%D0%A7%D0%90%D0%9E%20%D0%A6%D0%93%D0%9E%D0%9A%20%D0%B7%D0%B0%202019%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf	https://cgok.metinvestholding.com/upload/cgok/content/51/%D0%9E%D1%82%D1%87%D0%B5%D1%82%20%D0%B0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D1%84%D0%B8%D0%BD%D0%BE%D1%82%D1%87%D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B8%20%D0%A7%D0%90%D0%9E%20%D0%A6%D0%93%D0%9E%D0%9A%20%D0%B7%D0%B0%202019%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf

	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави	Консолідований звіт про платежі на користь держави	Супровідний лист з боку компанії	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
27	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	final_fs_fpm_311219_with_audit_report_signed_updated_p.1292.pdf (ferrexpo.ua)	final_fs_fpm_311219_with_audit_report_signed_updated_p.1292.pdf (ferrexpo.ua)
28	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	https://ingok.metinvestholding.com/upload/ingok/content/51/%D0%9F%D1%80%D0%90%D0%A2%20%D0%86%D0%9D%D0%93%D0%97%D0%9A%20%D0%97%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%BD%D0%B5%D0%B7%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%20%D0%B0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0%202019%20%D1%80%D1%96%D0%BA%20%D0%BD%D0%B0%20%D0%BF%D1%83%D0%B1%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D1%86%D0%B8%D1%8E.pdf	https://ingok.metinvestholding.com/upload/ingok/content/51/%D0%9F%D1%80%D0%90%D0%A2%20%D0%86%D0%9D%D0%93%D0%97%D0%9A%20%D0%97%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%BD%D0%B5%D0%B7%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%20%D0%B0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0%202019%20%D1%80%D1%96%D0%BA%20%D0%BD%D0%B0%20%D0%BF%D1%83%D0%B1%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D1%86%D0%B8%D1%8E.pdf
29	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	✓	×	✓	https://www.krruda.dp.ua/wp-content/uploads/2020/04/emitent_2019.zip	https://www.krruda.dp.ua/wp-content/uploads/2020/04/emitent_2019.zip
30	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	✓	×	✓	http://www.zgrk.com.ua/content/docs/report/financial/2020/07/finansova_zvitnist_z_vysnovkom_29_05_2020.pdf	http://www.zgrk.com.ua/content/docs/report/financial/2020/07/finansova_zvitnist_z_vysnovkom_29_05_2020.pdf
31	ПрАТ «Суха Балка»	✓	×	✓	http://sukhabalka.com/ru/r-chna-regulyarna-nformats-ya-em-tenta.html	✓
32	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	http://ferrexpoyeristovomine.com/wp-content/uploads/2020/04/FS_FYM_31.12.19_UKR_to-Client.pdf	http://ferrexpoyeristovomine.com/wp-content/uploads/2020/04/FS_FYM_31.12.19_UKR_to-Client.pdf
33	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	✓	×	✓	https://umcc.com.ua/purchase	https://f984837a-9cb8-4fcf-9ff2-c67f8723d19c.filesusr.com/ugd/fe2072_3fbb6ce4c62249b59cb98564f03aa04e.pdf
34	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	https://pokrovgzk.com.ua/wp-content/uploads/2020/05/%D0%A0%D0%B5%D0%B3%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%80%D0%BD%D0%B0-	https://pokrovgzk.com.ua/wp-content/uploads/2020/05/%D0%A0%D0%B5%D0%B3%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%80%D0%BD%D0%B0-

	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави	Консолідований звіт про платежі на користь держави	Супровідний лист з боку компанії	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
					%D1%80%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2019-%D1%80%D1%96%D0%BA.-%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B0-%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%BC%D1%96%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8F-30-%D0%BA%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%8F-2020-%D1%80%D0%BE%D0%BA%D1%83.pdf	%D1%80%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2019-%D1%80%D1%96%D0%BA.-%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B0-%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%BC%D1%96%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8F-30-%D0%BA%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%8F-2020-%D1%80%D0%BE%D0%BA%D1%83.pdf
35	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	✓	×	✓	https://smida.gov.ua/db/feed/34339	https://smida.gov.ua/db/feed/34339
36	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	✓	×	✓	✓	✓
37	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	✓	×	✓	http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/company/forshareholders/2019/ConsolidatedFinancialStatements2019.pdf	http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/company/forshareholders/2019/ConsolidatedFinancialStatements2019.pdf
38	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	✓	×	✓	✓	✓
39	ДП «Селидіввугілля»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439273	✓
40	ДП «Львіввугілля»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439256	http://www.lvug.com.ua/2020/12/31/zvit-nezalezhnogo-auditora/
41	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	✓	×	✓	https://krasnolimanskaya.com.ua/?cat=65	https://krasnolimanskaya.com.ua/?cat=65
42	ДП «Мирноградвугілля»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439258	https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819
43	ДП «Первомайськвугілля»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439267	✓
44	ПАТ «Лисичанськвугілля»	✓	×	✓	http://www.lisugol.com/Content/RegInf/2019.pdf	http://lisugol.com/Content/RegInf/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D1%81%D1%8C%D0%BA%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%

	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави	Консолідований звіт про платежі на користь держави	Супровідний лист з боку компанії	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
						96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202019%20%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf
45	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439291	http://ugnodon1.com/wp-files/2019-audit/Zvit_nezalejnogo_auditora_za_2019r.pdf
46	ДП «Торецьквугілля»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439279	https://toretskvugillya.com.ua/finance/016-%D0%97%D0%B2%D1%96%D1%82-%D0%BD%D0%B5%D0%B7%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE-%D0%B0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0-%D0%BD%D0%B0-31.12.2019.pdf
47	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	✓	×	✓	http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245439290	✓
48	ТОВ «Краснолиманське»	×	×	×	×	×
49	ТДВ «Шахта «Білозерська»	✓	×	✓	✓	✓
50	АТ «Укртрансгаз»	✓	×	✓	http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/%D0%A4%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C%202019%20-%20%D1%81%D1%82%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B8%D0%BA%D0%B0_compressed.pdf	http://dvtec2.com.ua/doc/zv2019/1_audit.pdf
51	АТ «Укртранснафта»	✓	×	✓	https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/UTN_Stand-alone_19fsu_with-signatures.pdf	https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/UTN_Stand-alone_19fsu_with-signatures.pdf

