



## ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ

(найменування, адреса та телефон органу державного геологічного контролю)

\_\_\_\_.\_\_\_\_.\_\_\_\_ р.  
(дата складання акта)

\_\_\_\_\_  
(місце складання акта)

### АКТ ПЕРЕВІРКИ №

дотримання вимог законодавства у сфері геологічного вивчення надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (горючі газоподібні та рідкі корисні копалини)

Найменування (прізвище, ім'я, по батькові) надрокористувача: \_\_\_\_\_

Місцезнаходження (місце проживання): \_\_\_\_\_

№ тел./факсу: \_\_\_\_\_

Код за ЄДРПОУ/реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган державної податкової служби і мають відмітку в паспорті): \_\_\_\_\_

Керівник: \_\_\_\_\_

Спеціальний дозвіл на користування надрами: № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_ . \_\_\_\_ . \_\_\_\_\_

Термін дії спеціального дозволу на користування надрами: \_\_\_\_\_

Вид користування надрами: \_\_\_\_\_

Мета спеціального дозволу на користування надрами: \_\_\_\_\_

Родовище та його місцезнаходження: \_\_\_\_\_

Корисна копалина (загальнодержавного значення): \_\_\_\_\_

### Загальна інформація щодо здійснюваної та раніше здійснених перевірок

Розпорядчі документи щодо здійснюваної перевірки	Тип здійснюваної перевірки
Наказ від <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> . <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> . <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> № <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> планова
Направлення на перевірку від <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> . <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> . <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> № <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> позапланова

Початок перевірки				Завершення перевірки			
<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
число	місяць	рік	години	число	місяць	рік	години

## Особи, що беруть участь у заході

Посадові особи (найменування органу державного геологічного контролю):

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

Залучені спеціалісти: \_\_\_\_\_

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

Керівник, заступник керівника або уповноважені особи надрокористувача, треті особи: \_\_\_\_\_

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

### Дані щодо останніх проведених перевірок

Планова	Позапланова*
<input type="checkbox"/> не було взагалі	<input type="checkbox"/> не було взагалі
<input type="checkbox"/> була у період з □□.□□.□□□□ по □□.□□.□□□□; акт перевірки № □□□□ від □□.□□.□□□□	<input type="checkbox"/> була у період з □□.□□.□□□□ по □□.□□.□□□□; акт перевірки № □□□□ від □□.□□.□□□□

### Питання, що підлягають перевірці

№ з/п	Питання щодо дотримання вимог законодавства у сфері геологічного вивчення надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (горючі газоподібні та рідкі корисні копалини)	Так	Ні	НВ	НП	Нормативне обґрунтування
<b>1</b>	<b>Наявність оригіналів документів</b>					
1.1	Спеціальний дозвіл на користування надрами отримано					Стаття 16 КУ № 132/94, стаття 11 ЗУ № 2665, стаття 13 ЗУ № 1392, ПКМУ № 827
1.2	Угоду про умови користування надрами, що містить програму робіт, отримано					Стаття 28 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
1.3	Геологічний проект на вивчення площі наявний					Стаття 37 КУ № 132/94, стаття 203У

						№ 2665, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.02-84
1.4	Проект пошуково-розвідувального буріння наявний					Стаття 37 КУ № 132/94, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
1.5	Проекти будівництва свердловин, погоджені у встановленому порядку, наявні					Стаття 37 КУ № 132/94, наказ № 76
1.6	Затверджений та погоджений у встановленому порядку проект дослідно-промислової розробки наявний					Стаття 20 КУ № 132/94, стаття 35 ЗУ № 2665, НПАОН 11.10-1.01-70
1.7	Документи, що посвідчують право на земельну ділянку для потреб, пов'язаних з користуванням надрами, отримано					Стаття 18 КУ № 132/94, статті 125, 126 КУ № 2768
2	Вимоги щодо переоформлення документів					
2.1	Спеціальний дозвіл на користування надрами у випадках, передбачених Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», переоформлено					Стаття 16 КУ № 132/94, стаття 4 <sup>1</sup> ЗУ № 2806, ПКМУ № 615
2.2	Обов'язкове переоформлення спеціального дозволу на користування надрами при передачі третім особам одночасно з передачею прав та обов'язків за Угодою про розподіл продукції здійснено					Стаття 16 КУ № 132/94, статті 6, 26 ЗУ № 1039
2.3	Акт про надання гірничого					ПКМУ № 59

