

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

№ 4987

Дата видачі

від 12 квітня 2019 року

Підстава надання

наказ від 27.12.2018 № 521 (надано)

наказ від 27.06.2019 № 206 (внесено зміни)

(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)

Вед 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 нафтогазовосних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

проведення геологічного вивчення, пошуки і розвідка вуглеводнів, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка родовища

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

назва родовища

Королівське родовище

географічні координати:

ПШ

T.1

48°09'39"

T.2

48°09'28"

T.3

48°08'14"

T.4

48°06'50"

T.5

48°06'18"

T.6

48°06'52"

СхД

23°03'10"

23°06'12"

23°08'58"

23°08'15"

23°03'35"

23°00'12"

місцезнаходження:

Закарпатська область, Виноградівський район

(область, район, населений пункт)

пункт'ка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

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

площа:

45,2 км²

(визначається в одиницях гектарів)

Об'єкти надр (глибина надрозрізів) (у разі потреби)

Дад користування надрами відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 823

газ природний, супутні компоненти: етан, пропан, бутани, азот, вуглекислий газ у газі природному

Залежний об'єкт запасів (надрів) не має місця соціального дозволу на користування надрами (поверх, суціль)

газ природний (млн м³): кат. C₂ – 47 (загальні), 46 (код класу 122), 1 (код класу 222); кат. C₃ – 294 (код класу 333).

етан у природному газі (тис.т): кат. C₂ – 1 (код класу 122); кат. C₃ – 3 (код класу 333);

пропан у природному газі (тис.т): кат. C₃ – 3 (код класу 333);

бутани у природному газі (тис.т): кат. C₃ – 1 (код класу 333);

азот у природному газі (тис.т): кат. C₂ – 13 (код класу 122), кат. C₃ – 84 (код класу 333);

вуглекислий газ у природному газі (тис.т): кат. C₂ – 9 (код класу 122), кат. C₃ – 57 (код класу 333).

(підписи керівника, спеціаліста, підпис)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (впровадження) запасів корисної копалини (зазначення у разі вилучення):

ДКЗ України, протокол від 24.10.2018 № 4554
ДКЗ України, протокол від 19.03.2019 № 4726

(дата складення, номер акти/акту, підписання акти/акту)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протоколи від 24.10.2018 № 4554 та від 19.03.2019 № 4726
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 17.12.2018 № 5/4-11/13641-18.
3. За результатами геологічного вивчення та дослідно-промислової розробки опрацювати та подати до ДКЗ на державну експертизу матеріали геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів по Королівському газовому родовищу відповідно до законодавства.
4. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Державної служби геології та надр України протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.
5. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в Програмі робіт.
7. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами зареєструвати роботи за формою 3-гр у Державній службі геології та надр України.
8. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних родовищ.
9. Щорічно звітувати перед Державною службою геології та надр України щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
10. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про планову діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«АНТАРЕС-9»
КОД 38664868
01015, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РЕДУТНА, БУДИНОК 67

(найменування юридичної особи, що згідно з ЄДРПОУ або проставляє, ім'я, та батьки фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про отримання надання спеціального дозволу на користування надрами:

Закарпатська обласна рада – рішення від 13.12.2018 № 1351
Мінприроди – лист від 17.12.2018 № 5/4-11/13641-18

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа при погодженні)

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

Вір 13.09.2019 № 4987

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з
метою геологічного вивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
Газ природний, супутні компоненти
Королівське родовище
(назва корисної копалини та ділянки надр)
№ 4987 від « 13 » 09 2019 р

Угода № 4987
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
(нова редакція)

м. Київ

13.09.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Михайлика Віталія
З Надр надр у Королівське родовище
Видобування та оброблення нафти, газу та інших
Додаток до спеціального дозволу
який(а) діє на підставі Дозволу від 24.04.2013
№ 243 та Додатку від 04.01.2019 № 1
(далі - Держгеонадра) з

однієї сторони та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АНТАРЕС-9",
який(а/е) зареєстрований(а/с) в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-
підприємців та громадських формувань, 24.04.2013 р. № 1 103 102 0000 034324
код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі Директора Шульги Оксани
Володимирівни, який(а) діє на підставі Статуту, (далі - Надрокористувач), з іншої сторони
(далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування
надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова
розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на
користування надрами від «12» квітня 2019 року № 4987 (далі - Дозвіл), про
нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування
ділянкою надр з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (далі - вуглеводні)
(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 Закарпатська область, Виноградівський район.