21. Додаток 12. Дослідження розбіжностей та коригування інформації про платежі

21.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «Укргазвидобування»	1 129 294,73	1 097 089,00	1 097 089,00	Розбіжність могла виникнути через зарахування платежів щодо останнього звітного періоду 2018 року на початку 2019 року. Корегування даних компанії не здійснювалося.
2	АТ «НАК «Нафтогаз України»	266 311,95	245 865,42	266 311,95	Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір в сумі 20 446,53 тис. грн. При цьому, державні органи надавали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000). Компанія здійснила корегування первинних даних.
3	ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 242,13	1 125,90	1 219,77	Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір. При цьому, державні органи надавали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000). Несуттєва розбіжність в сумі 22,36 тис. грн, яка залишилася, включає помилково зараховані кошти від сторонніх осіб у зв'язку з невірно зазначеними реквізитами платежу. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	295 729,10	23 475,85	295 729,10	Компанія не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ та ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
5	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ	222 212,37	0,00	223 038,65	Компанія надала дані щодо податку та збору на доходи фізичних осіб не окремо, а в категорії «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
	«Запорізький залізорудний комбінат»				
6	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	279 796,53	21 529,74	21 529,74	Компанія не надала пояснень. Корегування даних компанії не здійснювалося.
7	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	215 869,97	16 605,94	215 869,97	У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
8	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	233 699,36	18 016,23	233 699,36	У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
9	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	327 134,02	0,00	327 134,02	Компанія не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
10	ДП «Львіввугілля»	269 205,70	267 800,00	269 206,00	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
11	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	1 200,26	1 107,00	1 200,26	Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір в сумі 93,26 тис. грн. При цьому, державні органи надали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000). Компанія здійснила корегування первинних даних.
12	ПП «Нордік»	2 609,78	83,04	2 609,78	У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
13	ТОВ «Західнадрасервіс»	2 787,89	214,70	2 787,89	У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
14	ТОВ «Куб-газ»	11 659,88	10 768,30	11 661,00	Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір в сумі 892,7 тис. грн. При цьому, державні органи надали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000). Компанія здійснила корегування первинних даних.
15	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	67 429,04	4 186,00	67 429,04	У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
16	ДП «Торецьквугілля»	56 908,52	56 928,00	56 899,00	Різниця обумовлена зарахуванням декількох платежів на один бюджетний рахунок. Компанія здійснила корегування первинних даних.
17	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	69 627,09	5 362,00	69 627,09	У первинній відповіді компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
18	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	344 800,42	26 524,00	344 800,21	У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
19	ДП «Селидіввугілля»	159 718,26	0,00	159 702,03	У первинну відповідь компанія помилково не включила податок та збір на доходи фізичних осіб. Після коригування первинних даних залишилась несуттєва розбіжність, що пов'язана з тим, що в бухгалтерському обліку у 2019 році була невірно відображена кореспонденція рахунків. Компанія здійснила корегування первинних даних.
20	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	215 997,97	193 159,00	203 688,00	Компанія вказала дані фактично сплачених податкових зобов'язань протягом календарного року без урахування періоду, за який такі

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					зобов'язання були сплачені. В процесі корегування первинних даних компанія додала суми податкових зобов'язань, сплачених її відокремленими підрозділами. Після корегування розбіжність залишилася. Компанія здійснила корегування первинних даних.
21	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	1 079,78	0,00	1 079,78	Компанія помилково не включила платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
22	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	54 324,34	54 611,00	54 611,60	Наявність розбіжності пов'язана з включенням до суми платежу податкових зобов'язань, сплачених двома відокремленими підрозділами компанії, що були створені в 2019 році. Корегування даних компанії не здійснювалося.
23	ДП «Первомайськвугілля»	98 415,74	98 350,00	98 415,74	Різниця виникла через неврахування компанією суми податку на доходи фізичних осіб, нарахованої на вартість наданих компанією додаткових благ. Компанія здійснила корегування первинних даних.
24	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	45 155,10	3 473,47	45 155,10	У первинній відповіді компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила корегування первинних даних.
25	ПАТ «Укрнафта»	873 030,45	0,00	873 030,45	Компанія не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.

21.2 Податок на прибуток підприємств

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «НАК «Нафтогаз України»	9 719 026,26	7 919 026,26	9 719 026,26	В підсумкове вікно «сплачено за рік» в кабінеті платника податків не враховується сума 1 800 000,00 тис. грн (технічна помилка в роботі системи). Компанія здійснила корегування первинних даних.
2	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	444 330,85	377 114,00	444 312,85	Компанія здійснила корегування первинних даних без надання детальних пояснень.
3	ПрАТ «Суха Балка»	(152 860,97)	47,00	(152 860,67)	Під час заповнення форми звітування компанія не врахувала кошти, повернуті в 2019 році, як надмірно сплачені в попередніх періодах. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 622 066,62	1 668 554,43	1 622 066,62	Компанія не включила в суму платежу дані щодо одного з підвидів платежів, які входять до податку на прибуток підприємств відповідно до бюджетної класифікації, а саме щодо податку на доходи нерезидентів (іноземних юридичних осіб) (код платежу 11020500) в сумі 2 512,19 тис. грн. Компанія здійснила корегування первинних даних.
5	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	2,87	0,00	2,87	Компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних з порушенням податкового законодавства в частині сплати податку на прибуток підприємств. Компанія здійснила корегування первинних даних.

21.3 Рентна плата за користування надрами

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	91 274,25	90 577,00	91 466,97	Первинна розбіжність складається з розбіжностей по таких підвидах рентної плати: - Розбіжність за підвидом рентної плати за кодом бюджетної класифікації 13030100 (рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення) в сумі 192,72 тис. грн складає суму, сплачену підприємством в січні 2019 року за 4 квартал 2018 року. Первинні дані не було скореговано. - Розбіжність за підвидом рентної плати за кодом бюджетної класифікації 13030700 (рентна плата за користування надрами для видобування нафти) в сумі 847,47 тис. грн складає суму сплаченого штрафу за несвоєчасно сплачений податок. Первинні дані було скореговано. - Розбіжність за підвидом рентної плати за кодом бюджетної класифікації 13030800 (рентна плата за користування надрами для видобування природного газу) в сумі 15,10 тис. грн складає суму сплаченого штрафу за несвоєчасно сплачений податок. Первинні дані було скореговано.
2	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	757,25	604,00	757,25	Компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних з порушенням податкового законодавства в частині рентної плати за користування надрами. Компанія здійснила корегування первинних даних.
3	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	269 536,07	235 956,00	269 536,07	Компанія у первинній відповіді надала суму сплаченої рентної плати відповідно до декларацій за 2019 рік. Крім того, в суму за даними державних органів (269 536,07 тис. грн) входили платежі, здійснені в 2019 році за минулі періоди (2017 рік). В первинній відповіді компанія помилково не додала цю частину сплати податку. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	ПАТ «Укрнафта»	7 148 134,21	7 086 743,00	7 148 061,23	Первинна розбіжність складається з розбіжностей по таких підвидах рентної плати: - Розбіжність за підвидом рентної плати за кодом бюджетної класифікації 13030100 (рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення) складає суму помилково зарахованих платежів, що не входять в

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					рентну плату за користування надрами. Первинні дані було скореговано. - Розбіжність за підвидами рентної плати за кодами бюджетної класифікації 13031200/13031100/13031300 (рентна плата за користування надрами для видобування природного газу/нафти/газового конденсату, що нарахована до 01.01.2018 р., погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31.12.2017 р.) виникла через помилкове неврахування даних щодо цих платежів у первинній відповіді, оскільки такі платежі стосувались минулих років. Первинні дані було скореговано.