	відводу переоформлено					
3	Вимоги щодо внесення змін до документів					
3.1	Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесено у разі:					
3.1.1	правонаступництва юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації					ПКМУ № 615
3.1.2	зміни особливих умов та інших умов, визначених у спеціальному дозволі на користування надрами					ПКМУ № 615
3.1.3	зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних органів, що здійснюють контроль					ПКМУ № 615
3.1.4	виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин після проведення державної експертизи відповідних геологічних матеріалів					ПКМУ № 615
3.1.5	заснування (створення) надрокористувачем юридичної особи з метою продовження діяльності на наданій йому у користування ділянці надр за умови передачі новоутвореній юридичній особі основних засобів або іншого майна, необхідного для забезпечення та ефективного користування надрами згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами, та якщо частка надрокористувача в статутному (складеному) капіталі новоутвореної юридичної особи на час прийняття рішення про внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами становить не менш як 50 відсотків					ПКМУ № 615
3.1.6	виявлення надрокористувачем після отримання спеціального дозволу на користування надрами опісок, очевидних помилок					ПКМУ № 615
3.2	Зміни до угоди про умови користування надрами без					ПКМУ № 615

	внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами внесено					
4	Дотримання вимог проектних та дозвільних документів					
4.1	Геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробка, здійснюється в межах ділянки надр відповідно до координат, визначених спеціальним дозволом на користування надрами					Статті 11, 16, 19 КУ № 132/94, статті 11, 19, 22 ЗУ № 2665
4.2	Геологічне вивчення, у тому числі з дослідно-промисловою розробкою, здійснюється в межах земельної ділянки, визначеної в документах, що посвідчують право на неї					Статті 16, 18 КУ № 132/94, стаття 18 ЗУ № 2665, статті 125, 126 КУ № 2768
4.3	Вимоги проекту геологічного вивчення ділянки надр дотримуються					Статті 37, 38 КУ № 132/94, наказ № 244, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3.1	Обсяги пошуково-розвідувального буріння на ділянці надр (площі) відповідають проектним обсягам					Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3.2	Обсяги пошуково-розвідувального буріння відповідають вимогам проекту					Статті 20, 28, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000,

					НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 3	Фактичні параметри буріння свердловин відповідають вимогам проекту				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-007-97, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 3.1	Глибини свердловин відповідають вимогам проекту				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-007-97, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 3.2	Свердловини досягли проектних горизонтів				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-007-97, ГСТУ

					41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 3.3	Технологічні показники буріння свердловин відповідають проекту				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-007-97, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 4	Кількість пошукових свердловин відповідає вимогам геологічного проекту (проекту пошуково-розвідувального буріння)				Статті 37, 38КУ № 132/94, наказ № 244, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 5	Кількість розвідувальних свердловин відповідає вимогам геологічного проекту (проекту пошуково-розвідувального буріння)				Статті 37, 38КУ № 132/94, наказ № 244, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84

4.3. 6	Фактичні інтервали та обсяги відбору керна відповідають проектному завданню				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, стаття 35 ЗУ № 2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-007-97, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 7	Зміни проектного завдання з відбору керна, узгоджені з проектною організацією, наявні				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-007-97, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 8	Фактичні види і об'єми геолого-геофізичних досліджень, виконаних у свердловинах, відповідають вимогам проекту пошуково-розвідувального буріння				Стаття 37 КУ № 132/94, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 9	Фактичні обсяги випробування у відкритому стовбурі відповідають проектним вимогам				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016-



