



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

5387

Дата видання

від 13 січня 2011 року

Підстава надання:

наказ від 29.08.2019 № 312 (внесено зміни)

дане протоколом № 10 номер протоколу Держкомтруду, приватного підприємства з державним участием та
заснованою на їхніх правах та зобов'язаннях згідно з законом про приватизацію державного підприємства та бізнесу (зокрема) приватизації

Буде користування надрами відповідно до
статті 14 Кодексу України про надра, статті
13 Закону України «Про нафту і газ» та
статьї 4 Порядку надання спеціальних
дозволів на користування надрами.

Мета користування надрами:

видобування

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

назва родовища

Шереметівське родовище

географічні
координати:

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4
ПШ-	48°08'00"	48°10'06"	48°06'24"	48°05'14"
СхД	25°21'56"	25°25'06"	25°29'28"	25°27'20"

місцезнаходження:

Чернівецька область, Вижницький, Сторожинецький райони

(Вижницький район, Вижниця, проспект об'єктів)

предмісся на місцевості відповідно до
адміністративно-територіального устрою
України:

(відповідно до місцевого паспортного реєстру, зазначеного земельно-угодовою карткою об'єкта)

площа:

38,1 км²

(територія належить до об'єкту)

Обмеження щодо глибини використання (у
роках потреби):

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

газ природний, нафта, газ, розчинений у нафті, конденсат,
газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу

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

станом на 01.01.2019:
газ природний (млн. м³): кат. С₁ – 23 (загальний), F9 (код класу 111), 4 (код класу 221);
кат. С₂ – 124 (загальний), 106 (код класу 122), 18 (код класу 222).

(об'єкт відсутній, земельний, земельно-

Ступінь освіченості надр:

розробляється

(заробляється, не заробляється)

Відповідь про затвердження (зароблення) земельного кадастру
комунальної власності у розмежуванні

ДКЗ України, протокол від 14.06.2017 № 3967

від 19.08.2019 № 4865 (доповнення)

Документ фінансувався розбіг, як публічна відповідь
національними та місцевими користувачами надр

(дана газетою, менш краткою, пакетом чи блоку)

недержавні кошти

(зараховані від недержавних коштів)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України протокол від 14.06.2017 № 3967,

2. Виконання умов:

- Державного управління охорони навколошнього природного середовища в Чернівецькій області від 21.12.2010 № 03/1875 (екологічна картка б/н);
- Держірпромнагляду – 27.12.2010 № 1/05-7.12/9694
- 3. Своєчасна і в повному обсязі сплатя обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
- 4. Регулярно зайснювати 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. Шорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів пуглеводнів за формою б-гр.
- 6. Дотримуватись вимог Закону України «Про опісну віливу на довкілля».

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДальністю «ПАРІ»
КОД 31037994

04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЕЄВА, БУДИНOK 10-А, 5-Й
ПОВЕРХ, ОФІС 519

(запечетовані країнами або згідно з СДІРНІУ, або прокуратурою, та/чи на базовими фінансами земель — після публічного оприлюднення)

Чернівецька обласна рада – рішення від 24.12.2011 № 162-8/11

Державне управління охорони навколошнього природного середовища
в Чернівецькій області від 21.12.2010 № 03/1875 (екологічна картка б/н)
Держірпромнагляду – 27.12.2010 № 1/05-7.12/9694

(запечетовані прокуратурою, або посадовими органами, до яких притягнуті за кримінальною відповідальністю)

20 (двадцять) років

(зараховані від сплати)

від 06.09.2019 № 5387

(дані складено по розмежуванні про землю адміністративним подразником)

Задовілена, уточнювання підписано спеціальним дозвілом на користування надрами.

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

газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу

Шереметівського родовища

№ 5387 від «13» січня 2011 р.

Угода № 5387

про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
(нова редакція)

м. Київ

06.09.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу
з надання надр у користування Управління дозвільного
діяльності аукціонного об'єкту Тимошенка Ігоря
Васильовича
який(а) діє на підставі накошу Держгеонадр від 14.07.2019 №43
та довіреності від 02.01.2019 №7

(далі - Держгеонадра) з однієї

сторони та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАР», яке зареєстроване Подільською районною у місті Кисіві державною адміністрацією 05 липня 2000 року за № 1 071 120 0000 000299, код ЄДРПОУ 31037994, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі директора Ваганова Павла Володимировича, який діє на підставі Статуту (далі - Надркористувач), 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 «13» січня 2011 року № 5387 (далі - Дозвіл), про нижевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надркористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), а Надркористувач 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: Чернівецька область, Вижницький та Сторожинецький райони.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надркористування, відомості про затвердження (aproбацию) запасів вуглеводнів та загальна кількість їх запасів на час надання Дозволу вказуються Надркористувачем 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, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу 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 й показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватись 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 підтвердженнями документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповіль щодо прийняття пропозиції 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 (приобретена) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (приобретена) 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 (приобретена) 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 витребовувати 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 привести 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 Надркористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надркористувача;