21.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «Укртрансгаз»	4 225 455,62	4 320 522,00	4 320 522,00	Виникнення розбіжності може бути пов'язано з такими факторами: - Грошовими коштами було сплачено 4 293 094,00 тис. грн; - За рахунок коштів, повернутих з бюджету на рахунок СЕА ПДВ відповідно до п. 43.4 прим. 1 ст. 43 ПК України (як помилково та/або надміру сплачених грошових зобов'язань), було сплачено 20 000,00 тис. грн; - Повернуто з бюджету на рахунок СЕА ПДВ відповідно до п. 43.4 прим. 1 ст. 43 ПК України (як помилково та/або надміру сплачені грошові зобов'язання) 100 000,00 тис. грн; - Сплачено штрафні санкції за рахунок переплати- 7 428,0 тис. грн. Корегування даних компанії не здійснювалося.
2	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	156 868,79	0,00	156 868,79	Компанія надала дані щодо ПДВ не окремо, а в категорії «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.
3	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	10,18	0,00	10,18	Компанія не включила в суму сплаченого ПДВ суму штрафів за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	2,39	0,00	0,00	Причина розбіжності не була з'ясована
5	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1,06	0,00	1,06	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
6	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	31 167,23	0,00	31 167,23	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
7	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	157,17	0,00	157,17	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
8	ДП «Мирноградвугілля»	2 063,51	1 254,00	1 254,0	Дані компанії включають суму, безпосередньо сплачену грошовими коштами. Дані державних органів, в свою чергу, включають також суми, що були погашені за рахунок майна суб'єкта господарювання, яке перебувало в податковій заставі. Корегування даних компанії не здійснювалося.
9	ПП «Нордік»	74 384,26	0,00	74 384,26	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
10	ТОВ «Західнадрасервіс»	67 886,06	0,00	67 886,06	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
11	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	9 237,95	0,00	9 237,95	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
12	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	354,17	0,00	354,17	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
13	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	507 864,22	0,00	507 864,22	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					Компанія здійснила корегування первинних даних.
14	ПАТ «ДТЕК «Павлоградвугілля»	736 389,58	786 772,00	736 389,58	Розбіжність виникла у зв'язку з тим, що в компанія не врахувала повернення з бюджету грошових коштів у сумі 50 382,43 тис. грн. Компанія здійснила корегування первинних даних.
15	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	139 636,22	0,00	139 636,22	Компанія помилково не включила платіж у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
16	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	519 816,93	0,00	519 816,93	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила корегування первинних даних.
17	ПАТ «Укрнафта»	3 718 636,80	0,00	3 718 550,84	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила корегування первинних даних.

21.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 175 886,25)	0,00	(1 175 886,25)	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
2	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	(9 147,11)	0,00	(9 147,11)	Компанія не включила бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами до платежів, оскільки це не було прямо передбачено у формі звітування. Компанія здійснила корегування первинних даних.
3	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	(100 345,35)	0,00	(100 345,35)	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
4	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	(303 867,01)	0,00	(303 867,01)	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
5	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	(1 410 086,82)	0,00	(1 410 086,82)	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
6	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	(328 025,20)	0,00	(328 025,20)	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
7	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	(3 557 808,63)	0,00	(3 557 808,63)	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.

