



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

4946

Дата видачі

від 14 грудня 2018 року

Підстава надання

наказ від 22.07.2019 № 235 (внесено зміни)

Використання надр здійснюється за статтю 14 Кодексу України про надра, статтю 15 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами.

Цей спеціальний дозвіл на користування надрами видається згідно з рішенням комісії з питань надання спеціальних дозволів на користування надрами, утвореної наказом Держгеонадра від 22.07.2019 № 235.

Мета користування надрами

геологічне вивчення нафтогазових надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування

назва родовища

Гашинівська ділянка
Коробочкинсько-Максальської зони

географічні
координати
ПНШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
49°48'20"	49°47'17"	49°46'26"	49°46'52"	49°44'10"	49°27'49"	49°29'38"	49°38'10"
36°46'00"	36°50'24"	36°51'23"	36°52'11"	37°03'30"	37°14'05"	37°04'10"	36°46'23"

За виключенням Коробочкинського, Борисівського, Волохівського та Вишневецького родовищ, географічні координати яких зазначені у спеціальних дозволах за №№ 2492, 2456, 2368, 2391 відповідно.

Спеціальний дозвіл на користування надрами Коробочкинського родовища № 2492

географічні
координати
ПНШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5
49°44'41"	49°40'00"	49°45'27"	49°45'52"	49°45'32"
36°40'38"	36°40'55"	36°45'52"	36°40'59"	36°53'22"
T.6	T.7	T.8	T.9	T.10
49°45'44"	49°45'02"	49°43'50"	49°43'43"	49°43'57"
36°54'55"	36°56'43"	36°57'05"	36°54'12"	36°43'43"

Спеціальний дозвіл на користування надрами Борисівського родовища № 2456

географічні
координати
ПНШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
49°29'33"	49°41'37"	49°41'30"	49°39'50"	49°39'05"	49°38'59"
36°50'10"	36°51'40"	37°00'36"	37°03'18"	37°02'10"	36°53'51"

Спеціальний дозвіл на користування надрами Волохівського родовища № 2368

географічні
координати
ПНШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
49°37'19"	49°37'24"	49°38'05"	49°37'50"	49°36'35"	49°35'51"	49°35'38"	49°36'24"
36°50'52"	36°51'26"	36°52'47"	36°53'51"	36°55'35"	36°55'08"	36°53'42"	36°51'40"

Спеціальний дозвіл на користування надрами Вишневецького родовища № 2391

географічні
координати
ПНШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4
49°32'57"	49°33'06"	49°30'46"	49°31'48"
37°03'19"	37°09'53"	37°08'18"	37°03'48"

місцеве розташування

Харківська область, Чугуївський, Балаклійський, Шевченківський та Ізюмський райони

(область, район, населений пункт)

відстань від найближчого населеного пункту до меж розробки

65 км на південний схід від м. Харків

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, населений пункт, природоохоронна об'єкт)

площа

493 км²

(зазначитись в об'єктах вартості)

Об'єкт вартості в об'єктах вартості

Цей документ є інформаційним та не має юридичної сили. Він не є частиною офіційного документу. Будь-які зміни до цього документу вносяться шляхом внесення змін до його тексту. Будь-які зміни до цього документу вносяться шляхом внесення змін до його тексту.

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани

станом на 01.01.2018:

газ природний (млн м³): кат. С₁ – 115 (загальн.), 107 (класу 111), 8 (класу 221), кат. С₂ – 887 (загальн.), 360 (класу 122), 19 (класу 222), 508 (класу 332); у т. ч. в межах спеціального: кат. С₁ – 108 (загальн.), 101 (класу 111), 7 (класу 221), кат. С₂ – 887 (загальн.), 360 (класу 122), 19 (класу 222), 508 (класу 332); газ, розчинений у нафті (млн м³): кат. С₁ – 23 (класу 221), кат. С₂ – 17 (загальн.), 1 (класу 122), 8 (класу 222), 5 (класу 332); конденсат (тис. т): кат. С₁ – 11 (загальн.), 7 (класу 111), 6 (класу 221), кат. С₂ – 49 (загальн.), 10 (класу 122), 6 (класу 222), 33 (класу 332); у т. ч. в межах спеціального: кат. С₁ – 12 (загальн.), 6 (класу 111), 6 (класу 221), кат. С₂ – 49 (загальн.), 10 (класу 122), 6 (класу 222), 33 (класу 332); нафта (тис. т): кат. С₁ – 85 (загальн.), 1 (класу 111), 88 (класу 221), кат. С₂ – 101 (загальн.), 4 (класу 122), 49 (класу 222), 48 (класу 332); гелій у природному газі (тис. м³): кат. С₁ – 33 (загальн.), 32 (класу 111), 1 (класу 221), кат. С₂ – 1070 (загальн.), 587 (класу 122), 43 (класу 222), 440 (класу 332); гелій у газі, розчиненому у нафті (тис. м³): кат. С₁ – 232 (класу 221); етан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 4 (класу 111), кат. С₂ – 35 (загальн.), 14 (класу 122), 21 (класу 332); етан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 2 (класу 221), кат. С₂ – 2 (загальн.), 1 (класу 222), 1 (класу 332); пропан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 3 (класу 111), кат. С₂ – 14 (загальн.), 4 (класу 122), 10 (класу 332); пропан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 1 (класу 221), кат. С₂ – 2 (загальн.), 1 (класу 222), 1 (класу 332); бутани у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 5 (загальн.), 2 (класу 221), 3 (класу 332); бутани у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 1 (класу 221); перспективні ресурси газу природного (млн м³): кат. С₁ – 1050 (класу 333), у т. ч. в межах спеціального: кат. С₁ – 1046 (класу 333)