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

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надркористувач 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 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 фіiscalної служби України;

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 порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколошнього природного середовища;

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

5.3.14 надавати в установленому 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 ліквідовувати 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 після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

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 зазначеній (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 Надркористувач 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 навколошнього 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 заинтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надркористувач 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. Надркористувач 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. Надркористувач 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 Надркористувачем 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 привести 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 Надркористувачем причин, що привели до зупинення його дії;

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

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

7.2. Надркористувач 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 Надркористувача 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 вилучданим 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 невідвортності, однак є непередбачуваною і різковою 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, оголошенню та неоголошенню війну, в осніх 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 разумний 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 цю Угоду 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 цю Угоду.

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 надрекористування на ділянці надр, Надрекористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, пристрій, 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 Уода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом аннулювання 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 аннулювання 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 Сторону 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 якої 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 Уголою 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 № 5387 від «13» січня 2011 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

**Надркористувач:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДальністю «ПАРЬ»**

04073, м. Київ,
вул. Рилєєва, буд. 10-А, 5 поверх, офіс 519
ЄДРПОУ 31037994
тел. (044) 537-72-93, 537-72-98

Додаток I

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «06. 09 2019 №5387

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр
Шереметівського родовища

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, адміністративна прив'язка;

За адміністративним розподілом Шереметівське родовище розташоване в межах Вижнишкого та Сторожинецького районів Чернівецької області. Обласний центр, м. Чернівці, знаходиться на віддалі 70 км на північний схід від родовища.

- відомості про затвердження (aproбування) запасів корисної копалини;

Поточні запаси вільного газу, затверджені Протоколом ДКЗ України № 3967 від 17 червня 2017 року, (станом на 01.01.2017р.) складають:

- класів 111 + 221 / 111 (C₁) загальні / балансові (видобувні) – 11 / 7 млн.м³;
- класів 122 + 222 / 122 (C₂) загальні / балансові (видобувні) – 125 / 107 млн.м³.
- загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.

Загальний обсяг запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами складав (протокол № 2137 від 16.12.2010р.), в млн.м³:

- категорії C₁ – 16 (загальні), 15 (код класу 121), 1 (код класу 221);
- категорії C₂ – 139 (загальні), 123 (код класу 122), 16 (код класу 222).

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Номер кутової точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	48°08'00"	25°21'56"
2	48°10'06"	25°25'06"
3	48°06'24"	25°29'28"
4	48°05'14"	25°27'20"
Площа ділянки 38.1 км ²		

3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо).

У тектонічному відношенні Шереметівське родовище знаходиться в південно-східній частині Зовнішньої зони Передкарпатського прогину, між Чорногузьким та Красноїльським газовими одовищами.

Шереметівська структура підготовлена сейсморозвідкою МВХ СГТ у 1984 році по відбиваючих горизонтах у баденських і сарматських відкладах. У цьому ж році вона введена в пошукове буріння. В 1985 році у відкладах бадену відкрите газове родовище.

В 2013 році на замовлення ТОВ «ПАРІ» фахівцями ПП «Геобурпроект» був виконаний «Проект промислової розробки Шереметівського газового родовища у Чернівецькій області». Згідно проекту затверджений II варіант розробки з відновленням свердловини 4-Шрм і бурінням чотирьох оцінювально-експлуатаційних свердловин.

В 2018 році розроблено Уточнений проект розробки, згідно якого на сьогодні проводиться промислова розробка Шереметівського газового родовища з бурінням свердловин, у повній відповідності до чинної Програми робіт.

Всього в межах родовища пробурено 10 свердловин та відкрито три газових поклади. На даний час в експлуатації знаходяться 4 свердловини, 3 (13-, 14-, 14Д-Шереметівські) пробурені надрочористувачем, 1 – відновлена з ліквідаційного фонду (4-Шереметівська). Свердловини облаштовані, під'єднані до газорозподільчої системи через пункт збору та підготовки газу Шереметівського родовища.

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «06 09 2019 №5387

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті,
газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу
Шереметівського родовища

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Срок проведення робіт
1.	Продовження промислової розробки (видобування) вуглеводнів	згідно проекту розробки родовища		3 кв. 2019 р. - 1 кв. 2031 р.

Держгеонадра

Надрекористувач