					2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 10	Узгоджене з проектною організацією змінене проектне завдання з випробування у процесі буріння наявне				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ №2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016- 2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 11	Фактичні обсяги випробування в експлуатаційній колоні відповідають вимогам геологічного проекту (проекту пошуково-розвідувального буріння)				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ №2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016- 2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.3. 12	Узгоджене з проектною організацією та геофізичною організацією змінене проектне завдання з випробування в експлуатаційній колоні наявне				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ №2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016- 2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84

4.4	Звіти про стан виконання окремих етапів і стадій геологорозвідувальних робіт оформляються і надаються в установленому порядку				Стаття 32 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-011-99
4.5	Показники проекту дослідно-промислової розробки родовища (площі) дотримуються				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 34/м, наказ № 316, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5.1	Авторський нагляд за проектними рішеннями (проекту дослідно-промислової розробки) з боку проектної організації здійснюється				Наказ № 316, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, СОУ 11.2-00013741-003:2009
4.5.2	Річні обсяги видобутку природного газу за минулий рік відповідають проектним показникам				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5.3	Річні обсяги видобутку нафти за минулий рік відповідають проектним показникам				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ

					№2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016- 2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 4	Річні обсяги видобутку конденсату за минулий рік відповідають проектним показникам				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016- 2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 5	Кількість об'єктів і горизонтів досліджень відповідає вимогам проекту дослідно-промислової розробки				Стаття 20 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 76, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016- 2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84, НПАОН 11.2-4.03-86
4.5. 6	Порядок переведення нафтових і газових свердловин на інші				Стаття 20 КУ № 132/94,

	горизонти відповідає вимогам проекту дослідно-промислової розробки та установленим вимогам				статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 76, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84, НПАОН 11.2-4.03-86
4.5.7	Здійснювані заходи з оптимізації параметрів розробки відповідають проекту				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5.8	Фактичні дослідження свердловин (комплекс дослідницьких робіт з контролю за розробкою родовища в розвідувальних, експлуатаційних, спостережних та інших свердловинах), передбачені проектом та щорічними планами, відповідають проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84

4.5. 9	Періодичність відбору проб нафти, конденсату, пластової води, природного та супутнього газу дотримується				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 10	Вимірювання тисків: статичного, пластового, динамічного на гирлі та на вибої, розподілу в стовбурі свердловини; температури на вибої; статичного та динамічного рівнів рідини у свердловині здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37, 38КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 11	Дослідження свердловин методом усталених відборів пластового газу на конденсатність, методом відновлення тиску після зупинки здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000,

					НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 12	Відбір глибинних проб нафти, рідини, поверхневих проб флюїдів здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 13	Визначення дебіту флюїдів; газового фактора, конденсатного фактора, обводненості продукції здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 14	Заміри параметрів за фазовим станом вуглеводнів відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99,

					ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 15	Заміри складу пластового газу, ізотерми конденсації відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 16	Заміри обсягів і фазового складу газоконденсатної системи відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 17	Заміри положення водо-нафтової, водо-газової межі відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються				Статті 20, 37КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ №2665, наказ № 46,

					ГСТУ 41-00032626-00-011-99, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 18	Фактичні обсяги випробування у відкритому стовбурі відповідають вимогам проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 19	Фактичні обсяги випробування в експлуатаційній колоні відповідають вимогам проекту дослідно-промислової розробки				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.2-5.01-52, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 20	Фактичні обсяги проведення гідрогазодинамічних				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94,



	досліджень за видами та їх періодичність відповідають установленим вимогам				стаття 20 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.5. 21	Фактичні види і об'єми геолого-геофізичних досліджень, виконаних у свердловинах, відповідають установленим вимогам				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, наказ № 46, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.6	Затверджені технологічні режими роботи свердловин наявні				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.6. 1	Затверджені технологічні режими роботи свердловин відповідають проектним показникам				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000,

						НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.7	Надра, надані у користування, використовуються за призначенням					Статті 24, 26 КУ № 132/94, статті 20, 27 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
4.8	На ділянці надр, наданій у користування, проводяться роботи, передбачені спеціальним дозволом на користування надрами, а також пошук і розвідка нових покладів нафти і газу в межах ділянки					Статті 24, 26 КУ № 132/94, статті 20, 27 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
4.9	Терміни проведення дослідно-промислової розробки відповідають вимогам проекту дослідно-промислової розробки					Стаття 20 КУ № 132/94, статті 20, 35 ЗУ № 2665, наказ № 76, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
4.10	Мета спеціального дозволу на користування надрами за переліком виконується <i>(зазначається мета, визначена спеціальним дозволом на користування надрами)</i>					Статті 24, 26 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
5	Виконання особливих умов, встановлених спеціальним дозволом на користування надрами					
5.1	Особлива умова спеціального дозволу на користування					Стаття 24 КУ № 132/94,

	надрами за переліком виконується <i>(зазначається умова спеціального дозволу на користування надрами)</i>					статті 20, 28 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
6	Виконання угоди про умови користування надрами					
6.1	Угода про умови користування надрами за переліком виконується <i>(зазначаються стаття угоди про умови користування надрами та її зміст)</i>					Стаття 24КУ № 132/94, статті 20, 28 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
7	Виконання програми робіт					
7.1	Пункт програми робіт за переліком виконується <i>(зазначаються пункт програми робіт та його зміст)</i>					Стаття 24КУ № 132/94, статті 20, 28 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
8	Дотримання вимог законодавства у сфері надрокористування та охорони навколишнього природного середовища					
8.1	Державну реєстрацію та облік робіт з геологічного вивчення надр за формою 3-гр в установлені строки здійснено					Стаття 39 КУ № 132/94, стаття 31 ЗУ № 2665, ПКМУ № 83, наказ № 17
8.2	У надрокористувача наявні технічні можливості для виконання мети робіт, яка передбачена спеціальним дозволом на користування надрами, або роботи					Статті 12, 20 ЗУ № 2665

	виконуються за договорами спеціалізованими організаціями				
8.3	Геологічне обслуговування проводиться				Стаття 38КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
8.4	Геологічна документація, у тому числі первинна, у повному обсязі наявна				Стаття 38КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
8.5	Роботи відповідають державним програмам геолого-розвідувальних робіт, геологічним завданням і замовленням				Стаття 37КУ № 132/94, статті 12, 20 ЗУ № 2665, ПКМУ № 83, ПКМУ № 301, наказ № 316
8.6	Рішення з питань методичного забезпечення робіт з геологічного вивчення ділянки надр виконуються				Стаття 37КУ № 132/94, статті 12, 20 ЗУ № 2665, ПКМУ № 83, ПКМУ № 301, наказ № 316
8.7	Застосування методик і відповідних технологій обґрунтовано				Стаття 37 КУ № 132/94, статті 12, 20 ЗУ № 2665, ПКМУ № 83, ПКМУ № 301,

					наказ № 316
8.8	Державні кошти, що спрямовуються на геологічне вивчення ділянки надр, використовуються за цільовим призначенням				Стаття 37КУ № 132/94, статті 12, 20 ЗУ № 2665, ПКМУ № 83, ПКМУ № 301, наказ № 316
8.9	Наявна геологічна документація – якісна та достовірна				Стаття 37КУ № 132/94, статті 12, 20 ЗУ № 2665, ПКМУ № 83, ПКМУ № 301
8.10	Маркшейдерське обслуговування проводиться				Стаття 20 ЗУ № 2665, НПАОН 74.22-5.01-85
8.11	Плани пробної експлуатації свердловин, погоджені в установленому порядку, наявні				Наказ № 34/м
8.12	Терміни проведення пробної експлуатації свердловин відповідають установленим вимогам				Наказ № 34/м
8.13	Затвердження запасів родовищ вуглеводнів у ДКЗ України здійснюється відповідно до встановлених строків				Стаття 24КУ № 132/94, статті 20, 28 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615, наказ № 316, наказ № 523
8.14	Звітність за формою б-гр (горючі газоподібні та рідкі корисні копалини) за попередній рік у встановлені строки надіслано				Стаття 20 ЗУ № 2665, наказ № 4
8.15	Заборгованість з плати за користування надрами відсутня				Стаття 28КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, стаття 263 КУ № 2755