21.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ПАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	170 388,04	0,00	170 388,04	Зазначена сума (170 388,04 тис. грн.) за кодом 14070000 «ПДВ з ввезених на митну територію України товарів» нарахована за даними вантажно-митної декларації (рядок 028). Фактична сума, сплачена митним органам як попередня оплата за митне оформлення складає 172 100,52 тис. грн. Компанія здійснила корегування первинних даних.
2	ТОВ «Куб-газ»	421,89	0,00	496,20	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Незважаючи на наявність розбіжності, що залишилася між даними, компанія вважає свої дані правильними. Компанія здійснила корегування первинних даних.
3	ПП «Нордік»	528,73	0,00	528,73	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	ТОВ «Західнадрасервіс»	1 102,18	0,00	1 102,18	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
5	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	4 404 791,44	4 367 169,00	4 404 791,44	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
6	СП «Полтавська газонафтова компанія»	10 834,12	0,00	10 834,12	Платіж був помилково невключений в первинну відповідь компанії. Компанія здійснила корегування первинних даних.
7	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	142 962,72	0,00	124 054,00	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Незважаючи на наявність розбіжності, що залишилася між даними, компанія підтверджує суму ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у розмірі 124 054 тис. грн. Згідно з витягом з електронного кабінету платника податку, сума також становить 124 054 тис. грн. Компанія здійснила корегування первинних даних.
8	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	77 130,53	0,00	61 242,03	Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія скорегувала дані згідно з інформацією з системи електронного адміністрування ПДВ по імпортним митним декларацiям, в якій зареєстровано суму ПДВ в розмірі 61 242,026 тис. грн. Компанія здійснила корегування первинних даних.
9	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	101 686,48	0,00	101 686,48	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після першого корегування даних залишилася розбіжність, що виникла за рахунок різниці між розрахунками за особистим рахунком та відповідно до бухгалтерському обліку підприємства, оскільки сплата коштів на особистий рахунок є авансовим платежем, що списується після декларування імпорту. Причинами є перехідні ВМД на кінець та початок звітного року, залишки коштів на особистому рахунку на початок та кінець звітного року. Компанія здійснила корегування первинних даних.
7	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	334 746,93	0,00	0,00	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Корегування даних компанії не здійснювалося.
8	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	89 661,74	0,00	85 316,60	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після першого корегування даних, розбіжність залишилася, при цьому, компанія підтверджує правильність наданих даних. Компанія здійснила корегування первинних даних.
9	ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»	2 255,33	0,00	2 255,33	Підприємство надало дані для підготовки Звіту ІПВГ згідно з інформацією, що міститься у електронному кабінеті платника податків. Дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів не відображаються в цьому кабінеті. Тому, у зв'язку з відсутністю детальних інструкцій до заповнення звіту про платежі на користь держави, компанія не включила цей платіж в свою первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
10	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	222 212,37	0,00	223 038,65	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
11	ПрАТ «Суха Балка»	10 538,87	0,00	10 539,00	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
12	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	83 019,37	95 854,80	95 854,80	Дані компанії вказані згідно з реєстром ВМД за 2019 рік. Корегування даних компанії не здійснювалося.
13	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	7 142,84	0,00	7 142,84	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
14	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	10 248,19	0,00	10 248,19	Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Компанія здійснила корегування первинних даних.
15	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	5 209,53	0,00	5 209,50	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
16	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	206 596,32	0,00	212 897,00	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після першого корегування даних, розбіжність залишилася. Компанія здійснила корегування первинних даних.
17	ДП «Львіввугілля»	68,08	0,00	32,81	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після першого корегування даних, розбіжність залишилася. Компанія здійснила корегування первинних даних.
18	ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 515,17	0,00	1 515,00	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
19	АТ «Укртрансгаз»	43 404,27	0,00	42 816,34	Компанія не включила інформацію про ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.
20	АТ «Укртранснафта»	13 014,22	0,00	12 982,11	Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після корегування даних залишилася несуттєва розбіжність.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					При складанні звіту АТ «Укртранснафта» були враховані дані щодо сплати податків до бюджетів усіх рівнів з ресурсу сайту ДПС «Інформація щодо сплати до Зведеного бюджету України по платниках - суб'єктах природних монополій та суб'єктах господарювання, які є платниками рентної плати за користування надрами (податкові платежі)». До даних ресурсу ДПС не включено сплату ПДВ на єдиний рахунок митниці. АТ «Укртранснафта» у звіті не відображало сплачені суми ПДВ на єдиний рахунок митниці, оскільки відповідні суми сплаченого податку включено до складу податкового кредиту у 2019 році, що зменшило податкові зобов'язання з ПДВ. Згідно з витягом з сайту ДПС, АТ «Укртранснафта» фактично сплачено на єдиний рахунок митниці у 2019 році 12 982,11 тис. грн. Компанія здійснила корегування первинних даних.
21	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	8 489,17	0,00	8 489,17	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила корегування первинних даних.
22	ПАТ «Укрнафта»	26 537,88	0,00	26 537,88	Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Компанія здійснила корегування первинних даних.

21.7 Податок на майно

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «НАК «Нафтогаз України»	12 229,46	10 280,91	12 229,47	Деякі підвиди платежів, що входять до складу податку на майно, не були відображені компанією окремо або в сумі податку на майно, а входили в категорію «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.
2	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	18 848,88	0,00	18 848,88	Компанія надала дані щодо податку на майно в категорії «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.
3	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	59 588,49	42 413,56	42 413,56	Державними органами була надана інформація щодо загальної суми сплаченого податку на майно. Але компанія вказала тільки ту частину орендної плати з юридичних осіб (код платежу 18010600) і земельного податку з юридичних осіб (код платежу 18010500), яка сплачувалась з земельних ділянок, які використовувалися безпосередньо у гірничодобувній діяльності (виділені під кар'єр та розміщення відвалів). Крім того, компанія не вказала дані щодо таких підвидів платежів податку на майно, як податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, які є власниками об'єктів житлової нерухомості (код платежу 18010100) і податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, які є власниками об'єктів нежитлової нерухомості (код платежу 18010400), оскільки вони сплачені компанією від іншої діяльності, ніж гірничодобувна. Корегування даних компанії не здійснювалося.
4	ДП «Мирноградвугілля»	76,32	28,00	75,69	Деякі підвиди платежів, що входять в податок на майно, не були відображені компанією окремо або в сумі податку на майно, а входили в категорію «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.
5	ДП «Первомайськвугілля»	9,48	0,00	0,00	Розбіжність включає помилково перераховану суму (в Державній податковій інспекції корегування 29.01.2020 року). Корегування даних компанії не здійснювалося.
6	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	84,99	105,00	84,99	Розбіжність за підвидом податку на майно за кодом бюджетної класифікації 18010600 (орендна плата з юридичних осіб) виникла через те, що

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
					компанія помилково відобразила суму з нарахованої, але фактично не сплаченої орендної плати. Компанія здійснила корегування первинних даних.
7	ТОВ «Стрийнафтогаз»	513,49	367,59	513,49	Розбіжність виникла через те, що у даних компанії було враховано сплату орендної плати тільки на території однієї сільської ради. Протягом року орендна плата сплачувалась на території двох сільських рад. Компанія здійснила корегування первинних даних.
8	ТОВ «Куб-газ»	789,82	756,50	784,88	Компанія не включила у відповідь дані щодо одного з підвидів платежів, що входять в податок на майно (податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, яка є власниками об'єктів нежитлової нерухомості, код бюджетної класифікації 18010400), оскільки не веде облік податків за статтями кодів класифікації доходів бюджету. Компанія здійснила корегування первинних даних.
9	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	478,98	325,00	478,98	Розбіжність виникла через допущені неточності в показниках та у зв'язку з тим, що компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних зі сплатою податку на майно. Компанія здійснила корегування первинних даних.
10	ДП «Торецьквугілля»	5,30	3,00	3,00	Різниця обумовлена зарахуванням декількох платежів у межах одного бюджетного рахунку. Компанія здійснила корегування первинних даних.
11	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	735,56	688,00	735,55	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
12	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	13 547,85	13 610,80	13 547,85	Хоч розбіжність була не суттєва, компанія здійснила корегування, через те, що в первинні дані була помилково включена зайва сума.
13	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	619,83	538,58	619,83	Компанія не включила у відповідь дані щодо одного з підвидів платежів (транспортний податок з юридичних осіб, код платежу 18011100), що входить в податок на майно. Компанія здійснила корегування первинних даних.

21.8 Екологічний податок

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «НАК «Нафтогаз України»	1,75	0,00	1,75	Екологічний податок не був відображений компанією окремо, а входив в категорію «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.
2	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	126 560,11	109 491,01	109 491,01	Державними органами була надана інформація щодо загальної суми сплаченого екологічного податку. Але компанія надала інформацію лише щодо частини екологічного податку, що сплачений за «малонебезпечні нетоксичні відходи гірничодобувної промисловості». Решта екологічного податку не була вказана, оскільки сплачена компанією від іншої діяльності, ніж гірничодобувна. Корегування даних компанії не здійснювалося.
3	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	1 926,32	1 525,00	1 926,32	Розбіжність виникла через допущені неточності в показниках та у зв'язку з тим, що компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних зі сплатою екологічного податку. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	5 306,71	4 690,00	5 306,71	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.

