



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Рекстраційний номер

4358

Дата видачі

від 12 квітня 2013 року

Підстави надання

наказ від 16.09.2019 № 342 (внесено зміни)

(дані про форму та мінеральну Державну, промислову, Мисливську, лісову, водну, інші види природних ресурсів, які використовуються для промислових, господарських, інших цілей, крім інших видів)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 8 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

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

Мета користування надрами

пошук і розвідка вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка

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

назва родовища

Північно-Перешепинська площа

географічні координати

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	49°01'50"	49°02'43"	49°01'01"	49°00'33"	49°01'22"	49°01'49"
СхД	35°13'20"	35°17'12"	35°17'54"	35°15'48"	35°16'42"	35°16'02"

місцевонадписок

Дніпропетровська область, Новомосковський район

орин жина на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України

(визначення, відповідно до наявних жерел наданості площі, задіяної станції, призначеної для об'єкта)

площа

7,5 км²

Вид надр, які є об'єктом користування (1 вид надр)

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

газ природний, нафта

Загальний обсяг запасів надр, які є об'єктом користування (загальний обсяг запасів надр, які є об'єктом користування)

(визначення станції, призначеної для об'єкта)

(визначення станції, призначеної для об'єкта)

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

Особливі умови

недержавні кошти

Строк дії обмеженої відповідальності

1. Затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України не пізніше 27.03.2025.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – лист від 18.12.2012 № 24750/06/10-12;
 - Мінприроди – лист від 09.11.2018 № 5/4-11/12159-18;
 - Мінприроди – лист від 17.12.2018 № 5/4-11/13660-18;
 - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Дніпропетровській області від 06.12.2012 (екологічна картка № 311);
 - Дніпропетровської обласної ради – рішення від 17.08.2012 № 322-14/VI;
 - Держгірпромнагляду – лист від 13.09.2012 № 7922/0/3.1-12/6/12.
3. 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 звіту.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
6. Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-гр у ДНВП «Геоінформ України».
7. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
8. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власників

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЛОБАЛ ГЕО ІНВЕСТ»

КОД 42673685

04123, М. КИЇВ, ВУЛИЦЯ ЗАПАДІНСЬКА, БУДИНОК 13 ЛІТЕРА А

Ідентифікаційний номер платника податку (ЄДРПОУ) об'єкта, на який здійснюється фінансування, зазначається в ідентифікаційному номері, зазначеному в

Відомості про надання назначення спеціального дозволу на користування надрами

Мінприроди – лист від 18.12.2012 № 24750/06/10-12;
Мінприроди – лист від 09.11.2018 № 5/4-11/12159-18;
Мінприроди – лист від 17.12.2018 № 5/4-11/13660-18;
Дніпропетровська обласна рада – рішення від 17.08.2012 № 322-14/VI;
Держгірпромнагляд – лист від 13.09.2012 № 7922/0/3.1-12/6/12

Відомості про надання назначення спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

К. трин до закінчення строку дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

(строк дії продовжено на 714 днів) до 27 (двадцять сьомого) березня 2035 (два тисячі тридцять п'ятого) року

Відомості про надання назначення спеціального дозволу на користування надрами

У разі проведення розробки запасів надральної власності (надральна власність) (ст. 10 Закону України) (ст. 10 Закону України)

Від 16.10.2019 № 4358

Відомості про надання назначення спеціального дозволу на користування надрами

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)

Північно-Перещепинська

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4358 від « 12 » 04 20 13 р

Угода № 4358

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

16.10.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальник відділу з надання
надр у користування Управління дозвільної та аукціонної діяльності Тимошенка Ігоря
Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Державної служби геології та
надр України від 24.07.2019р. №243 та довіреності від 01.10.2019р.
№50 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та
Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОБАЛТЕО ІНВЕСТ"

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

який(а/е) зареєстрований(а/е) у Єдиному державному реєстрі про проведення державної
реєстрації юридичної особи 05.12.2018 № 1 071 102 0000 043103

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

код КВЕД 06.10; 06.20; 42.99; 43.13; 71.12; 35.23 (основний 43.13)

(код класифікації видів економічної діяльності щодо здійснення господарської діяльності з користування надрами)

в особі Директора Мартиненко Марії Володимирівни

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

який(а) діє на підставі Статуту

(назва документа)

(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 »
04 2013 року № 4358 (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 Новомосковський район Дніпропетровської області.