8.16	Роздільне випробування перспективних горизонтів забезпечується				Статті 12, 20, 35 ЗУ № 2665, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
8.17	Збереження первинної геологічної інформації (керна свердловин, проби нафти, газу, дублікати проб, журнали польової документації та випробування, записи геофізичних спостережень тощо), яка може використовуватися для подальшого вивчення надр, розвідки та експлуатації родовищ корисних копалин, забезпечується				Статті 37, 38 КУ № 132/94, ПКМУ № 423
8.18	Порядок передачі родовища для промислового освоєння та введення родовища або окремого покладу нафти і газу у промислову розробку дотримується				Стаття 40 КУ № 132/94, стаття 36 ЗУ № 2665, ПКМУ № 114
8.19	Терміни проведення дослідно-промислових робіт відповідають установленим вимогам				Статті 20, 37, 38 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665, наказ № 34/м, ГСТУ 41-00032626-00-016-2000, НПАОН 11.10-1.01-70, НПАОН 11.10-1.02-84
8.20	Обсяги вилучення природного газу від попередньо оцінених запасів, що обліковуються Державним балансом запасів				Наказ № 34/м

	корисних копалин на дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу, не перевищують встановлених обсягів				
8.21	Обсяги вилучення нафти від попередньо оцінених запасів, що обліковуються Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу, не перевищують встановлених обсягів				Наказ № 34/м
8.22	Обсяги вилучення конденсату від попередньо оцінених запасів, що обліковуються Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу, не перевищують встановлених обсягів				Наказ № 34/м
8.23	Консервація свердловин здійснена в установленому порядку				Статті 24, 54 КУ № 132/94, статті 20, 38 ЗУ № 2665, НПАОН 11.2-4.02-89
8.24	Ліквідація свердловин здійснена в установленому порядку				Статті 24, 54 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665
8.25	Акти на консервацію свердловин, що перебувають у консервації, погоджені у встановленому порядку, наявні				Статті 24, 54 КУ № 132/94, статті 20, 38 ЗУ № 2665, НПАОН 11.2-4.02-89

8.26	Акти на ліквідацію свердловин, що ліквідовані, погоджені у встановленому порядку, наявні					Статті 24, 54 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665
8.27	Акти на розконсервацію свердловин, що перебувають у консервації, погоджені у встановленому порядку, наявні					Статті 24, 54 КУ № 132/94, статті 20, 38 ЗУ № 2665, НПАОН 11.2-4.02-89
8.28	Акти на реліквідацію свердловин, що ліквідовані, погоджені у встановленому порядку, наявні					Статті 24, 54 КУ № 132/94, стаття 20 ЗУ № 2665
8.29	Земельні ділянки, які порушені під час геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки, приведені в стан, придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві					Стаття 24 КУ № 132/94
9	Підстави для припинення права користування надрами					
9.1	Відсутня потреба у подальшому користуванні надрами					Стаття 26 КУ № 132/94, ПКМУ № 615
9.2	Надрокористувач відмовляється від користування нафтогазоносними надрами					Стаття 27 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
9.3	Відбулася ліквідація суб'єкта господарської діяльності, якому надано спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами					Стаття 26 КУ № 132/94, стаття 27 ЗУ № 2665
9.4	В установленому законодавством порядку вилучено надану у користування ділянку нафтогазоносних надр					Стаття 26 КУ № 132/94, стаття 27 ЗУ № 2665
9.5	Надрокористувач припинив без поважних причин роботи,					ПКМУ № 615