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

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням газу природного та супутніх компонентів (промислова розробка родовищ), протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

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

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

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

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

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

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

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

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

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

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

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

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

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

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

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

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

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з геологічного вивчення та використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

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

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

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на

затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

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

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

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

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

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

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

5.3.22 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

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

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

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

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

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

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

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

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

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

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

5.5. Надрокористувач має право:

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

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

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

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

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

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

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

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

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, встановлюється 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 невідворотної, 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 та інші події, що не залежать від волі Сторін.

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

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

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

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

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

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін, переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

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

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

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

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

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

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

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

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

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 4987 від «12» квітня 2019 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
«Антарес-9»

Юридична адреса: Україна, 01015, м. Київ,
вул. Редутна, буд. 67

ЄДРПОУ 38664868

р/р 26002056227195 в столичній філії АТ КБ
«Приватбанк» МФО 380269

тел. 063-242-37-25

e-mail: vt.uia.kiev@gmail.com

Додаток 1

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

Королівського родовища

від «13» 09 2019 № 4987

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

Королівське родовище в адміністративному відношенні розміщене в межах Виноградівського району Закарпатської області. Місто Виноградово, розташоване північно-західніше на відстані 2 км, місто Хуст розташоване південно-східніше на відстані 13 км.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Королівське родовище

№ точки	Північна широта			Східна довгота		
	градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
1	48 ⁰	09'	39"	23 ⁰	03'	10"
2	48 ⁰	09'	28"	23 ⁰	06'	12"
3	48 ⁰	08'	14"	23 ⁰	08'	58"
4	48 ⁰	06'	50"	23 ⁰	08'	15"
5	48 ⁰	06'	18"	23 ⁰	03'	35"
6	48 ⁰	06'	52"	23 ⁰	00'	12"

Площа ділянки складає: 45,2 км. кв.

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

У геологічній будові родовища приймають участь осадові породи палеозойської, мезозойської і кайнозойської ератем. В тектонічному відношенні воно знаходиться в південно-східній частині Чоп-Мукачівської западини Закарпатського прогину.

У 1978-1988 р.р. виконувались сейсмічні дослідження МОГТ в межах Мукачівської западини, за результатами яких були виявлені і оконтурені цілий ряд перспективних структур. Серед них з позитивним результатом опішуквані Русько-Комарівська, Яблунівська Станівська і Королевська.

Структура виявлена за результатами сейсморозвідувальних робіт методом MBX — МЗГТ у 1984 році.

У 1992 безпосередньо на Королевській площі були проведені деталізаційні сейсмічні дослідження, що дозволили уточнити структурні особливості перспективної частини геологічного розрізу.

Пошукове буріння в межах досліджуваної ділянки проводилось в 1988-1989 р.р. За цей період пробурено дві свердловини — 1- і 2-Королево глибиною 1700 і 1600 м відповідно. Свердловиною Королево-2 з нижньосарматських відкладів отримано промисловий приплив газу дебітом 149,84 тис. м³/добу на 13-мм штуцері.

Королевська структура ускладнена порушеннями північно-східного і північно-західного простягання. Її склепінна частина відокремлена від крила складки 100-метровим скидом. По відбиваючому горизонту у покрівлі доробратівської світи вона оконтурюється ізогіпсою мінус 500 м. Південно-східне крило розбите поперечними тектонічними порушеннями на три блоки, найбільш припіднятий з яких північно-східний. Його південно-східний схил ускладнений незначним антиклінальним підняттям склепіння якого має абсолютну відмітку мінус 650 м і не замкнуте з півдня та сходу через недостатню кількість фактичного матеріалу. Центральний блок крила опущений відносно західного і східного. Амплітуда скидів зростає в північно-західному напрямку від 100 до 200 м. Його північна частина, відокремлена від решти блоку 25-30-метровим субширотним скидом, найбільш припіднята і досягає відмітки мінус 400 м. Вона має форму рівнобедреного трикутника субмеридіонального простягання з розмірами основи – 6,0 км і сторін – 5,0 км. В її межах виявлене замкнуте брахіантиклінальне підняття амплітудою біля 50 м у склепінні якого пробурена свердловина 2-Королево.

На північ від свердловини через незначний перегиб сейсмічними дослідженнями виявлена локальна напівантикліналь, обмежена скидом північно-східного простягання.

По порушенню північно-західного простягання, що обмежує центральний блок від периклінальної частини складки завершується зона впевненої кореляції хвильового поля, що пов'язується з поширенням вулканогенних порід.

