



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

5745

Дата видачі

від 26 березня 2013 року

Підстава видачі

наказ від 15.08.2019 № 275 (внесено зміни)

(дати видачі та номер наказу Держгеології, прописані: Міжвідомчої комісії з організації укладання та виконання угод про розробку продукції або промотажу даних родовищ на добування кміних продуктів)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надрі, статті 11 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 7 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Луценківське родовище

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
ПШ	50°25'47"	50°30'00"	50°30'00"	50°26'15"	50°25'04"	50°24'40"	50°25'56"
СхД	32°59'27"	33°02'00"	33°08'48"	33°09'20"	33°09'20"	33°07'00"	33°03'13"

місцезнаходження:

Полтавська область, Лохвицький район

(область, район, населений пункт)

протяг зони на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України

2 км на північ від зал. ст. Луценки

(відстань від найбільшого населеного пункту, залізничної станції, підприємства об'єкту)

площа

85,5 км²

(зазначенося в спеціальному акті)

Об'єкти зони спеціального дозволу (у разі наявності)

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

газ природний, конденсат, сукупні компоненти: етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2019:
газ природний (млн.м³): кат. С₁ – 2254 (загальні), 1819 (код класу 111), 435 (код класу 221), кат. С₂ – 2187 (загальні), 531 (код класу 122), 183 (код класу 222), 1473 (код класу 332), кат. С₃ – 717 (загальні), 717 (код класу 333);
конденсат (тис.т): кат. С₁ – 1431 (загальні), 188 (код класу 111), 1243 (код класу 221), кат. С₂ – 1019 (загальні), 103 (код класу 122), 206 (код класу 222), 710 (код класу 332), кат. С₃ – 318 (загальні), 318 (код класу 333);
етан (тис.т): кат. С₁ – 380 (загальні), 310 (код класу 111), 70 (код класу 221), кат. С₂ – 320 (загальні), 73 (код класу 122), 25 (код класу 222), 222 (код класу 332), кат. С₃ – 98 (загальні), 98 (код класу 333);

пропан (тис.т): кат. С₁ – 199 (загалом), 162 (код класу 111), 37 (код класу 221), кат. С₂ – 184 (загалом), 44 (код класу 122), 12 (код класу 222), 128 (код класу 332), кат. С₃ – 55 (загалом), 55 (код класу 333);
бутан (тис.т): кат. С₁ – 53 (загалом), 45 (код класу 111), 8 (код класу 221), кат. С₂ – 66 (загалом), 16 (код класу 122), 3 (код класу 222), 47 (код класу 332), кат. С₃ – 18 (загалом), 18 (код класу 333).

(об'єкти видобутку, категорія об'єктів)

Ступінь освоєння надр.

розробляється

(розробляється чи розробляється)

Відомості про затвердження (зроблено) запасів корисної копалини (значимість у разі видобутку)

ДКЗ України, протокол від 09.11.2016 № 3702

(кількість запасів, номер промислов. нафтогазової ділянки)

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

недержавні кошти

(джерело або джерела коштів)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 09.11.2016 № 3702.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – лист від 12.03.2012 № 4989/06/10-12;
 - Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Полтавській області від 27.01.2012 (екологічна картка № 6);
 - Полтавської обласної ради – рішення від 07.12.2011;
 - Держгірпромнагляд – лист від 20.01.2012 № 428/03.1-6/12.
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Розробку родовища проводити керуючись статтею 23 Закону України «Про нафту і газ» «Спільне використання нафтогазоносних надр у нафтогазовій галузі» у зв'язку з тим, що родовище розташоване поряд з Свирідівським родовищем.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИРОДНІ РЕСУРСИ»
КОД 33100376
01021, МІСТО КИЇВ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, БУДИНОК 7 «А»**

(вказати імена зареєстрованих осіб, код запису в ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – встановити ідентифікаційний номер записаною особою)

Відомості про погодження видання спеціального дозволу на користування надрами

**Мінприроди – лист від 12.03.2012 № 4989/06/10-12
Полтавська обласна рада – рішення від 07.12.2011
Держгірпромнагляд – лист від 20.01.2012 № 428/03.1-6/12**

(вказувати номер дозволу, його видання наданою державою, його прийняття та номер дозвільного органу видавця)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(прізвище та ініціали)

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

Від 10.01.2020 № 5745

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

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

Луценківське родовище

№5745 від 26 березня 2013 р.

