



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Ресстраційний номер

4830

Дата видачі

18 травня 2017 року (надано)

Підстава надання

наказ від 15.05.2017 № 217

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

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

Мета користування надрами

геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка вуглеводнів родовища, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України. Промислова розробка.

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

назва родовища

Свистунківсько-Червонолуцьке родовище

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	50°22'05"	50°22'45"	50°25'00"	50°24'50"	50°25'25"	50°23'35"
СхД	33°29'40"	33°30'55"	33°33'54"	33°37'10"	33°39'20"	33°39'05"

географічні координати:

	T.7	T.8	T.9	T.10	T.11
ПШ	50°21'25"	50°21'00"	50°20'30"	50°19'35"	50°22'15"
СхД	33°38'10"	33°41'00"	33°40'00"	33°28'15"	33°27'50"

місцезнаходження

Полтавська область, Лохвицький, Гадяцький райони

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

Геологія

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

97,0 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ природний, конденсат, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2017:
газ природний (млн.м³): кат. С₁ – 320 (загальні), 199 (код класу 121), 121 (код класу 221), кат. С₂ –

1705 (загальні), 121 (код класу 122), 29 (код класу 222), 1555 (код класу 332), кат. С₂₁₁₆ - 16 (код класу 222);
конденсат (тис.т): кат. С₁ - 46 (загальні), 13 (код класу 121), 33 (код класу 221), кат. С₂ - 228 (загальні), 4 (код класу 122), 3 (код класу 222), 221 (код класу 332);
етан у природному газі (тис.т): кат. С₁ - 50 (загальні), 31 (код класу 121), 19 (код класу 221), кат. С₂ - 270 (загальні), 20 (код класу 122), 4 (код класу 222), 246 (код класу 332), С₂₁₁₆ - 3 (код класу 222);
пропан у природному газі (тис.т): кат. С₁ - 59 (загальні), 37 (код класу 121), 22 (код класу 221), кат. С₂ - 315 (загальні), 22 (код класу 122), 6 (код класу 222), 287 (код класу 332), С₂₁₁₆ - 3 (код класу 222);
бутани у природному газі (тис.т): кат. С₁ - 6 (загальні), 5 (код класу 121), 1 (код класу 221), кат. С₂ - 31 (загальні), 3 (код класу 122), 28 (код класу 332).
Перспективні ресурси газу природного (млн.м³): кат. С₃ - 1680 (код класу 333).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування)

ДКЗ України, протокол від 28.09.2016 № 3659 (апробовано)

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом трьох років затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (п. 3.8 протоколу від 28.09.2016 № 3659 (апробовано)).
3. Виконання умов:
 - Полтавської обласної ради – рішення від 26.04.2017 № 431;
 - Мінприроди – наказ від 13.04.2016 № 158;
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах.
7. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми б-гр.
8. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ»
КОД 37118434
03040, М. КИЇВ, ГОЛОСІВСЬКИЙ Р-Н, ВУЛ. ВАСИЛЬКІВСЬКА, БУД. 14, ОФІС 503

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Полтавська обласна рада – рішення від 26.04.2017 № 431.
Мінприроди – накази від 13.04.2016 № 158 та від 05.12.2016 № 474,
лист від 03.04.2017 № 5/26-6/2560-17.

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Від 18.05.2017 № 4830

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Національний архів України

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

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4830 від «18» травня 2017 року

Угода № 4830

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

м. Київ

18 травня 2017 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 10.01.2017 № 11 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ»

(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи підприємця)

який(а/є) зареєстрований(а/є) Голосіївська районна в місті Києві державна адміністрація, 21.06.2010 року, реєстраційний номер 1 067 102 0000 015527

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

в особі директора МИЧКО ІГОРЯ МИКОЛАЙОВИЧА,

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

який (а) діє на підставі Статуту Товариства

(назва документа)

(далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № _____ від «____» _____ року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (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 Лохвицький та Гадяцький райони Полтавської області, Свистунківсько-Червонолуцьке газоконденсатне родовище.

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

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

газ природний, конденсат

(назва корисної копалини)

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

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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

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

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення, 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. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок розпорядження (надання у користування і продаж) геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;
- видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;
- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в установленому порядку;

- в установленому законом порядку припиняти всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупиняти діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

- 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'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

- встановлювати спеціальне вимірвальне обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;
- 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 інформацію про закачки в пласти води та газу до Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;
- 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, відповідно до Програми робіт;
- підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та подання документів на затвердження запасів корисної копалини не пізніше 10 років з дня дії Дозволу;
- проводити та фінансувати роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;
- дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;
- допускати посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;
- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;
- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;
- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;
- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;
- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;
- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;
- зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;
- зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;
- дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;
- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;
- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків.
- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також у разі:
 - коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи

недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;

- коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

5.4. При ліквідації робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) ділянки надр Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт з геологічного вивчення ділянки надр;

- 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 гірничих виробок на весь період консервації;

- 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;

- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи.