21.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

№	Назва підприємства	Дані державних органів (первинні), тис. грн	Дані державних органів (скореговані), тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	2,87	2,87	0,00	2,87	Компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних зі сплатою дивідендів та частки чистого прибутку. Компанія здійснила корегування первинних даних.
2	НАК «Нафтогаз України»	33 003 864,40	20 751 932,20	20 751 932,20	20 751 932,20	Зі сторони компанії неточностей не виявлено. Корегування даних було здійснено державними органами у зв'язку з невірним відображенням кодів бюджетної класифікації підплатежів у первинній відповіді.

21.10 Єдиний внесок

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «Укргазвидобування»	1 052 719,17	1 019 447,00	1 052 719,17	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
2	АТ «Укртрансгаз»	712 475,67	730 016,00	730 016,00	Сума сплаченого єдиного внеску відображена на підставі даних бухгалтерського обліку товариства. Корегування даних компанії не здійснювалося.
3	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	238 466,23	0,00	239 744,84	Компанія надала дані щодо єдиного внеску не окремо, а в категорії «Інші». Після першого корегування даних розбіжність залишилась. Компанія здійснила корегування первинних даних.
4	ДП «Мирноградвугілля»	91 007,12	0,00	91 007,00	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
5	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	74 197,19	0,00	74 197,19	Компанія не включила дані щодо єдиного внеску в первинну відповідь у зв'язку з допущенням методологічної помилки. Дані компанії повністю відповідають даним державних органів. Компанія здійснила корегування первинних даних.
6	ДП «Торецьквугілля»	63 557,91	0,00	63 544,00	Різниця обумовлена зарахуванням декількох платежів у межах одного бюджетного рахунку. Компанія здійснила корегування первинних даних.
7	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	77 355,97	0,00	77 355,97	Під час заповнення звітних форм, було помилково пропущено рядок щодо сплаченого єдиного внеску. Дані компанії повністю відповідають даним державних органів. Компанія здійснила корегування первинних даних.
8	ДП «Селидіввугілля»	173 330,20	0,00	173 359,88	У первинну відповідь компанія помилково не включила єдиний внесок. Після коригування первинних даних залишилась несуттєва розбіжність, що пов'язана з тим, що: - в бухгалтерському обліку у 2019 році була невірно відображена кореспонденція рахунків; - в наслідок примусового виконання провадження юстиції Донецької області і меморіального ордеру виконано стягнення з рахунку ДП «Селидіввугілля» суми 1,72 тис. грн єдиного внеску, але ДПС ці кошти не зарахувало; ведеться претензійна робота. Компанія здійснила корегування первинних даних.

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
9	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	233 523,91	214 717,00	238 859,00	Компанія вказала дані фактично сплачених податкових зобов'язань протягом календарного року без урахування періоду, за який такі зобов'язання були сплачені. В процесі корегування первинних даних компанія додала суми сплаченого податку відокремленими підрозділами, проте після корегування розбіжність залишилася. Компанія здійснила корегування первинних даних.
10	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	59 380,43	43 923,00	59 710,04	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень. Розбіжність, що залишилася, може бути пов'язана зі створенням двох відокремлених підрозділів компанії в 2019 році.
11	ПАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	12 875,28	0,00	12 875,28	Платіж помилково був невключений в первинну відповідь компанії, через те, що в бухгалтерському обліку відображається на рахунку, відмінному від сплати податків. Компанія здійснила корегування первинних даних.
12	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	68 935,49	69 011,40	68 935,49	Несуттєва розбіжність виникла внаслідок повернення коштів в травні 2019 року в зв'язку з їх перерахуванням за неправильними реквізитами. Компанія здійснила корегування первинних даних.
13	ДП «Первомайськвугілля»	107 018,72	106 986,00	107 018,72	Компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних зі сплатою єдиного внеску. Компанія здійснила корегування первинних даних.
14	ПАТ «Укрнафта»	850 332,98	838 347,00	850 332,98	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.

21.11 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

№	Назва підприємства	Дані державних органів, тис. грн	Дані компаній (первинні), тис. грн	Дані компаній (скореговані), тис. грн	Причина розбіжностей і/або коригувань
1	АТ «Укргазвидобування»	356 315,20	0,00	356 315,20	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
2	ДП «Львіввугілля»	5 783,74	0,00	5 784,00	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
3	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	59 981,67	0,00	59 981,67	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
4	ТДВ «Шахта «Білозерська»	9 217,30	0,00	9 217,30	Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.
5	ПАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	115,70	0,00	115,70	Помилкове не включення платежу в первинну відповідь пов'язане з тим, що розрахунки за даним платежем не обліковуються в електронному кабінеті платника податків. Компанія здійснила корегування первинних даних.

22. Додаток 13. Перелік вугільних шахт, що знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
	ДП «ДВЕК»		**Донецька область**
1	Шахта ім Челюскінців	державна	
2	Шахта Жовтневий рудник	державна	
3	Шахта ім.Е.Т.Абакумова	державна	
4	Шахта ім.М.І.Калініна	державна	
5	Шахта Трудівська	державна	
6	Шахта ім.О.О.Скочинського	державна	
7	Шахта № 4-21 (ІІІ гр.[878])	державна	
8	ДП Шахта Моспінська (ІІІ гр)	державна	
9	ДП Шахта ім.М.Горького (ІІІ гр.)	державна	
10	ДП Шахта17-17 біс (ІІІ гр.)	державна	
11	ДП Шахта Лідіївка (ІІІ гр.)	державна	
	ДП «Макіїввугілля»		**Донецька область**
12	Шахта ім В.М. Бажанова	державна	
13	Шахта Холодна Балка	державна	
14	Шахта Калинівська-Східна	державна	
15	Шахта Бутівська	державна	
16	Шахта Чайкіно	державна	
17	Шахта ім. В.І. Леніна	державна	
18	Шахта ім. С.М. Кірова	державна	
19	Шахта Ясинівська-Глибока (ІІІ гр.)	державна	
20	Шахта Північна	державна	
21	ДП Шахта№ 13-біс (ІІІ гр.)	державна	
	ДП «Артемвугілля»		**Донецька область**
22	Шахта ім. М.І. Калініна	державна	
23	Шахта ім. К. Румянцева	державна	
24	Шахта ім. В.І. Леніна	державна	
25	Шахта ім. А.І. Гайового	державна	
	ДП «Орджонікідзевугілля»		**Донецька область**
26	Шахта Енакіївська	державна	
27	Шахта ім.Карла Маркса	державна	
28	Шахта Полтавська	державна	
29	Шахта Вуглегірська	державна	
30	Шахта Булавинська	державна	
31	Шахта Ольховатська	державна	
	ДП «Шахтарськантрацит»		**Донецька область**
32	Шахта Іловайська	державна	