Поклад Д-1 (східне склепіння) пластовий склепінний, оконтурений нижньою границею встановленої продуктивності, яка проводиться по підшві газонасиченого інтервалу у свердловині 2-Королево на відмітці -592.7 м. Він поширюється на ділянку невеликої брахіантиклінали з розмірами - 750x450 м, і висотою – 23,2 м. Враховуючи те, що поклад встановлений за результатами промислово-геофізичних досліджень і випробовування та дослідження свердловини, проте не був введений в дослідно-промислову та промислову розробку, розвідані запаси в його межах не виділялись.

Значні перспективи газоносності в межах Королівської структури пов'язуються з її центральним склепінням. По відбиваючому горизонту в покрівлі доробратівської світи перспективна частина структури обмежується замкнутою ізогіпсою -500 м. Її розміри – 1,75x1,5 км, висота – біля 60 метрів. Перспективний об'єкт та його підрахункові параметри встановлені по аналогії із покладом сусіднього східного блоку. Тут передбачається відкриття пластового склепінного покладу, розміри і висота якого приймаються виходячи зі 100 % -го заповнення пастки.

У безпосередній близькості від Королівського родовища розташовані такі родовища газу як Русько-Комарівське і Солотвинське та ін. Пасткою для покладів вуглеводнів є антиклінальні складки, локальними покрішками служать пачки глинистих порід, витриманих по розрізу і площі, товщина яких у свердловині 2-Королево досягає 85 метрів. Вона відділяє продуктивну частину розрізу від, переважно, піщаних верств панонського ярусу. Поклади пластові, склепінні. Колекторами виступають пісковики з різними фільтраційно-смісними характеристиками. Станом на 01.01.2018 року родовище знаходиться на стадії розвідки. Його запаси обліковані на Державному балансі України в 1988 році як попередньо розвідані категорії C_2 в кількості 568 млн. m^3 , з них 468 віднесено до позабалансових.

Додаток 2

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

Королівського родовища

Від «13» 09 2019 року № 4987

ПРОГРАМА РОБІТ

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

Газ природний, супутні компоненти, Королівське родовище

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Атмогеохімічні дослідження	18 км. кв.	Власні кошти	III кв. 2019 р.
2	Проведення сейсморозвідувальних робіт	Проект	Власні кошти	IV кв. 2019 р. - IV кв. 2020 р.
3	Складання проектно-кошторисної документації на спорудження пошукової свердловини №3	Робочий проект	Власні кошти	I кв. 2021 р. - I кв. 2022 р.
4	Відведення земельної ділянки під пошукову свердловину №3, підготовчі роботи, монтаж обладнання	Згідно норм	Власні кошти	II кв. 2022 р. - III кв. 2022 р.
5	Складання і затвердження у встановленому порядку "Проекту облаштування свердловини № 3"	1	Власні кошти	IV кв. 2022 р. - II кв. 2023 р.
6	Буріння пошукової свердловини №3	800 м	Власні кошти	III кв. 2023 р. - IV кв. 2023 р.
7	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Згідно Робочого проекту	Власні кошти	I кв. 2024 р. - II кв. 2025 р.
8	Лабораторні роботи: дослідження компонентного складу та фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів	Згідно робочого проекту	Власні кошти	III кв. 2025 р. - I кв. 2025 р.
9	Складання та затвердження у встановленому порядку Проекту дослідно-промислової розробки родовища	Проект ДПР	Власні кошти	II кв. 2025 р. - IV кв. 2025 р.
10	Облаштування свердловини для ДПР	Згідно проекту ДПР	Власні кошти	I кв. 2026 р. - IV кв. 2026 р.
11	Дослідно-промислова розробка родовища	Згідно проекту ДПР	Власні кошти	I кв. 2027 р. - IV кв. 2027 р.
12	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	Звіт GEO-1	Власні кошти	I кв. 2028 р. - IV кв. 2028 р.
13	Затвердження запасів корисної копалини в ДКЗ України	Протокол ДКЗ	Власні кошти	I кв. 2029 р.
14	Складання та затвердження Проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	Проект розробки	Власні кошти	II кв. 2029 р. - IV кв. 2029 р.
15	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	Згідно Проекту розробки родовища	Власні кошти	I кв. 2030 р. - I кв. 2039 р.

Держгеонадра

Надрокористувач

Директор ТОВ «АНТАРЕС-9»