Ступінь освоєння:

Відомості про: затвердження (змінення), відкликання копії акта (затвердження у разі відкликання):

Джерело фінансування робіт, які мають виконуватися відразу після надання дозволу:

Особливі умови:

ДКЗ України, протокол від 22.08.2018 № 4484
ДКЗ України, протокол від 22.02.2019 № 4696

Власні кошти

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 22.08.2018 № 4484 та від 22.02.2019 № 4696.
2. За результатами геологічного вивчення та дослідно-промислової розробки інформація та подати до ДКЗ на державно експертну матеріал геолого-економічної звітності запасів розвіданих запасів нафти та газу на території України.
3. Виконання умов Мішпрари – лист від 17.10.2018 № 5/4-11/1173-18.
4. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму 3-ср у Держгеонадр.
5. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та моніторинг з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
7. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом 3-х місяців після завершення звіту.
8. Обов'язкове виконання обсягів і термінів, встановлених у Програмі робіт.
9. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан записів вуглеводнів за формою 6-ср.
10. Обов'язкове провадження процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» згідно з умов, що не порушують шесті місяців з дня внесення повідомлення про плани діяльності до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»
КОД 30019775
04053, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ КУДРІВСЬКА, БУДИНОК 26/28

(найменування юридичної особи, код запису в ЄДРПОУ або провайдера, та, в разі наявності фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер місця проживання)

Відомості про погодження рішення спеціального дозволу на користування надрами:

Мішпрари України – лист від 17.10.2018 № 5/4-11/1173-18
Харківська обласна рада – вважається погодженим згідно з абзацом десятим пункту 9 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615

(найменування органу, який надає спеціальний дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років):

20 (двадцять) років

(цифра та слово)

Уточнює про умови користування надрами: кат. С₁ – 115 (загальн.), 107 (класу 111), 8 (класу 221), кат. С₂ – 887 (загальн.), 360 (класу 122), 19 (класу 222), 508 (класу 332); у т. ч. в межах спеціального: кат. С₁ – 108 (загальн.), 101 (класу 111), 7 (класу 221), кат. С₂ – 887 (загальн.), 360 (класу 122), 19 (класу 222), 508 (класу 332); газ, розчинений у нафті (млн м³): кат. С₁ – 23 (класу 221), кат. С₂ – 17 (загальн.), 1 (класу 122), 8 (класу 222), 5 (класу 332); конденсат (тис. т): кат. С₁ – 11 (загальн.), 7 (класу 111), 6 (класу 221), кат. С₂ – 49 (загальн.), 10 (класу 122), 6 (класу 222), 33 (класу 332); у т. ч. в межах спеціального: кат. С₁ – 12 (загальн.), 6 (класу 111), 6 (класу 221), кат. С₂ – 49 (загальн.), 10 (класу 122), 6 (класу 222), 33 (класу 332); нафта (тис. т): кат. С₁ – 85 (загальн.), 1 (класу 111), 88 (класу 221), кат. С₂ – 101 (загальн.), 4 (класу 122), 49 (класу 222), 48 (класу 332); гелій у природному газі (тис. м³): кат. С₁ – 33 (загальн.), 32 (класу 111), 1 (класу 221), кат. С₂ – 1070 (загальн.), 587 (класу 122), 43 (класу 222), 440 (класу 332); гелій у газі, розчиненому у нафті (тис. м³): кат. С₁ – 232 (класу 221); етан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 4 (класу 111), кат. С₂ – 35 (загальн.), 14 (класу 122), 21 (класу 332); етан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 2 (класу 221), кат. С₂ – 2 (загальн.), 1 (класу 222), 1 (класу 332); пропан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 3 (класу 111), кат. С₂ – 14 (загальн.), 4 (класу 122), 10 (класу 332); пропан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 1 (класу 221), кат. С₂ – 2 (загальн.), 1 (класу 222), 1 (класу 332); бутани у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 5 (загальн.), 2 (класу 221), 3 (класу 332); бутани у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₁ – 1 (класу 221); перспективні ресурси газу природного (млн м³): кат. С₁ – 1050 (класу 333), у т. ч. в межах спеціального: кат. С₁ – 1046 (класу 333)

(дата складення та номер запису про умови користування надрами)

