



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

5872

Дата видачі

від 20 листопада 2013 року

Підстава надання

наказ від 16.09.2019 № 342 (внесено зміни)

(дані про наявність та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з оцінки/установлення по-
казанням закон при розробці родовища або припиненні діяльності компанії на добування кумулюючої продукції)

Вид користування надрами відповідає до-
статку 14 Кодексу України про надра, статті
13 Закону України «Про нафту і газ» та
пункту 1 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

Боханівське родовище

географічні
координати

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
50°24'43"	50°28'08"	50°31'08"	50°30'00"	50°25'47"	50°24'09"
32°55'02"	32°55'33"	33°00'10"	33°02'00"	32°59'27"	32°57'03"

місцезнаходження

Полтавська, Чернігівська області,
Лохвицький, Чорнухинський, Варвинський райони

(область, район, місцевий пункт)

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

15 км на захід від м. Лохвиця

(визначено від найближчого населеного пункту, відзначеної станції, прирівнянних об'єктів)

площа

57,4 км²

(визначено в одиницях площі)

Об'ємний або масовий еквівалент (у разі потреби)

Вид класифікації копалин відповідає до-
порядку класифікації копалин
також до державного та місцевого
значення, затвердженого постановою
Кабінету Міністрів України від 12 грудня
1994 р. № 827

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

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

станом на 01.01.2019:

газ природний (мільйон м³): кат. С₁ – 19 (загальні), 17 (код класу 111), 2 (код класу 221),
кат. С₂ – 1650 (загальні), 236 (код класу 122), 36 (код класу 222), 1378 (код класу 332),
кат. С₃ – 525 (загальні), 525 (код класу 333);
конденсат (тис. т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 111), кат. С₂ – 369 (загальні),
40 (код класу 122), 44 (код класу 222), 285 (код класу 332);
етан (тис. т): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 111) кат. С₂ – 131 (загальні), 26 (код класу
122), 4 (код класу 222), 101 (код класу 332);

пропан (тис. т): кат. С₂ – 65 (загалом), 14 (код класу 122), 2 (код класу 222), 49 (код класу 332);

бутан (тис. т): кат. С₂ – 19 (загалом), 4 (код класу 122), 15 (код класу 332).

(цифрами та словами)

тип осередку надр

розробляється

(розробляється / не розробляється)

Відомості про затвердження (затверджено)
запасів надрних коштів (засичається у
раті видобування)

ДКЗ України, протокол від 03.05.2018 № 4363

(дата складення, підпис керівника, підписання протоколу)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 03.05.2018 № 4363;
2. Виконання умов:
 - Мінприроди України – лист від 31.07.2013 № 11577/06/10-13;
 - Держгірпромнагляд України – лист від 06.06.2013 № 5462/0/3.1-12/6/13;
 - Полтавської обласної ради – рішення від 17.07.2013;
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 України про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ»

КОД 32426289

01021, М. КИЇВ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, БУДИНОК 7 «А»

(підприємства юридичної особи, код якого і ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – відомості
ідентифікаційний номер, ліцензійний номер)

Відомості про погодження надання
спецдозволу на
користування надрами

Мінприроди України – лист від 31.07.2013 № 11577/06/10-13
Держгірпромнагляд України – лист від 06.06.2013 № 5462/0/3.1-12/6/13
Полтавська обласна рада – рішення від 17.07.2013
Чернігівська обласна рада – рішення від 18.06.2013

(назва підприємства, який видає рішення (дозвіл), дата прийняття та номер документа при надходженні)

Строк дії спеціального дозволу на
користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою
надр – немає згідно з діючим
спеціальним дозволу на користування
надрами і визначас умови користування
ділянкою надр

Вір 10.04.2020 № 5872

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами,
наданого з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
газ природний, конденсат, супутні
компоненти: етан, пропан, бутани
Боханівське родовище
№5872 від 20 листопада 2013 р.