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

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

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та умов 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 підрядник.

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

6.4. Держгеонадра безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;

- припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;

- сплати сум фінансових санкції, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

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

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належить до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності 6-гр.

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

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умов 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.

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 викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідворотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилатися на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме 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.

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, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

11.5. 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.

11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

* Додатки подаються до Держгеонадра у двох примірниках, оформлюються Надрокористувачем відповідно до примірних форм, засвідчуються підписом уповноваженої особи та печаткою заявника Надрокористувача.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03680, м. Київ,
вул. Ежена Потье, 16
Ідентифікаційний номер 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Товариство з обмеженою відповідальністю
«АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ»**

Юридична адреса: 03040, м. Київ
вул. Васильківська, будинок 14, офіс 503
Ідентифікаційний номер 37118434
тел. (044) 553-68-92

Додаток 1

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

від «18» травня 2017 № 4830

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

Загальні відомості про ділянку надр

Свистунківсько-Червонолуцького газоконденсатного родовища, розташованої у Лохвицькому та Гадяцькому районах Полтавської області.

Площа характеризується значною складністю поверхневих умов (яри, балки, населені пункти).

На південь від Свистунківсько-Червонолуцького родовища розташоване Скоробагачківське нафтогазоконденсатне, на північному заході – Свиридівське газоконденсатне, на північний схід – Глинсько-Розбишівське нафтогазоконденсатне родовища.

Стратиграфія

За даними по свердловинах, пробурених безпосередньо на ділянці та на суміжних площах та родовищах, розріз площі представлено породами кристалічного фундаменту докембрійського віку та осадового чохла, складеного відкладами палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем.

Породи фундаменту представлені гнейсами, гранітогнейсами, амфіболітами, плагіогранітами, гранітами, метаморфічними сланцями різного складу.

Для осадового чохла, який залягає на ерозійній поверхні кристалічного фундаменту, характерне збільшення товщин всіх його стратиграфічних комплексів з півночі на південь від високого борту до прибортової частини.

Палеозойська група представлена кам'яновугільною системою у складі верхнього, середнього та верхнього відділів та пермською системою.

Нижньокам'яновугільні відклади представлені візейським та серпуховським ярусом. Турнейські відклади відсутні через трансгресію. На докембрійському фундаменті трансгресивно залягає товща аргіліто-алевролітових порід, які чергуються з піщано-карбонатними утвореннями. Візейські відклади представлені нижньовізейським та верхньовізейським під'ярусами.

Серпуховський ярус залягає на розмитій поверхні візейських відкладів та представлений нижньо- і верхньосерпуховським під'ярусами, між якими встановлено стратиграфічне неузгодження.

Відклади середнього відділу на площі розповсюджені в обсязі башкирського та московського ярусів.

Верхньокам'яновугільні відклади згідно залягають на поверхні московського ярусу середнього карбону. Представлений перешарування пісковиків, алевролітів, аргілітів, вапняків.

Пермські відклади збереглися від передмезозойського розмиву на площі в об'ємі картамиської свити.

Мезозойська ератема представлена тріасовою, юрською та крейдяною системами.

Кайнозойська ератема представлена палеогеновою, неогеновою та четвертинною системами.

Тектоніка

В тектонічному відношенні Свистунківсько-Червонолуцька площа розташована в центральній приосьовій частині ДДЗ, в межах північного схилу крупної Жданівської депресії між Пісочанським і Петровороменським соляними штоками. По поверхні кристалічного

фундаменту його положення відповідає монокліналі, яка занурюється від Липоводолинського виступу в напрямку Лютенської западини. Глибина залягання фундаменту в даному районі становить близько 9 км.

В загальному вигляді Свистунківсько-Червонолуцька структура характеризується надзвичайно складною геологічною будовою, що обумовлено як проявами глибинної, так і соляної тектоніки.

По горизонту відбиття $V_{B_2}^3$, що приурочений до горизонту В-20, Свистунківсько-Червонолуцьке підняття представляє собою простору та протяжну моноклінально-блокову структуру субширотного простягання, яка розчленована тектонічними порушеннями, на ряд блоків (Бажківський, Червонолуцький та Свистунківський). По підняттю пластів структури обмежені дугоподібними малоамплітудними (амплітудою 10-60м) тектонічними порушеннями.