Угода від 12.08.2019 № 494/6

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Гашинівської ділянки

Коробочкинсько-Максальської зони

№4946 від "14" грудня 2018 року

Угода № 4946

**про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
(нова редакція)**

м. Київ

12. 09. 2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу з надання надр у користування Управління дозвільної та аукціонної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр України від 24.07.2019 № 243 та довіреності від 02.01.2019 №7 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Акціонерне товариство "Укргазвидобування", яке зареєстроване Шевченківською районною в місті Києві державною адміністрацією 27.12.2012 року, номер запису 10741450000044263, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі головного геолога Мачужака Михайла Івановича, який діє на підставі довіреності від 04.12.2018 № 2-22д (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від №4946 від "14" грудня 2018 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1.Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (далі - вуглезодні) (промислова розробка родовищ), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр **Чугуївський, Балаклійський, Шевченківський та Ізюмський райони Харківської області.**

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів вуглеводнів та загальна кількість їх запасів на час надання Дозволу вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр, яка є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у

тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (**газ природний, нафта, конденсат**) протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. Надрокористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, тимчасово зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з геологічного вивчення та використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому

числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.3.1 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

5.3.3 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.4 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.5 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

5.3.8 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.9 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, форм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.10 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.11 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіл्लю;

5.3.12 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.13 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.15 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.17 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.18 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідовувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.19 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;

5.3.20 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.21 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

5.3.22 у 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;

5.3.23 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.24 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

5.3.25 забезпечити раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.26 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування вуглеводнів;

5.3.27 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 постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.28 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

6.4.1 зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил: можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкцій, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, установлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвратної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі 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.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилається у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.8. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу №4946 від "14" грудня 2018 року вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 - Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03057, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Акціонерне товариство
«Укргазвидобування»**

04053, м. Київ,
вул. Кудрявська, 26/28
Ідентифікацій номер 30019775
тел. (044) 461-29-78

Додаток 1

до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного вивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)

від «12» 09 2019 №4946

ХАРАКТЕРИСТИКА
Гашинівської ділянки
Коробочкинсько-Максальської зони

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, адміністративна прив'язка;

В адміністративному відношенні Гашинівська ділянка Коробочкинсько-Максальської зони знаходиться на території Чутуївського, Балаклійського, Шевченківського та Ізюмського районів Харківської області.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№ точки	Пн.ш	Сх.д.
1	49°48'20''	36°46'00''
2	49°47'17''	36°50'24''
3	49°46'26''	36°51'23''
4	49°46'52''	36°52'11''
5	49°44'10''	37°03'30''
6	49°27'49''	37°14'05''
7	49°29'38''	37°04'10''
8	49°38'20''	36°46'23''

Площа ділянки надр 493,0 км²

За виключенням: Волохівського родовища (№2368), Вишневецького родовища (№2351),
Борисівського родовища (№2456), Коробочкинського родовища (№2492).

3. Геологічна характеристика (відомості про кількість прогнозованих ресурсів
вуглеводнів).

В геотектонічному відношенні Гашинівська ділянка Коробочкинсько-Максальської зони складається з двох основних структурно-тектонічних елементів: Північного борту та Північної прибортової зони. У загальному структурно-тектонічному плані характеризується, переважно, моноклінальним заляганням і блоково-ступінчатою будовою кристалічного фундаменту та перекриваючого його осадового чохла, газоносність родовища пов'язана з горизонтами С-3, С-4, С-5, С-7, С-8, С-9, В-18, В-20, В-22, В-25.

В 2018 році АТ «Укргазвидобування» виконало «Попередню геолого-економічну оцінку запасів газу (ГЕО-2) Гашинівська ділянка Коробочкинсько-Максальської зони» отримано протокол ДКЗ України від 22.08.2018 № 4484.

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою геологічного зивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
від «12» 09 2019 №4946

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр,
у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
Гашинівської ділянки Коробочкинсько-Максальської зони
(газ природний, нафта, конденсат)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведе- ння робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами		Власні кошти АТ «Укргазвидобування»	III кв.2019
2	Переоформлення та переінтерпретація виконаних сейсморозвідувальних робіт за методикою 3D	згідно проектної документації		III кв.2019- I кв.2020
3	Буріння пошукових свердловин: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин; буріння залежних розвідувальних свердловин: оконтурення ділянки/площі, деталізація особливостей геологічної будови, вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини, обґрунтування підрахунку запасів	згідно проектної документації		III кв.2019- 2025
4	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	згідно проектної документації		III кв.2019- 2025
5	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	згідно проектної документації		III кв.2019- 2025
6	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки			2020
7	Дослідно-промислова розробка			III кв.2019- 2026
8	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій			III кв. 2025- II кв.2026
9	Затвердження запасів корисної копалини			IV кв. 2026
10	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»			IV кв. 2018
11	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством			I-II кв. 2027
12	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку			III кв.2027- II кв. 2028

	для потреб пов'язаних з користування надрами			
13	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	згідно проекту розробки родовища		III кв. 2028 -2038