**Угода № 5745
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
(нова редакція)**

м. Київ

10.01.2020

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Топови Державної служби геології та надр України Олімаха Романа Євгеновича

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 №1029-р та Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 №1174

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Приватне акціонерне товариство «ПРИРОДНІ РЕСУРСИ», яке зареєстроване Оболонською районною у місті Києві державною адміністрацією 28.07.2004 р., номер запису в ЄДР 1 069 102 0000 000101, код КВЕД 43.13 Розвідувальне буріння,

в особі генерального директора Малькова Олексія Ілліча, який діє на підставі Статуту товариства (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «26» березня 2013 року № 5745 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), 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 **Полтавська область, Лохвицький район, 2 км. на північ від зал. ст. Луценки.**

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 видобування корисних копалин (вуглеводні) **газ природний, конденсат, супутні компоненти – етан, пропан, бутани** протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин (вуглеводні), 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) 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 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 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

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

5.3.3 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;

5.3.4 інформація про кількість видобутої вуглеводневої сировини повинна надаватись в порядку та строки, встановлені чинним законодавством;

5.3.5 забезпечувати 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;

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

5.3.7 дотримуватись вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

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

5.3.9 відшкодовувати у встановленому законодавством порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.13 дотримуватись вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.14 надавати в установленому законодавством порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

5.3.16 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;

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

5.3.18 дотримуватись протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.19 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів з моменту отримання письмового

повідомлення Держгеонадра про зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу в порядку встановленому законодавством;

5.3.20 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;

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

5.3.22 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;

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

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

5.3.25 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;

5.3.26 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 розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) 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, якщо така відповідальність не покладена на підрядників.

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 і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів відповідно до чинного законодавства щодо 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 раштовою 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, групові порушення правопорядку 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 якій 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 посилатися 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 № 5745 від « 26 » березня 2013 р. 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

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Надрокористувач

Приватне акціонерне товариство
«ПРИРОДНІ РЕСУРСИ»

01021, м. Київ, Кловський узвіз,
будинок 7 «А»,
Ідентифікаційний номер: 33100376
тел. + 38 (044) 490-48-20

ХАРАКТЕРИСТИКА **ділянки надр Луценківського родовища з метою** **видобування корисних копалин**

Луценківське газоконденсатне родовище адміністративно знаходиться в Лохвицькому районі Полтавської області на відстані 15 км на північний захід від м. Лохвиця.

Площа ліцензійної ділянки надр складає 85,5 км².

В тектонічному відношенні площа знаходиться в центральній частині Дніпровсько-Донецької западини, в межах Луценківсько-Рудівської структурної сідловини, яка розділяє Срібненську і Лохвицьку депресії.

Луценківське підняття виявлене сейсмічними дослідженнями у 1968 році трестом "Укргеофізика", а в 1977 році підготовлене та введено в пошукове буріння свердловиною № 2, яка закладена в межах центральної частини підняття.

Свердловина № 2 Луценківська в 1979 році відкрила родовище. При випробуванні горизонту В-22 (інтервали 5146-5132 м і 5120-5116 м) був отриманий приплив газоконденсатної суміші з дебітом газу на 8 мм штуцері 35,8 тис.м³/добу і стабільного конденсату 27,2 м³/добу.

У 1978 році на площі були проведені детальні сейсмічні дослідження МСГТ. Результати досліджень і буріння свердловини змінили уявлення про будову Луценківського підняття. На відміну від склепінної пастки, яка прогнозувалась, було виявлено тектонічно і літологічно екрановані поклади вуглеводнів. Перспективна площа в межах Луценківської складки складала 31,5 км² при розмірах 9×4 км в межах ізогіпси мінус 5225 м і обмежуючих диз'юнктивних порушеннях.

В 2008 – 2009 роках, з метою підготовки достовірної структурної основи для виконання підрахунку запасів по родовищу, на замовлення надрокористувача, ДГП «Укргеофізика» в межах ліцензійної ділянки виконано польові сейсмічні дослідження методом 3Д.

В 2013 році з метою уточнення геологічної будови родовища, в тому числі прогнозування розповсюдження пластів-колекторів по площі, на замовлення надрокористувача, ТОВ «Вікоіл Лтд» було повторно проведено сейсмічні дослідження методом 3Д.

Впродовж терміну користування надрами Луценківського родовища ПрАТ "Природні ресурси" завершено спорудженням розвідувальну свердловину № 9 Південно-Луценківська, пробурено пошукову свердловину № 15 та розвідувальні свердловини № 8біс, 10, 11, 12, 20, 21, 22, 26, 28, 42 Луценківські, якими було оконтурено поширення покладів вуглеводнів. З метою проведення дослідно-промислової розробки та промислової розробки родовища коштами

надрокористувача збудовано та введено в експлуатацію Тимчасову Замірно-Сепараційну Установку.