[878] Шахти ІІІ групи - підприємства, які знаходяться на стадії підготовки до ліквідації. Видобуток вугілля припинено, але вони ще знаходяться в робочому стані

33	Шахта ім. XVII партз'їзду	державна	
34	Шахта ім. С.П. Ткачука III гр.	державна	
35	ШАХТА Шахтарська-Глибока	державна	
	ДП «Торезантрацит»		**Донецька область**
36	Шахта ім. Л.І. Лутугіна	державна	
37	Шахта Волинська	державна	
38	Шахта Прогрес	державна	
39	Шахта ім. К.І. Кисільова (III гр.)	державна	
	ДП «Сніжнеантрацит»		**Донецька область**
40	Шахта Ударник	державна	
41	Шахта Зоря	державна	
42	***ДП «Шахта «Моспінська» (III гр.)***	державна	**Донецька область**
43	***ДП «Шахта «Лідієвка» (III гр.)***	державна	**Донецька область**
44	***ДП «Шахта №13-біс» (III гр.)***	державна	**Донецька область**
45	***ДП «Шахта «Північна» (III гр.)***	державна	**Донецька область**
46	***ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»***	приватна	**Донецька область**
47	***ПАТ «ОП «Шахта «Жданівська»***	приватна	**Донецька область**
	ДП «Луганськвугілля»		**Луганська область**
48	Шахтоуправління Луганське	державна	
49	Шахта Лутугінська	державна	
50	Шахта Черкаська	державна	
51	Шахта ім.Артема	державна	
52	Шахта Никонор-Нова	державна	
53	Шахта Фащевська	державна	
54	Шахта ім.XIX з'їзду КПРС	державна	
55	Шахта Вергельовська Нова	державна	
	ДП «Донбасантрацит»		**Луганська область**
56	Шахта Княгинінська	державна	
57	Шахта Краснолучська	державна	
58	Шахта Новопавлівська	державна	
59	Шахта Хрустальська	державна	
60	Шахта Міусинська	державна	
61	Шахта ім.г.«Ізвестія»	державна	
62	Шахта Краснокутська	державна	
	ДП «Антрацит»		**Луганська область**
63	Шахта Партизанська	державна	
64	Шахта Комсомольська	державна	
65	Шахта Крепинська III гр.	державна	
	ДП «Первомайськвугілля»		**Луганська область**
66	Шахта Первомайська	державна	
67	Шахта Ломоватська	державна	
68	Шахта Первомайська-Західна	державна	
69	***ПАТ «Шахта «Білоріченська»***	державна	**Луганська область**
	ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»	державна	**Донецька область**
70	Шахта Щегловська-Глибока	державна	
71	Шахта Комунарська	державна	
72	***ДП «Шахта «Комсомолець» III гр.***	державна	**Донецька область**
73	***ТДВ «ОП «Шахта Путилівська»***	приватна	**Донецька область**
74	***ПрАТ «ДТЕК Комсомолець Донбасу»***	приватна	**Донецька область**

	ТДВ «ОП «Шахтоуправління Благовіщенське»		**Донецька область**
75	Шахта Чапаева	приватна	
76	Шахта ім. 1 Травня	приватна	
77	Шахта Тернопільська	приватна	
78	***ТОВ «Шахта «Рассвет-1»***	приватна	**Донецька область**
	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»		**Луганська область**
79	Шахта N 2 ім.Ф.Е.Дзержинського	приватна	
80	Шахта №1-2 Ровеньківська	приватна	
81	Шахта №2 Луганська	приватна	
82	Шахта ім.Космонавтів	приватна	
83	Шахта ім.М.В.Фрунзе	приватна	
84	Шахта ім.В.В.Вахрушева	приватна	
85	Шахта N 81 Київська	приватна	
	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»		**Луганська область**
86	Шахта Червоний партизан	приватна	
87	Шахта Довжанська-Капітальна	приватна	
88	Шахта Центроспілка	приватна	
89	Шахта ім.Я.М.Свердлова	приватна	
90	Шахта Харківська	приватна	
	ПрАТ «Краснодонвугілля» (Метінвест)		**Луганська область**
91	Шахта Молодогвардійська	приватна	
92	Блок ім. 50-річчя СРСР	приватна	
93	Шахта ім.М.П.Баракова	приватна	
94	Шахта Суходільська-Східна	приватна	
95	Шахта Самсонівська-Західна	приватна	
96	Шахта Дуванна	приватна	
97	Шахта Горіхівська	приватна	
98	***ТОВ «Шахта «Садова»***	приватна	**Луганська область**
99	***ДП «Шахта № 4-21» III гр.***	державна	**Донецька область**

23. Додаток 14. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
2.1	Опис нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей, а також основні напрямки реформування представлені в ***Розділі 6*** Звіту, а саме: • Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин, у тому числі нормативні акти у сфері оподаткування видобувних галузей - ***Розділ 6.1*** • Функції та повноваження органів державної влади - ***Розділ 6.2***, ***Додаток 3*** • Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у ***Розділ 6.3*** • Регулювання державної участі у видобувних галузях - ***Розділ 6.4*** • Фіскальний режим, у тому числі інформація про податкові надходження до бюджетів різних рівнів (податкова децентралізація) - ***Розділ 6.5*** • Регуляторний режим - ***Розділ 6.6***, у тому числі: ○ Огляд спеціальних дозволів на користування надрами - ***Розділ 6.6.2*** • Огляд договорів у видобувних галузях та інших договорів, пов'язаних із видобуванням корисних копалин - ***Розділи 6.6.4*** та ***6.6.5***
2.2	У ***Розділі 6.6.2*** описана процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами (в тому числі щодо видів користування надрами, на які надаються дозволи, процедур та порядку одержання дозволів, критеріїв, за якими надаються дозволи тощо). Інформація щодо аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у звітному році, та переможців цих аукціонів наведена у ***Додатку 6***. У ***Розділах 6.6.4-6.6.5*** описана процедура укладення різних видів договорів у видобувній галузі (УРП, ДСД, концесійних договорів). Інформація щодо чинних та запланованих реформ з цих питань наведена в ***Розділі 6.3***.
2.3	Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами та відомостей, доступних у такому реєстрі, наведена у ***Розділі 6.6.1***.
2.4	Інформація про договори у видобувних галузях та вимоги щодо їх оприлюднення, в тому числі відомості про укладені договори та конкурсів на укладення нових договорів (де застосовно), інформація щодо оподаткування діяльності за такими угодами наведена в ***Розділах 6.6.4*** та ***6.6.5***. Інформація щодо реформ з питань оприлюднення договорів у видобувних галузях наведена в ***Розділі 6.3***.
2.5	Інформація про державну політику розкриття інформації щодо кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) компаній видобувних галузей, а також відомості про таких осіб, що містяться в Єдиному державному реєстрі, викладені в ***Розділі 6.6.3***. Інформація про кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) підзвітних організацій відповідно до Єдиного державного реєстру наведена в ***Додатку 4***.
2.6	• Пояснення ролі державних підприємств в видобувних галузях (вимога 2.6 а) I.) - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.3.2, 5.4.1, 5.5.1, 5.6.1, 5.7.1, 5.8.1, 5.9.1***