По верхньовізейських відкладах, структури в основному зберігають свої морфологічні особливості. Кути падіння порід тут стають дещо пологішими. Тобто для родовища характерна чітко виражена відповідність структурних планів візейських відкладів. По відбиваючих горизонтах $V_{B_1}^1$ (горизонт В-15), $V_{B_2}^3$ (горизонт В-20) Червонолуцька структура представляє собою припіднятий блок на фоні моноклінального підйому пластів в північному напрямку. З усіх сторін блок обмежений диз'юнктивними порушеннями.

Нафтогазоносність

Ділянка робіт розташована в межах Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району.

Поклади вуглеводнів за результатами пробурених на даний час свердловин на Свистунківсько-Червонолуцькому родовищі виявлені в верхньовізейському та нижньовізейському під'ярусах нижнього відділу кам'яновугільної системи.

За результатами пробурених на даний час свердловин на Свистунківсько - Червонолуцькому родовищі поклади вуглеводнів приурочені до верхньовізейсько - серпуховського та турнейсько - нижньовізейського нафтогазоносних комплексів. В межах першого нафтогазоносного комплексу, поклади виявлені в горизонтах В-16, В-18, В-20, В-21, В-22. До другого відноситься поклад горизонту В-24.

Поклади вуглеводнів на родовищі приурочені до пластових тектонічно та літологічно екранованих пасток. Колекторами слугують теригенні утворення, які представлені в основному пісковиками, рідше - пісковиками поліміктовими, пісковиками тріщинуватими, пісковиками глинистими, і лише в св.1 у нижньовізейських відкладах (гор. В-24) колекторами слугують карбонатні утворення що представлені вапняками та тріщинуватими вапняками. Поклади вуглеводнів досить конформні.

Свистунківсько-Червонолуцьке родовище по кількості покладів відноситься до багатопокладних (свердловинами розкрито 31 газоконденсатних поклади на глибинах 4607,0-5957,6м), за складністю геологічної будови, фазового стану вуглеводнів, умовами залягання і мінливістю властивостей продуктивних пластів відноситься до типу складних.

Найбільшим за величиною запасів вуглеводнів є поклад В-226.

Існують перспективи переведення запасів та ресурсів у більш вищі категорії, розширення вже виявлених покладів та відкриття нових.

Запаси газу і конденсату

Згідно матеріалам геолого-економічної оцінки запасів газу і конденсату Свистунківсько-Червонолуцького родовища, поданих ТОВ «АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ», а також результатів розгляду цих матеріалів у ДКЗ, затверджені наступні початкові запаси, які наведені у таблицях.

Початкові запаси і ресурси вільного газу Свистунківсько-Червонолуцького родовища
(протокол ДКЗ України №3959 від 28.09.2016р.)