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 нафти, газу (промислова розробка родовищ) газ природний, нафта

(назва корисної копалини)

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 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 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 ліквідувати 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 неналежає виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежає виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвратної, однак є непередбачуваною і 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 повінь, 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 № _____ від «___» _____ 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

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ГЛОБАЛ ГЕО ІНВЕСТ»

04123, м. Київ, вул. Западиська,
будинок 13 ЛІТЕРА А.
ЄДРПОУ 42673685
тел. (096) 69-71-175 _____

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)

від «16» 10 20 19
№ 4358

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні Північно-Перещепинська площа розташована у Новомосковському районі Дніпропетровської області на відстані 4-5 км на захід від м. Перещепине.

В орогідрографічному відношенні район робіт Північно-Перещепинської площі являє собою слабо горбисту рівнину. Північніше досліджуваної території протікає річка Оріль. Долина її широка, до 5-6км, в багатьох місцях заболочена. Русло річки вузьке, мандрує, часто утворюючи багаточисельні стариці. Вздовж річки Оріль, для забезпечення питною і технічною водою населення та промислові підприємства, для зрошення земель споруджено канал Дніпро-Донбас. Ландшафт місцевості степовий. Лісові масиви, за виключенням вузьких лісосмуг, відсутні. Відмітки поверхні рельєфу складають +100-105м. Клімат району помірно-континентальний. Ділянка розташована в безпосередній близькості від м. Перещепине. В межах площі знаходяться населені пункти Свічанівка, Комінтерн, а також перетинає залізниця Харків – Дніпропетровськ. Промислові підприємства, що тут знаходяться, в основному, місцевого значення.

№ точки	Північна широта			Східна довгота		
	градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
1	49	01	50	35	13	20
2	49	02	43	35	17	12
3	49	01	01	35	17	54
4	49	00	33	35	15	48
5	49	01	22	35	16	42
6	49	01	49	35	16	02

7,5 км²

У тектонічному відношенні площа знаходиться в південній прибортовій зоні південно-східної частини Дніпровсько-Донецької западини та охоплює північно-східну перикліналь та, частково, північно-західне та південно-східне крила Перещепинської брахіантуклінальної складки. Формування Перещепинської структури в значній мірі пов'язано з впливом соляного тектогенезу, який зумовлений рухом блоків кристалічного фундаменту

За даними буріння в геологічній будові Північно-Перещепинської ліцензійної ділянки беруть участь відклади палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем, які зі стратиграфічним і кутовим неузгодженням залягають на докембрійській кристалічній основі. Стратиграфічний поділ розрізу та глибини залягання різних комплексів порід, розкритих свердловинами на Північно-Перещепинській площі досить потужний.

За даними сейсмічних досліджень структурно-тектонічна будова Перещепинського підняття вивчена по горизонтах відбиття V_{B4} (C_{1t}), V_{B3} (C_{1v1}), V_{B1} (C_{1s1}), V_{B2} (C_{2v}) с.п.29/77 Східно-Української ГРЕ і по горизонті відбиття V_{B3} , простеженому у підшві нижньовізейського під'ярусу, являє собою брахіантиклінальну складку північно-східного простягання, склепінна частина якої ускладнена порушенням амплітудою до 200 м, яке ділить структуру на два блоки: підвищений північно-східний і понижений південно-західний.

По горизонті відбиття V_{I2} , приуроченому, імовірно, до нижньої частини верхньосоленосного комплексу фаменського ярусу верхнього девону, на Північно-Перещепинській площі фіксується монокліналь, яка занурюється в бік западини під кутом 6-7°. На північ вона стає більш пологою та ускладнена структурним носом північно-східного простягання. Тектонічними порушеннями монокліналь розбита на окремі блоки. Незважаючи на загальне занурення кожний наступний блок прирозломної частини залягає вище попереднього. Склепінню Перещепинського підняття, яке виділяється по нижньокам'яновугільних відкладах, відповідає моноклінальний блок, а північно-східний перикліналі – структурний ніс.

По горизонті відбиття V_{I1} , приуроченому до відкладів надсольового комплексу фаменського ярусу верхнього девону, в південній частині площі фіксується Свечанська брахіантиклінальна складка широтного простягання, яка ускладнена на заході, півночі і сході тектонічними порушеннями. На південний схід від неї відмічається антиклінальний перегин, який може бути як зміщенням на південь продовженням східно перикліналі складки, так і самостійним підняттям, що відповідає прогнозованому Александрійському. Перещепинська антиклінальна складка найбільш чітко виражена по нижньокам'яновугільних відкладах з частковим виположуванням у вищезалягаючих середньо- та верхньокам'яновугільних відкладах по всій площі. Структурні плани, в основному, мають успадований характер, особливо в непорушених тектонічними порушеннями частинах, де відмічається лише виположування пластів по більш молодих відкладах. На Перещепинській структурі фіксується зміщення склепіння по відкладах середньо та нижнього карбону, що пов'язано з переміщенням блоків фундаменту.