	передбачені спеціальним дозволом на користування надрами, більш як на 180 днів					
9.6	Суб'єкт господарської діяльності протягом 180 календарних днів з початку дії спеціального дозволу на користування надрами без поважної причини не розпочав користування надрами					Стаття 27 ЗУ № 2665, ПКМУ № 615
9.7	Дія договору оренди (концесії) цілісного майнового комплексу, укладеного надрокористувачем, припинилася, крім випадку набуття у власність об'єкта оренди (концесії)					Стаття 16 КУ № 132/94, ПКМУ № 615
9.8	Суб'єкт господарювання протягом одного року з дня отримання спеціального дозволу на геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислому розробку, та видобування газу (метану) вугільних родовищ не розпочав діяльність, передбачену ним					Стаття 13 ЗУ № 1392
9.9	Суб'єкт господарювання протягом двох років з дня отримання спеціального дозволу на геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислому розробку, та видобування газу (метану) вугільних родовищ не розпочав промислове видобування газу (метану) вугільних родовищ					Стаття 13 ЗУ № 1392
10	Виконання приписів, розпоряджень або інших розпорядчих документів щодо усунення порушень вимог законодавства, виданих за результатами проведення планових заходів органом державного нагляду (контролю)					
10.1	Приписи органів державного геологічного контролю щодо усунення порушень законодавства у сфері надрокористування виконуються в установленій строк					Стаття 7 ЗУ № 877

10.2	Надрокористувач після зупинення дії чи анулювання спеціального дозволу на користування надрами зупинив (припинив) проведення на наданій йому в користування ділянці надр роботи, передбачені спеціальним дозволом на користування надрами					ПКМУ № 615
------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	------------

Пояснення до позначень, використаних у переліку питань для перевірки:

«Так» – так, виконано, дотримано, відповідає, присутнє.

«Ні» – ні, не виконано, не дотримано, не відповідає, відсутнє.

«НВ» – не вимагається від підприємства/об'єкта, що перевіряється.

«НП» – не перевірялося на цьому підприємстві/об'єкті.

«ДКЗ України» – Державна комісія України по запасах корисних копалин.

«ДКЗ СРСР» – Державна комісія СРСР по запасах корисних копалин.

«УТКЗ» – Українська територіальна комісія по запасах корисних копалин.

«ЦКР Міненерговугілля» – Центральна комісія Міністерства енергетики та вугільної промисловості України з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу.

**Порушення вимог законодавства, виявлені під час державного геологічного контролю**

№ з/п	Нормативно-правовий акт, нормативний документ, вимоги якого порушено		Детальний опис виявленого порушення
	реквізити норми	позначення нормативно-правового акта, нормативного документа*	

\*Позначення нормативно-правового акта та нормативного документа мають відповідати позначенням Переліку нормативно-правових актів та нормативних документів, на підставі яких складено та яким відповідають питання, передбачені цим актом перевірки.

**Ця частина акта перевірки (обведена чорною товстою лінією)  
заповнюється виключно посадовими та/або уповноваженими особами  
надрокористувача**

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ ДЛЯ КОНТРОЛЮ ДІЙ ПОСАДОВИХ ОСІБ ОРГАНУ  
ДЕРЖАВНОГО ГЕОЛОГІЧНОГО КОНТРОЛЮ**

<b>№ з/п</b>	<b>Питання, що підлягають контролю з боку надрокористувача</b>	<b>Так</b>	<b>Ні</b>	<b>Нормативне обґрунтування</b>
1	Про проведення планової перевірки надрокористувача письмово попереджено не менше ніж за 10 календарних днів до її початку			Частина четверта статті 5 ЗУ № 877
2	Направлення на перевірку та службові посвідчення, що засвідчують перевіряючих, пред'явлено			Частина п'ята статті 7 та абзац третій статті 10 ЗУ № 877
3	Копію направлення на перевірку надано			Частина п'ята статті 7, абзаци третій та шостий статті 10 ЗУ № 877
4	Перед початком здійснення перевірки перевіряючими внесено запис про перевірку до відповідного журналу суб'єкта господарювання (за його наявності)			Частина дванадцята статті 4 ЗУ № 877
5	Під час позапланової перевірки з'ясувалися лише ті питання, необхідність перевірки яких стала підставою для її здійснення. У направленні на здійснення позапланової перевірки зазначено питання, що є підставою для здійснення такої перевірки			Частина перша статті 6 ЗУ № 877