Горизонт	Блок, ділянка свердловин	Категорія запасів	Початкові запаси конденсату, тис. т						Перспективні ресурси, тис. т	Видобуток газу станом на 01.01.2016 р., тис. т		
			загальні	балансові (видобувні)		позабалансові (залишкові)		з невизначеним промисловим значенням				
				код класу								
				121	122	221	222				332	333
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
В-16а	316, 1, 2	C ₁	9	5	-	4	-	-	-	-	2	
		C ₂	45	-	-	-	-	-	45	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	15	-	
В-166	377	C ₂	28	-	-	-	-	-	28	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	30	-	
В-18	377	C ₁	70	52	-	18	-	-	-	-	32	
		C ₂	17	-	-	-	-	-	17	-	-	
В-20а	377	C ₂	8	-	7	-	1	-	-	-	-	
		C ₂	18	-	-	-	-	-	18	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	44	-	
В-206	377	C ₂	22	-	18	-	4	-	-	-	-	
		C ₂	42	-	-	-	-	-	42	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	376	-	
В-21а	1, 377	C ₂	178	-	-	-	-	-	178	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	53	-	
В-216	316	C ₂	30	-	19	-	11	-	-	-	-	
		C ₂	30	-	-	-	-	-	30	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	18	-	
В-21в	1, 316	C ₂	6	-	4	-	2	-	-	-	-	
		C ₂	49	-	-	-	-	-	49	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	10	-	
В-22а	316, 377	C ₂ ПЗб	16	-	-	-	16	-	-	-	-	
		C ₂	23	-	-	-	-	-	23	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	200	-	
В-226	1, 316	C ₁	625	526	-	99	-	-	-	-	350	
		C ₂	6	-	-	-	-	-	6	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	2	-	
В-22в	2, 316	C ₂	159	-	-	-	-	-	159	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	5	-	
В-22г	2, 316, 377	C ₂	135	-	-	-	-	-	135	-	-	
		C ₃	-	-	-	-	-	-	-	309	-	
В-22д	1, 316, 377	C ₂	36	-	31	-	5	-	-	-	-	
		C ₂	147	-	-	-	-	-	147	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
В-22е	1, 316	C ₂	18	-	16	-	2	-	-	-
		C ₂	46	-	-	-	-	46	-	-
		C ₃	-	-	-	-	-	-	13	-
В-22е	2, 316, 377	C ₂	173	-	-	-	-	173	-	-
		C ₃	-	-	-	-	-	-	215	-
В-22ж	1, 377	C ₂	30	-	26	-	4	-	-	-
		C ₂	116	-	-	-	-	116	-	-
		C ₃	-	-	-	-	-	-	53	-
В-24	1	C ₂	343	-	-	-	-	343	-	-
		C ₃	-	-	-	-	-	-	142	-
Разом по родовищу		C₁	704	583	-	121	-	-	-	384
		C₂	150	-	121	-	29	-	-	-
		C_{2пзб}	16	-	-	-	16	-	-	-
		C₂	1555	-	-	-	-	1555	-	-
		C₃	-	-	-	-	-	-	1680	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
В-22е	1, 316	С ₂	1	-	1	-	-	-	-	-	
		С ₂	2	-	-	-	-	2	-	-	
		С ₃	-	-	-	-	-	-	-	-	
В-22є	2, 316, 377	С ₂	8	-	-	-	-	8	-	-	
		С ₃	-	-	-	-	-	-	9	-	
В-22ж	1, 377	С ₂	1	-	1	-	-	-	-	-	
		С ₂	5	-	-	-	-	5	-	-	
		С ₃	-	-	-	-	-	-	2	-	
В-24	1	С ₂	14	-	-	-	-	14	-	-	
		С ₃	-	-	-	-	-	-	6	-	
Разом по родовищу		С ₁	72	39	-	33	-	-	-	26	
		С ₂	9	-	6	-	3	-	-	-	
		С _{2пзб}	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		С ₂	221	-	-	-	-	-	221	-	-
		С ₃	-	-	-	-	-	-	-	164	-

Директор
Товариства з обмеженою відповідальністю
«АРКОНА ГАЗ-ЕНЕРГІЯ»



до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення,
у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
від «18» травня 20 17 № 4830

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Свистунківсько-Червонолуцького газоконденсатного родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	дозвіл	4 000	Власні та інвестиційні кошти	II-III кв. 2017
2.	Складання проектно-кошторисної документації з метою пошуків та розвідки покладів вуглеводнів, в тому числі проекту на відновлення свердловини № 1, оформлення правовстановлюючих документів на земельну ділянку під свердловину № 1		600	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2017 – III кв. 2018
3.	Відновлення свердловини № 1	договір	20 000	Власні кошти	IV кв. 2018 - I кв. 2019
4.	Складання плану пробної експлуатації та проведення пробної експлуатації свердловини № 1	план	400	Власні кошти	I кв. 2019 - I кв. 2020
5.	Затвердження запасів вуглеводнів по Свистунківсько-Червоно-луцькому газоконденсатному родовищу	звіт	250	Власні кошти	II-III кв. 2020
6.	Попереднє облаштування родовища та підключення до газотранспортної мережі	договір	100 000	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2020 - III кв. 2021
7.	Складання проекту промислової розробки родовища та затвердження в ЦКР	проект	1 000	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2021
8.	Складання проекту гірничого відводу та отримання акту гірничого відводу у встановленому порядку	проект	50	Власні кошти	I-II кв. 2022
9.	Оформлення правовстановлюючих документів на земельну ділянку	проект	300	Власні кошти	III - IV кв. 2022
10.	Введення родовища в промислову розробку		20 000	Власні та інвестиційні	I-III кв. 2023

				КОШТИ	
11.	Удосконалення (дооблаштування) системи збору і підготовки вуглеводнів	договір	140 000	Власні та інвестиційні кошти	IV кв. 2023 - IV кв. 2024
12.	Буріння свердловин згідно з проектом промислової розробки родовища	Згідно з проектом промислової розробки	2 200 000	Власні та інвестиційні кошти	I кв. 2025 – III кв. 2037

Начальник Управління
надрокористування

Директор
Товариства з обмеженою відповідальністю
«АРКОНА ГАЗ ЕНЕРДІ»