По нижньокам'яновугільних структурних планах Перещепинська структура представляє собою брахіантиклінальну складку південно-західного простягання. Кути падіння крил складки круті: по турнейських відкладах становлять 18-20°, по нижньосерпуховських відкладах – 15°. За сейсморозвідувальними даними структура ускладнена рядом тектонічних порушень. Найбільше порушення, яке має амплітуду 200-350м, ускладнює південно-східне крило складки та північно-східну перикліналь. В межах Північно-Перещепинської ліцензійної ділянки знаходиться припіднятий по порушенню блок. Порушення, амплітудою до 200м, яке трасується через склепінну частину складки з північного заходу на південний схід, розділяє структуру на два блоки: припіднятий – північно-східний (ПівнічноПерещепинський) і опущений – південно-західний. Останній розділений скидом, що простежується вздовж вісі складки на 2 більш дрібні блоки, з яких східний блок є опущеним. Амплітуда даного порушення за сейсмічними даними біля 100м.

По горизонті відбиття V_{B2} -п (C_{2b}) в більш пологих формах знаходять своє відображення описані структурні елементи. Прогин на схід від структури менш виразний.

Північно-східний блок Перещепинського родовища розглядається як окремий нафтогазоперспективний об'єкт. Фактично, це частина Перещепинського родовища, яка знаходиться за межами заявленої ліцензійної ділянки.

Промислова продуктивність Перещепинського нафтогазоконденсатного родовища (НГКР) приурочена до відкладів башкирського (горизонти Б-5-Б-13), серпуховського (горизонти С-1-С-8, С-12-С-23) та візейсько-турнейського (горизонти В-15, В-16, В-22, В-23, Т-1) комплексів. Поклади пластові склепінні, літологічно та тектонічно скрановані. В межах ділянки пробурені свердловини №№ 34, 38, 43, 47, 48, 60 Перещепинські. Перспективи нафтогазоносності Північно-Перещепинського об'єкту пов'язуються з продуктивними горизонтами Б-12, С-12, С-17, С-23, В-15, В-16.

Перещепинське газоконденсатне родовище знаходиться в південносхідній частині південної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини і належить до Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного району, де відомий цілий ряд родовищ вуглеводнів, приурочених до пасток різного типу. Промислові поклади вуглеводнів на Перещепинському ГКР виявлені в широкому стратиграфічному діапазоні від башкирського до турнейського ярусу кам'яновугільних відкладів. За літологічними особливостями розрізу продуктивних комплексів, в межах Перещепинського родовища чітко виділяється три комплекси нафтогазоносності: башкирський, серпуховський та турнейсько-візейський.

Башкирський комплекс нафтогазоносності представлений перешаруванням аргілітів, алевролітів і пісковиків з прошарками вапняків. Заданими випробування та комплексної переінтерпретації промислово-геофізичних досліджень свердловин нафтогазоносність башкирського комплексу пов'язана з горизонтами Б-5, Б-6, Б-7, Б-8, Б-9, Б-10, Б-11, Б-12, Б-13, в межах яких виділені продуктивні пласти Б-5, Б-6, Б-7, Б-8а, Б-8б, Б-8в, Б-9а, Б-9б, Б-10, Б-11а, Б-11б, Б-12а, Б-12б, Б-13а, Б-13б.

Серпуховський комплекс газонасності в літологічному відношенні характеризується розвитком мінливих піщаних колекторів, перекритих глинистими утвореннями, що створюють умови для газонакопичення. За особливостями розвитку порід-колекторів і просторового їх розміщення в розрізі серпуховських відкладів виділено 14 нафтогазоносних, і перспективних пластів: С-1, С-3, С-4, С-5-6, С-8, С-12, С-13, С-14, С-15, С-17, С-18, С-19, С-20, С-23.

Турнейсько-візейський комплекс нафтогазоносності представлений перешаруванням мінливих по площі та розрізу карбонатних порід з пісковиками і аргілітами в нижній частині, і перешаруванням вапняків з тонкими прошарками пісковиків та алевролітів в верхній частині. За даними промислово-геофізичних досліджень, лабораторної обробки керна матеріалу та характеру площинного розвитку порід-колекторів, в межах комплексу виділено 8 продуктивних пластів: В-15а, В-15б, В-15в, В-16а, В-16б, В-22, Т-1 – газові та В-23 – нафтогазовий.