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	• Правила, що регулюють взаємовідносини між державними підприємствами і державою (вимога 2.6 a) I.) - ***Розділ 6.4*** • Практика взаємовідносини між державними підприємствами і державою (вимога 2.6 a) I.): – інформація про нерозподілений прибуток, реінвестиції і зовнішнє фінансування - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1, 6.4.1.2*** – інформація про дивіденди - ***Розділ 5.2.1, Розділ 6.4.3, Розділ 8.4.1, Додаток 8 (розділ 17.9)*** • Участь держави і державних підприємств у статутному капіталі видобувних компаній (вимога 2.6 a) II.): – частка держави в статутному капіталі видобувних підприємств - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1*** – обсяг відповідальності держави за зобов'язання видобувних компаній - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1, 6.4.1.3*** – кредити і державні гарантії за позиками - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 6.4.4.3*** • Фінансова звітність та висновки незалежного аудитора видобувних компаній державного сектору економіки (вимога 2.6 b) - ***Додаток 11*** Інформація щодо участі держави у видобувних галузях міститься в **Розділі 6.4** Звіту, а саме: • Визначення «підприємств з державною участю» (*SOE*) , фінансування їх діяльності та відповідальність держави за покриття витрат таких підприємств - ***Розділ 6.4.1*** • Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки, в тому числі чинні та заплановані реформи у сфері державного управління - ***Розділ 6.4.2*** • Огляд видів платежів підприємств із державною участю на користь держави - ***Розділ 6.4.3*** • Огляд видів платежів держави на користь підприємств із державною участю (в тому числі заходи державної підтримки та державної допомоги) - ***Розділ 6.4.4*** • Функції підприємств із державною участю та платежі на користь підприємств з державною участю - ***Розділ 6.4.5.*** Характеристика відповідальності держави за покриття витрат підприємств з державною участю (*SOE*), викладена в наступних розділах Звіту: • **6.4.1.3** (щодо відповідальності за зобов'язаннями підприємств з державною участю) • **6.4.4** (щодо деяких заходів державної підтримки) • **6.6.4** та **6.6.5** (щодо ролі та відповідальності держави в рамках УРП та ДСД відповідно) • Відомості щодо аудиту та розкриття фінансової звітності підприємств, які перебувають у власності держави (*SOE*), викладені в ***Розділі 4.3.*** Якщо в тексті не вказано інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях, стосується лише компаній, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки платежів на користь держави (***Додаток 2***)
3.1	Інформація щодо суттєвих розвідувальних робіт наведена в кожному ***розділі***, присвяченому окремій галузі, а саме: ***5.1.3, 5.2.3, 5.3.3, 5.4.3, 5.5.3, 5.6.3, 5.7.3, 5.8.3, 5.9.3.***
3.2	• Інформація щодо запасів корисних копалин наведена в ***Розділі 5***, а саме: ***5.1.2, 5.2.2, 5.3.2, 5.4.2, 5.5.2, 5.6.2, 5.7.2, 5.8.2, 5.9.2.***

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	• Інформація щодо обсягів видобування (в натуральних одиницях) корисних копалин наведена в ***Розділі 5***, а саме: ***5.1.4, 5.2.4, 5.3.4, 5.4.4, 5.5.4, 5.6.4, 5.7.4, 5.8.4, 5.9.4.*** • Інформація щодо вартості видобутих корисних копалин наведена в ***Розділі 5***, а саме: ***5.1.4.2, 5.2.4.2, 5.3.4.2, 5.4.4.2, 5.5.4.2, 5.6.4.2, 5.7.4.2, 5.8.4.2, 5.9.4.2.***
3.3	Інформація щодо експорту та імпорту наведена в ***Розділі 5***, а саме: ***5.1.5, 5.2.6, 5.3.5, 5.4.5, 5.5.5, 5.6.5, 5.7.5, 5.8.5, 5.9.5.*** В офіційній статистистиці відсутня дезагрегована інформація про експорт та імпорт корисних копалин, які охоплювались Звітом ІПВГ 2019, в розрізі областей України.
4.1	Інформація щодо податків та інших доходів держави від видобувних галузей представлена в ***Розділі 8***, а також в ***Додатках 8, 9, 10.*** *Інформація щодо податкових та інших доходів держави від всіх компаній видобувних галузей (тих, що підлягали звірці, і тих, надходження від яких були визначені як несуттєві) за всіма видами платежів доступна на сайті http://eiti.org.ua/, https://menr.gov.ua/, https://data.gov.ua/*
4.2	В Україні механізми передачі частини видобутої продукції на користь держави не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 20.11.2020 року. При цьому, в анкетах для видобувних копаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів передачі частки прибутків видобувних компаній на користь держави.
4.3	В Україні механізми бартерних та інфраструктурних угод з державою не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 20.11.2020 року. При цьому, в анкетах для видобувних копаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів бартерних угод між видобувними компаніями і державою.
4.4	Інформація щодо транспортування нафти та газу, в т.ч. транзитної діяльності, наведена в ***Розділі 5.2.5***. В ***Розділі 5.2.5*** розкрита інформація про доходи оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи у розрізі компаній-платників, а також інформація видобувних підзвітних компаній про платежі на користь оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи. Дані про маршрути (вимога 4.4 I.) не можуть бути розкриті через технічні особливості функціонування газо- та нафтотранспортної системи в Україні.
4.5	• Інформація про трансфертні платежів (дотації, субсидії, субвенції) від держави видобувним компаніям державного сектору економіки - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1, 6.4.4*** • Інформація про дивіденди видобувних компаній державного сектору економіки - ***Розділ 5.2.1*** (дивіденди дочок НАК «Нафтогаз»), ***Розділ 8.2*** (загальні результати звірки), ***Додаток 8 (розділ 17.9)*** (детальні результати звірки в розрізі кожної видобувної компанії, яка сплачувала дивіденди в 2019 році) • Взаємовідносини між державою і державними підприємствами в рамках угод про спільну діяльність, концесійних договорів, угод про розподіл продукції - ***Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1*** • Платежі від видобувних компаній на користь державних підприємств були визначені несуттєвими та не підлягали розкриттю у Звіті ІПВГ за 2019 рік згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20.11.2020 року За результатами опитування випадків надання підзвітними SOE позик на користь інших підзвітних SOE виявлено не було.