Станом на 01.01.2019 року на родовищі пробурено 20 свердловин з них три пошукові і сімнадцять розвідувальних. За даними їх дослідження і ГДС у відповідності з ГЕО (затвердженого протоколом ДКЗ від 09.11.2016 р. № 3702) в межах Луценківського родовища встановлено 31 поклад вуглеводнів, з яких 24 газоконденсатних верхньовізейського під'ярусу нижнього карбону (стратиграфічні горизонти В-20, В-21, В-22, В-23) і 7 газових турнейського ярусу нижнього карбону (горизонти Т-2, Т-3, Т-4). Поклади пластові, літологічно обмежені і тектонічно екрановані.

За результатами геологічного вивчення (в тому числі розробки) в межах Луценківського ГКР до категорії С₁ (коди класів 111+221) віднесені початкові запаси 5263 млн м³ газу і 1882 тис.т конденсату, основну частку яких (94 % і 92 % відповідно) містять продуктивні горизонти В-20в, В-23в і В-23н, що є повністю розвіданими.

У розробці в різний час перебувало 16 покладів візейських горизонтів об'єднаних в 10 (I-X) експлуатаційних об'єктів. Видобуток на родовищі проводився 13 свердловинами (№№ 2, 3, 8-біс, 9, 11, 13С, 15, 20, 21, 22, 26, 28, 42).

Поклади турнейського ярусу вперше виявлені в 2013 році за результатами буріння пошукової свердловини № 15, в розробці на теперішній час не перебували і об'єднані в один експлуатаційний об'єкт (XI).

Поточні запаси та перспективні ресурси вуглеводнів станом на 01.01.2019 р. в межах ліцензійної ділянки становлять:

газ вільний (млн.м³):

категорії С₁ – 2254 (загальні), в т.ч. 1819 (код 111), 435 (код 221);

категорії С₂ – 2187 (загальні), в т.ч. 531 (код 122), 183 (код 222), 1473 (код 332);

категорії С₃ – 717 (код 333);

конденсат (тис. т):

категорії С₁ – 1431 (загальні), в т.ч. 188 (код 111), 1243 (код 221);

категорії С₂ – 1019 (загальні), в т.ч. 103 (код 122), 206 (код 222), 710 (код 332);

етан у газі вільному (тис.т):

категорії С₁ – 380 (загальні), в т.ч. 310 (код 111), 70 (код 221);

категорії С₂ – 320 (загальні), в т.ч. 73 (код 122), 25 (код 222), 222 (код 332);

пропан у газі вільному (тис.т):

категорії С₁ – 199 (загальні), в т.ч. 162 (код 111), 37 (код 221);

категорії С₂ – 184 (загальні), в т.ч. 44 (код 122), 12 (код 222), 128 (код 332);

бутани у газі вільному (тис.т):

категорії С₁ – 53 (загальні), в т.ч. 45 (код 111), 8 (код 221);

категорії С₂ – 66 (загальні), в т.ч. 16 (код 122), 3 (код 222), 47 (код 332).

Географічні координати кутових точок Луценківського родовища

№ точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	50°25'47"	32°59'27"
2	50°30'00"	33°02'00"
3	50°30'00"	33°08'48"
4	50°26'15"	33°09'20"
5	50°25'04"	33°09'20"
6	50°24'40"	33°07'00"
7	50°25'56"	33°03'13"

Площа ділянки надр: 85,5 км²

Додаток 2
 до Угоди про умови користування
 надрами з метою видобування
 корисних копалин (вуглеводні)
 від «10» 01 2020 № 5745

ПРОГРАМА РОБІТ
 з видобування корисних копалин (вуглеводні)
 газ природний, конденсат, супутні –етан, пропан, бутани
 на Луценківському родовищі

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу		-	власні кошти	IV кв. 2019 р.
2	Розробка Луценківського родовища відповідно до Проекту (схеми) промислової розробки. Буріння та облаштування свердловин у відповідності до Проекту (схеми) промислової розробки Луценківського родовища, подальша розробка родовища.		згідно з умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019 р. – IV кв. 2032 р.
3	Промислово – геофізичні роботи.		згідно з умовами договорів	власні кошти	за потреби (згідно із вимогами Проекту (схеми) промислової розробки)
4	Авторський нагляд за ходом розробки родовища та/або вибір заходів щодо оптимізації технологічних процесів (в тому числі засобів з інтенсифікації видобутку).		2 000,00	власні кошти	щорічно

5	Видобуток газу та конденсату відповідно до Проекту (схеми) промислової розробки Луценківського родовища		згідно із вимогами Проекту (схеми) промислової розробки	власні кошти	2013 р. – 2032 р.
6	Ліквідаційні роботи (в т.ч. рекультивация земель)		згідно з умовами договорів	власні кошти	по завершенню терміну розробки

Держгеонадра

Надрокористувач