Загальна висота поверху нафтогазоносності Перещепинського родовища становить 2106м. Переважна більшість покладів вуглеводнів локалізується в межах Перещепинського склепіння. В межах родовища розвинені пластові склепіння, тектонічно та літологічно екрановані і обмежені поклади вуглеводнів.

У 2017 складено Геологічний проект пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ на Північно-Перещепинській площі договір № 1348-ПР/17/1 від 26.06.2017

У 2018 році були виконані сейморозвідувальні дослідження МСГТ 2D на Північно-Перещепинській площі (договір № 6-02/18 від 02.02.2018 р.).

За результатами аналізу сейсмічних, геолого-геофізичних робіт, результатів буріння була уточнена геологічна будова, стратиграфічний розріз, досліджені літо-фасціальні особливості порід, емкісно-фільтраційні властивості продуктивних горизонтів та гідрогеологічні і термобаричні умови.

Розроблена методика, встановлені об'єкти та умови проведення проектних робіт, визначені місцезположення проектних свердловин, перспективні горизонти, глибина, оптимальний комплекс геолого-геофізичних досліджень, інтервали випробування і дослідження, геолого-економічна ефективність та очікувані результати робіт.

Рекомендовано буріння двох свердловин: пошукової свердловини № 10 проектною глибиною 3450 м, проектним горизонтом – Т-1 - турнейські відклади нижнього карбону та розвідувальної свердловини № 11 проектною глибиною 3330 м і проектним горизонтом – В-23 - візейські відклади нижнього карбону, крім того в блоці свердловини № 48 пропонується залежна пошукова свердловина № 12 глибиною 3000 м з розкриттям візейських відкладів нижнього карбону (В-15а).

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)

від « 16 » 10 2019 № 4358

ПРОГРАМА РОБІТ

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

Північно-Перешепинської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Комплексна обробка і інтерпретація геолого-геофізичної інформації з метою уточнення структурно-тектонічної будови площі	Площа	Недержавне	3 кв. 2019 р. 3 кв. 2020 р.
2.	Аналіз результатів геолого-розвідувальних робіт минулих років (сейсмічних досліджень 2D, структурних досліджень, звітів, проектів, пробурених свердловин та інше) в межах і за межами площі	Площа	Недержавне	4 кв. 2020 р. 4 кв. 2021 р.
3.	Складання проектно-кошторисної документації попередньої розвідки	Проект	Недержавне	1 кв. 2021 р. 2 кв. 2021 р.
4.	Погодження та затвердження проектно-кошторисної документації в порядку встановленому законодавством	Проекти	Недержавне	2 кв. 2021 р. 3 кв. 2021 р.
5.	Відведення земельної ділянки та підготовка під'їзних шляхів і майданчика для буріння свердловини	Майданчик	Недержавне	4 кв. 2021 р. 2 кв. 2022р.
6.	Буріння пошукових свердловин: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин; буріння залежних розвідувальних свердловин: оконтурення ділянки/площі, деталізація особливостей геологічної будови, вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини, обґрунтування підрахунку запасів	Свердлов.	Недержавне	3 кв. 2022 р. 3 кв. 2023 р.
7.	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Свердлов.	Недержавне	1 кв. 2023 р. 3 кв. 2023 р.
8.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування; проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	Зразки	Недержавне	1 кв. 2023 р. 3 кв. 2023 р.
9.	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки	Проект	Недержавне	2 кв. 2023 р.
10.	Дослідно-промислова розробка	ДПР	Недержавне	3 кв. 2023 р. 4 кв. 2024 р.
11.	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	Звіт	Недержавне	4 кв. 2024 р. 1 кв. 2025 р.
12.	Затвердження запасів корисної копалини	Звіт	Недержавне	1 кв. 2025 р.
13.	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	Проект	Недержавне	4 кв. 2024 р. 1 кв. 2 025 р.

14.	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавство	Проект	Недержавне	4 кв. 2024 р. 1 кв. 2025 р.
15.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами		Недержавне	4 кв. 2024 р. 1 кв. 2025 р.
16.	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	згідно проекту розробки родовища	Недержавне	1 кв. 2025 р. 27.03.2035р.

Державна служба
геології та надр України

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ГЛОБАЛ ГЕО ІНВЕСТ»