Угода № 5872
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 Голови Державної служби геології та надр
України Дмитра Романа Євгеновича

який(а) діє на підставі
розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019
№1029-В та Положення про державну службу геології
та надр України, затвердженого постановою
Кабінету Міністрів України від 30.11.2015 №1174

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та товариство з обмеженою відповідальністю
«СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ», яке зареєстроване Печерською районною у
місті Києві державною адміністрацією 11.03.2003 р., номер запису в
ЄДР 1 074 120 0000 010873, Код КВЕД 06.10 Добування сирої нафти; Код КВЕД
06.20 Добування природного газу,

в особі директора Кучменко Людмили Вікторівни, яка 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 «20» листопада 2013
року № 5872 (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 **15 км. на захід від м. Лохвиця.**

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 дотримуватися 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 дотримуватися 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 дотримуватися 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 цій 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 невідвортної, 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 повинь, 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 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 спір 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 дієсністю, 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 № 5973 від 15 серпня 2014 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

**Товариство з обмеженою відповідальністю
«СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ»**

01021, м. Київ, Кловський узвіз,
будинок 7 «А»,
Ідентифікаційний номер: 32426289
тел. + 38 (044) 490-48-20

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр Боханівського родовища з метою видобування вуглеводнів

В адміністративному відношенні Боханівське газоконденсатне родовище розташоване на території Лохвицького і Чорнухинського районів Полтавської області та Варвинського району Чернігівської області, на відстані 15 км на захід від м. Лохвиця.

В регіональному тектонічному відношенні Боханівське родовище розташоване в зоні центрального грабену північно-західної частини Дніпровсько-Донецької западини (ДДЗ), в межах Озерянсько-Свиридівського валу, продовженням якого є Луценківсько-Рудівська міждепресійна сідловина, яка розділяє дві глибоко занурені внутрішні депресії в осадовому чохлі – Срібненську та Лохвицько-Жданівську.

Згідно з сучасним нафтогазогеологічним районуванням родовище відноситься до Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району ДДЗ. На поряд розташованих Луценківському, Свиридівському, Мехедівсько-Голотовщинському та Озерянському родовищах поклади вуглеводнів приурочені до відкладів візейського та турнейського ярусів нижнього карбону.

Сейсмічними дослідженнями в поєднанні з тематичними роботами геологічна будова площі вивчалась впродовж 1974–2013 роки.

У 1988 році тематичними роботами по нижньовізейському структурному плану була виявлена Боханівська седиментаційна структура у вигляді тектонічно-екранованої терасоподібної пастки. Північніше, в безпосередній близькості, сейсмічними дослідженнями МСГТ в нижній частині верхньовізейського під'ярусу (ХІІа мікрофауністичний горизонт) була виявлена Золотихінська площа у вигляді структурно-літологічної пастки.

У 1988 року затверджено проект параметричного буріння на Золотихінській площі, свердловини 396. При її випробуванні в експлуатаційній колоні в інтервалах 5207-5223 м, 5228-5232 м отримано приплив газу дебітом 25,8 тис.м³/добу, конденсату 18,8 м³/добу та пластової води 51,96 м³/добу через 8 мм діафрагму. За матеріалами термометрії встановлено, що вода поступає з інтервалу 4916,0-4917,2 м, який було проперфоровано самочинним спрацюванням перфоратора при

його спуску. Роботи з ізоляції припливу пластової води виявились безуспішними, як наслідок, свердловина була ліквідована.

Приймаючи до уваги позитивні результати, отримані при бурінні і випробуванні параметричної свердловини 396-Золотихінська, геологічною службою ДГП "Чернігівнафтогазгеологія" було складено проект пошукового буріння на Золотихінській площі, яким передбачалося буріння чотирьох свердловин 1, 2, 3 і 4.

Пошукова свердловина 2 Золотихінської площі проектувалася вздовж простягання пластів, на відстані 2,65 км на північний захід від параметричної свердловини 396. Проектна глибина свердловини – 5600 м, проектні відклади – ХІІа мікрофауністичний горизонт. Свердловина розпочата бурінням 30 січня 1991 р., закінчена бурінням – 24 січня 1994 р. при досягнутій глибині 5607 м.