**Пояснення, зауваження або заперечення щодо проведеного заходу та складеного акта перевірки, що мають місце з боку надрокористувача**

<b>№ з/п</b>	<b>Опис пояснень, зауважень або заперечень</b>

Підписи осіб, що брали участь у перевірці

Посадові особи органу державного геологічного контролю:

_____	_____	_____
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)
_____	_____	_____
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)

Залучені спеціалісти:

_____	_____	_____
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)
_____	_____	_____
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)

Посадові та/або уповноважені особи надрокористувача, треті особи:

_____	_____	_____
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)
_____	_____	_____
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)

Примірник цього акта перевірки отримано:

_____	_____	_____	_____
(дата)	(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я та по батькові)

Відмітка про відмову підписання посадовими та/або уповноваженими особами надрокористувача, третіми особами цього акта перевірки.

---

**Перелік нормативно-правових актів та нормативних документів, на підставі яких складено та яким відповідають питання, передбачені цим актом перевірки**

<b>№ з/п</b>	<b>Позначення нормативно-правового акта, нормативного документа</b>	<b>Назва нормативно-правового акта, нормативного документа</b>	<b>Вид нормативно-правового акта, нормативного документа та найменування органу, яким він затверджений</b>	<b>Дата та номер нормативно-правового акта, нормативного документа</b>
А	1	2	3	4
1	<b>Кодекси України</b>			
1.1	КУ № 132/94	Кодекс України про надра	Кодекс України	27 липня 1994 року № 132/94-ВР
1.2	КУ № 2768	Земельний кодекс України	Кодекс України	25 жовтня 2001 року № 2768-III
1.3	КУ № 2755	Податковий кодекс України	Кодекс України	02 грудня 2010 року № 2755-VI
2	<b>Закони України</b>			
2.1	ЗУ № 1039	Про угоди про розподіл продукції	Закон України	14 вересня 1999 року № 1039-XIV
2.2	ЗУ № 2665	Про нафту і газ	Закон України	12 липня 2001 року № 2665-III
2.3	ЗУ № 2806	Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності	Закон України	06 вересня 2005 року № 2806-IV
2.4	ЗУ № 877	Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності	Закон України	05 квітня 2007 року № 877-V
2.5	ЗУ № 1392	Про газ (метан) вугільних родовищ	Закон України	21 травня 2009 року № 1392-VI
3	<b>Постанови Кабінету Міністрів України</b>			
3.1	ПКМУ № 827	Про затвердження переліків корисних копалин	Постанова Кабінету Міністрів	12 грудня 1994 року № 827

		загальнодержавного та місцевого значення	України	
3.2	ПКМУ № 83	Про затвердження Порядку проведення геологорозвідувальних робіт за рахунок коштів державного бюджету	Постанова Кабінету Міністрів України	25 січня 1999 року № 83
3.3	ПКМУ № 59	Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів	Постанова Кабінету Міністрів України	27 січня 1995 року № 59
3.4	ПКМУ № 114	Про Порядок передачі розвіданих родовищ корисних копалин для промислового освоєння	Постанова Кабінету Міністрів України	14 лютого 1995 року № 114
3.5	ПКМУ № 301	Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для розвитку мінерально-сировинної бази та внесення змін до Порядку проведення геологорозвідувальних робіт за рахунок коштів державного бюджету	Постанова Кабінету Міністрів України	28 лютого 2011 року № 301
3.6	ПКМУ № 615	Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами	Постанова Кабінету Міністрів України	30 травня 2011 року № 615
3.7	ПКМУ № 423	Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією	Постанова Кабінету Міністрів України	13 червня 1995 року № 423
4	Накази міністерств та інших органів виконавчої влади			
4.1	НПАОН 11.2-5.01-52	Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів в одній свердловині	Держгіртехнагляд СРСР	06 вересня 1952 року