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	Огляд видів платежів підприємств із державною участю на користь держави - ***Розділ 6.4.3***
4.6	Згідно з результатами техніко-економічної оцінки та рішень БГ ІПВГ в сферу охоплення звіту увійшли наступні субнаціональні платежі, інформація щодо яких наведена у відповідних розділах, а саме: • податок на прибуток - ***Розділ 8.3.2, Додаток 8 (розділ 17.2)*** • податок та збір на доходи фізичних осіб - ***Розділ 8.3.1***, ***Додаток 8 (розділ 17.1)***; • плата за землю (входить в податок на майно) - ***Розділ 8.3.7***,акож ***Додаток 8 (розділ 17.6)***; • екологічний податок - ***Розділ 8.3.8***, ***Додаток 8 (розділ 17.8)***; • рентна плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення (входить в загальну рентну плату за користування надрами) - ***Розділ 8.3.3, Додаток 8 (розділ 17.3)***. Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів у розрізі конкретного податку / збору наведена в ***Розділі 6.5.***
4.7	В Звіті представлено дезагреговану інформацію щодо доходів держави від видобувних галузей: • за видами платежів та підзвітними компаніями - ***Додатки 8, 10*** • за окремими видами платежів та проектною діяльністю підзвітних компаній - ***Додаток 9***
4.8	Звіт ІПВГ за 2019 рік опублікований в лютому 2021 року
4.9	Інформація щодо розкриття та наявності у відкритому доступі аудиту фінансової звітності за міжнародними стандартами наведена в ***Додатку 11***. Детальніше про процедуру аудиту в видобувних компаніях та державних органах в ***Розділі 4.3.*** Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20.11.2020 року, повнота і достовірність даних підтверджується: – З боку видобувних компаній (приватних та державних) - підписами вищих посадових осіб цих компаній, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності вказаного висновку), по кожній компанії. – Від державних органів - підписами вищих посадових осіб відповідного органу.
5.1	Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в ***Розділі 6.5***, ***Розділі 8.***
5.2	Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в ***Розділі 6.5***, ***Розділі 8.***
5.3.	Опис бюджетного процесу в Україні, а також огляд вимог щодо аудиту та оцінки ефективності управління бюджетними коштами міститься в ***Розділі 6.7***.
6.1	Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат державних підприємств міститься в ***Розділах 6.6.6*** та ***6.6.7.*** Інформація щодо фактичних витрат видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі наведена в ***Розділі 5.10.3.*** Українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими (***Розділ 6.6.7***).
6.2	Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат державних підприємств міститься в ***Розділах 6.6.6*** та ***6.6.7***. Інформація щодо квазіфіскальних операцій видобувних компаній наведена в ***Розділі 5.11.1***.

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
6.3	Інформація щодо внеску видобувних галузей в економіку країни наведена в ***Розділі 5.10***.
6.4	Інформація щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище наведена в ***Розділі 7***, зокрема: - Загальний огляд положень законодавства у сфері охорони навколишнього середовища (***Розділ 7.1***) - зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища, в тому числі з його реабілітації та відновлення (***Розділ 7.2***) - ролі й обов'язки відповідних державних органів (***Розділ 7.3***) - інформація про управління та моніторинг впливу видобувної галузі на зовнішнє середовище, в тому числі про бази даних природних ресурсів, заходи для мінімізації негативного впливу на довкілля, контроль за дотриманням природоохоронного законодавства та санкції, передбачені законодавством за порушення правил природокористування (***Розділ 7.4***) Статистичні дані щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище та їх витрати на охорону довкілля наведені ***Розділі 5.13***.

EY | Assurance | Tax | Transactions | Advisory

Інформація про компанію EY

EY є міжнародним лідером із аудиту, оподаткування, супроводу угод і консультування. Наші знання та якість послуг, які ми надаємо, сприяють зміцненню довіри і впевненості на ринках різних країн у всьому світі. Ми формуємо команду видатних лідерів, під чиїм управлінням наш колектив виконує взяті на себе зобов'язання. Таким чином, ми робимо суттєвий внесок у поліпшення ділового середовища в інтересах співробітників, клієнтів і суспільства в цілому.

Назва EY відноситься до глобальної організації та може відноситися до однієї чи декількох компаній, що входять до складу Ernst & Young Global Limited, кожна з яких є окремою юридичною особою. Ernst & Young Global Limited – юридична особа, створена відповідно до законодавства Великобританії, – є компанією, що обмежена відповідальністю її учасників і не надає послуг клієнтам.

Дізнайтеся більше на сайті: ey.com.

© 2021 ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські послуги»

Усі права захищені

Даний документ підготовлений на підставі Стандарту ІПВГ і Технічного Завдання для Незалежного адміністратора, яке було затверджено Багатосторонньою групою з імплементації ІПВГ в Україні. Інформація, що міститься в цьому документі, заснована на даних, наданих надрокористувачами та державними органами в рамках виконання проекту. Незалежний адміністратор покладався на надані йому дані і не проводив процедур їх перевірки або оцінки на предмет повноти, точності і коректності. З усіх питань, пов'язаних з наведеними даними про платежі надрокористувачів та відповідних надходжень державних органів України, необхідно звертатися до відповідних компанії та / або державних органів.

Інформація в документі призначена лише для загального ознайомлення, у зв'язку з чим вона не може бути підставою для винесення професійного судження та / або використовуватися в якості юридичних доказів.

Компанія EY не несе відповідальності за збитки або шкоду, заподіяну будь-яким особам в результаті використання відомостей, що містяться в даному документі. Особи, які тим чи іншим чином використовують інформацію, що міститься в цьому документі, роблять це на свій власний ризик.

Жодна частина цього звіту не має бути змінена в процесі її публікації та/або іншого її використання.

У разі публікації будь-яких даних з цього звіту обов'язково має вказуватися джерело.