Пошукова свердловина 3 закладалася на відстані 2,1 км на північний схід від параметричної свердловини 396 Золотихінська. З метою розкриття на повну потужність перспективного комплексу відкладів ХІІа мікрофауністичного горизонту. Проектна глибина свердловини – 5700 м, проектні відклади – ХІІа мікрофауністичний горизонт. Свердловина розпочата бурінням 08 грудня 1991 р., закінчена бурінням – 05 травня 1993 р. при досягнутій глибині 5302 м.

По результатах спостережень в процесі буріння, комплексної інтерпретації геофізичних матеріалів та випробування в процесі буріння нафтогазоносні об'єкти в розкритих розрізах пошукових свердловин №№ 2 і 3 – відсутні. В результаті чого свердловини ліквідовані без спуску експлуатаційних колон. Зважаючи на результати буріння перших двох свердловин, реалізація проекту пошукового буріння на Золотихінській площі була зупинена.

В цей же час до пошукового буріння, по результатах проведення сейсмічних досліджень, була підготовлена Боханівська площа. За паспортом 1992 р. в межах Боханівської площі виділялася структурно-літологічна пастка в нижній частині верхньовізейського комплексу. В 1998-2000 роки тематичними сейсмостратиграфічними дослідженнями з метою вивчення карбонатної проблеми на Шостаківсько-Чорнухинській площі виявлено цілий ряд біогермних споруд, в тому числі на Боханівській ділянці виявлено Північно-Озерянський та Західно-Мехедівський біогермні масиви. Незважаючи на значний обсяг сейсмозвідувальних робіт, структура залишалася недостатньо вивченою, а перспективи верхньовізейських теригенних відкладів та карбонатної нижньовізейської "плити" не до кінця обґрунтованими. Проблема вивчення об'єкту залишалася актуальною, але обґрунтованість постановки глибокого буріння не відповідала сучасним вимогам. Тому згідно п. 7.10.2.11 (за строком давності) „Інструкції про порядок обліку нафтогазоперспективних об'єктів” структура в 2005 році з фонду підготовлених до пошукового буріння була переведена до фонду

виявлених перспективних об'єктів з метою перепідготовки за новітніми методиками та технічними засобами.

Для вирішення цієї задачі були проведені польові сейсморозвідувальні роботи методом СГТ сейсмонартією 2/2005 КГРЕ (9 профілів) з використанням сучасного сейсмічного обладнання. Обробка та переобробка сейсмічних матеріалів виконувалася партією обробки геофізичної інформації (ПОГІ) Технологічного центру в системі ProMAX 2 D. В результаті цих робіт Боханівська структура була повторно підготовлена до буріння за горизонтами відбиття V_{B3}^1 (B-26), V_{B3} (нижньовізейська карбонатна "плита") та V_{B2} (B-22). Крім цього засобами динамічного аналізу хвильового поля виявлено седиментаційні структури в інтервалі ресстрації продуктивного горизонту B-22, нижньовізейської "плити" (B-24-25) та горизонту B-26.

За результатами проведених сейсмічних досліджень було складено «Проект пошуків покладів нафти і газу на Боханівській площі». Реалізацію зазначеного проекту проводило ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ», яким у 2007 році було отримано спеціальний дозвіл на користування надрами Боханівської площі.

Пошукова свердловина І заложена в оптимальних умовах східної частини комбінованої структурно-літологічної пастки на краю невеликого малоамплітудного склепіння. Свердловина запроектована з метою пошуків покладів нафти і газу в горизонтах (B-21-B-22, візейська карбонатна товща та B-26) візейського ярусу нижнього карбону, вивчення зон поширення акумулятивних піщаних тіл в продуктивних горизонтах B-22, B-26 (виділених за аномаліями в хвильовому полі) і біогермних споруд та вивчення геологічної будови площі. Свердловина закінчена бурінням 30.04.2013 р. при досягненні глибини 5300 м. При випробуванні свердловини на горизонт B-26 було отримано приплив газу дебітом 255 тис.м³/добу через 12 мм штуцер. У цьому ж році було облаштовано свердловину і родовище було введено в дослідно-промислову розробку.