4.2	НПАОН 11.10-1.01-70	Правила розробки газових і газоконденсатних родовищ	Держгіртехнагляд СРСР	06 квітня 1970 року
4.3	НПАОН 11.10-1.02-84	Правила розробки нафтових та газонафтових родовищ	Міністерство нафтової промисловості СРСР	15 жовтня 1984 року
4.4	НПАОН 74.22-5.01-85	«Інструкція по производству маркшейдерських работ»	Держгіртехнагляд СРСР	20 лютого 1985 року
4.5	НПАОН 11.2-4.03-86	Положення про переведення нафтових і газових нагнітальних і контрольних свердловин на інші горизонти	Держгіртехнагляд СРСР	17 жовтня 1986 року
4.6	НПАОН 11.2-4.02-89	Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод	Держгіртехнагляд СРСР	27 грудня 1989 року
4.7	ГСТУ 41-00032626- 00-007-97	Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення	Галузевий стандарт України	01 березня 1998 року
4.8	Наказ № 46	Про затвердження Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу	Наказ Державної комісії України по запасах корисних копалин, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 24.07.1998 за № 475/2915	10 липня 1998 року № 46
4.9	ГСТУ 41-00032626- 00-011-99	Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ	Наказ Комітету України з питань геології та використання надр	31 грудня 1999 року № 328
4.10	Наказ № 17	Про затвердження Інструкції про порядок державної реєстрації та	Наказ Комітету України з питань геології і	15 лютого 2000 року № 17

		обліку робіт з геологічного вивчення надр	використання надр, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 17.04.2000 за № 229/4450	
4.11	ГСТУ 41-00032626-00-016-2000	Дослідно-промислова розробка нафтових, газових і газоконденсатних родовищ. Порядок проведення	Галузевий стандарт України	01 липня 2000 року
4.12	Наказ № 34/м	Про затвердження Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення	Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України, зареєстрований у Міністерстві юстиції України 20.05.2003 за № 377/7698	03 березня 2003 року № 34/м
4.13	Наказ № 244	Про затвердження Правил нормативного забезпечення геологічного вивчення надр	Наказ Державного комітету природних ресурсів України, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 14.02.2005 за № 223/10503	13 грудня 2004 року № 244
4.14	Наказ № 76	Про затвердження Порядку ведення обліку нафтових і газових свердловин	Наказ Державного комітету природних ресурсів України, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 06.09.2005 за № 995/11275	20 квітня 2005 року № 76
4.15	Наказ № 316	Про затвердження Положення про порядок техніко-економічного обґрунтування кондицій для підрахунку запасів родовищ нафти і газу	Наказ Державної комісії України по запасах корисних копалин, зареєстрований в Міністерстві	27 листопада 2006 року № 316



			юстиції України 28.12.2006 за № 1383/13257	
4.16	Наказ № 523	Про затвердження Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічної оцінки загальних (емісійних) та видобувних запасів шахтного метану вуглегазових родовищ у зонах супутньої технологічно необхідної дегазації під час розробки вугільних пластів	Наказ Державної комісії України по запасах корисних копалин, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 12.01.2009 за № 7/16023	07 листопада 2008 року № 523
4.17	Наказ № 4	Про затвердження звітної документації щодо запасів та використання корисних копалин (нафта, газ, конденсат, етан, пропан, бутан, гелій)	Наказ Державної геологічної служби України	22 січня 2009 року № 4
4.18	СОУ 11.2- 00013741- 003:2009	Розробка родовищ газу та нафти. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів	Наказ Мінпаливенерго України	17 грудня 2009 року № 745

**Директор Юридичного департаменту  
Міністерства екології та  
Природних ресурсів України**

**О.А. Мурзановська**