У 2013 році, для уточнення структурно-тектонічної моделі Боханівського родовища та прогнозу зон розповсюдження пластів-колекторів з покращеними фільтраційно-ємкісними властивостями, на замовлення надрокористувача в межах ліцензійної ділянки були проведені польові сейсмічні дослідження методом 3 Д. Результати досліджень були використані при підготовці звіту з геолого-економічної оцінки родовища та проекту промислової розробки (2018 р.).

За результатами проведених геологорозвідувальних робіт ТОВ «СХІДНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ СОЮЗ» тричі було виконано та представлено на розгляд Державної комісії України по запасах корисних копалин (ДКЗ) Геолого-економічну оцінку (ГЕО) запасів Боханівського газоконденсатного родовища (протоколи ДКЗ № 2911 від 14 травня 2013 року, № 3083 від 26 грудня 2013 року та № 4363 від 3 травня 2018 року).

Протоколом ДКЗ України від 03.05.2018 р. № 4363 було встановлено, що Боханівське газоконденсатне родовище є підготовленим до продовження промислової розробки на базі розвіданих та попередньо розвіданих запасів.

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

газ вільний (млн.м³):

категорії C₁ – 19 (загальні), в т.ч. 17 (код 111), 2 (код 221);

категорії C₂ – 1650 (загальні), в т.ч. 236 (код 122), 36 (код 222), 1378 (код 332);

категорії C₃ – 525 (код 333);

конденсат (тис. т):

категорії C₁ – 1 (загальні), в т.ч. 1 (код 111);

категорії C₂ – 369 (загальні), в т.ч. 40 (код 122), 44 (код 222), 285 (код 332);

етан у газі вільному (тис.т):

категорії C₁ – 1 (загальні), в т.ч. 1 (код 111);

категорії C₂ – 131 (загальні), в т.ч. 26 (код 122), 4 (код 222), 101 (код 332);

пропан у газі вільному (тис.т):

категорії C₂ – 65 (загальні), в т.ч. 14 (код 122), 2 (код 222), 49 (код 332);

бутани у газі вільному (тис.т):

категорії C₂ – 19 (загальні), в т.ч. 4 (код 122), 15 (код 332).

Географічні координати кутових точок Боханівського родовища

№ точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	50° 24' 43"	32° 55' 02"
2	50° 28' 08"	32° 55' 33"
3	50° 31' 08"	33° 00' 10"
4	50° 30' 00"	33° 02' 00"
5	50° 25' 47"	32° 59' 27"
6	50° 24' 09"	32° 57' 03"

Площа ділянки надр: 57,4 км².

Додаток 2

до Угоди про умови
користування надрами з
метою видобування корисних
копалин (вуглеводні)
від «10» 01 2020
№ 5872

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
газ природний, конденсат супутні компоненти: етан, пропан, бутани
на Боханівському родовищі

№ з/п	Види робіт	Обсяг и робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансува ння	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами Боханівського родовища		--	власні кошти	IV кв. 2019р.
2	Складання проектів на рекультивуцію земельних ділянок порушених під час розробки та облаштування родовища. Розробка проектів ОВНС для об'єктів будівництва на родовищі.		згідно з умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019р. IV кв. 2033р.
4	Розробка Боханівського родовища відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Буріння та облаштування свердловин у відповідності до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Боханівського родовища, подальша розробка родовища.		згідно з умовами договорів	власні кошти	IV кв. 2019 р. III кв. 2033 р.
5	Промислово – геофізичні роботи		згідно з умовами договорів	власні кошти	за потреби (згідно із вимогами проекту (технологічної схеми) промислової розробки)
6	Авторський нагляд за ходом розробки родовища та/або вибір заходів щодо оптимізації технологічних процесів (в тому		згідно з умовами договорів	власні кошти	щорічно

	числі засобів з інтенсифікації видобутку)				
7	Видобуток нафти, газу та конденсату відповідно до проекту (технологічної схеми) промислової розробки Боханівського родовища		згідно з умовами договорів	власні кошти	IV кв 2019р. – IV кв 2033р.
8	Ліквідаційні роботи (в т.ч. рекультивация земель)		згідно з умовами договорів	власні кошти	по завершенню терміну розробки

Держгеонадра

Надрокористувач