



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

4336

Дата видачі

від 07 лютого 2013 року

Підстава надання

наказ від 16.09.2019 № 342 (внесено зміни)

(нова редакція на номер наказу Держгеонадр, прийнятому Міжведомчої комісією з питань надання та видачі дозволу на користування надрами)

Вид користування надрами: відповідає до статті 14 Кодексу України про надра, статті 15 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 3 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 кам'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 надана з користування

назва родовища

Попаснянсько-Самарська площа

географічні координати

ПШ

СхД

T.1	T.2	T.3	T.4
48°50'09"	48°50'42"	48°47'41"	48°46'26"
35°24'11"	35°31'50"	35°33'09"	35°25'03"

місцевість/округ

Дніпропетровська область, Новомосковський район

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

(назва району, місцевості, населеного пункту)

площа

62,18 км²

(площа, визначена на підставі геодезичних даних, відомостей геологічної карти, природоохоронної зони тощо)

Об'єкти надр (назва копалини) та їх кількість

(зазначитися в залежності від виду)

Вид копалини відповідно до переліку корисних копалин мінеральної та мінерально-лісової галузі, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ природний, нафта

Застосування надр (назва виду використання надр, відповідно до Закону України «Про нафту і газ»)

Закресленим фігурування робіт, які планують виконувати надракористувач під час користування надрами

Особливі умови

недержавні кошти

Державні або недержавні кошти

1. Затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України не пізніше 22.01.2025.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – лист від 18.12.2012 № 24751/06/10-12;
 - Мінприроди – лист від 09.11.2018 № 5/4-11/12160-18;
 - Мінприроди – лист від 17.12.2018 № 5/4-11/13655-18;
 - Державного управління охорони навколишнього природного середовища Дніпропетровської області від 06.12.2012 (екологічна картка № 309);
 - Держгірпромнагляду – лист від 13.09.2012 № 7918/0/3.1-12/6/12.
3. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр 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 Україна».
7. Щорічна звітність через Держгеонадри щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
8. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про класифікацію

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕДЖЕЙН
МАКРО»

КОД 42673543

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

(назва/позначення юридичної особи, яка здійснює ДП(П)З або працює за неї, підписувачі фізичної особи – підприємця
реєстраційний номер ідентифікації платника податків)

Відомості про погодження надання
спеціального дозволу на
користування надрами

Мінприроди – лист від 18.12.2012 № 24751/06/10-12;
Мінприроди – лист від 09.11.2018 № 5/4-11/12160-18;
Мінприроди – лист від 17.12.2018 № 5/4-11/13655-18;
Дніпропетровська обласна рада – рішення від 17.08.2012 № 322-14/VI;
Держгірпромнагляд – лист від 13.09.2012 № 7918/0/3.1-12/6/12

(назва/позначення органу, який погодив надання спеціального дозволу, на який здійснюється робота згідно з умовами ліцензії на користування надрами)

І трок дії спеціального дозволу на
користування надрами (кількість
років)

(строк дії продовжено на 714 днів) до 22 (двадцять другого) січня 2035 (два
тисячі тридцять п'ятого) року

Державні або недержавні кошти

Уточнює про зовнішнє користування ділянкою
надр і невід'язною частинкою
спеціального дозволу на користування
надрами і рішеннями зовнішнього користування
з ділянкою надр

Вір 16.10.2019 № 4336

(назва/позначення платника податку, який здійснює роботу згідно з умовами ліцензії 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)

Понасіяньсько-Самарська

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4336 від « 07 » 02 2013 р

Угода № 4336
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 "ЕДЖЕІН МАКРО"

(повне найменування юридичної особи або прізвище, 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 043098

(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 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 « 07 »
02 2013 року № 4336 (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 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 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 неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвратної, однак є непередбачуваною і 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
«ЕДЖЕЙН МАКРО»

04123, м. Київ, вул. Западнська,
будинок 13 ЛІТЕРА А.
ЄДРПОУ 42673543
тел. (098) 60-31-926

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 4336

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні площа знаходиться на території Новомосковського району Дніпропетровської області. Попаснянсько-Самарська площа розташована в південній прибогровій частині Дніпровсько-Донецької западини. В районі робіт розташовані населені пункти: села Попасне, Василівка, Михайлівка, Новостепанівка, Івано-Михайлівка, Андріївка, Всесвятське та ін. Населені пункти зв'язані між собою асфальтованими дорогами.

№ точки	Північна широта			Східна довгота		
	градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
1	48	50	09	35	24	11
2	48	50	42	35	31	50
3	48	47	41	35	33	09
4	48	46	26	35	25	03

Площа 62,18 км².

Попаснянсько-Самарська площа вивчена сейсмічними площинними і регіональними дослідженнями та структурно-пошуковим бурінням свердловин. Продуктивність прирозломних структур підтверджена на Ульяновському, Голубівському, Східно-Голубівському родовищах Руденківського-Пролетарського нафтогазоносного району, на яких поклади вуглеводнів встановлені в башкирських (горизонти Б-4, Б-5), серпуховських (горизонти С-2, С-3, С-11), візейських (горизонти В-14, В-16, В-18), турнейських (горизонт Т-1), девонських відкладів та в корі вивітрювання кристалічного фундаменту.

В геологічній будові площі беруть участь породи кристалічного фундаменту, на яких з кутовим і стратиграфічним неузгодженням залягають відклади осадового чохла в складі палеозойського і мезокайнозойського віків.

В межах площі виділяються наступні нафтогазоперспективні об'єкти: Самарське та південна частина Євцького підняття, що картується вздовж південного крайового розлому, а також Висока, Попаснянська та, частково, Северинівська складки.

Попаснянська, Самарська і Висока структури виявлені за результатами регіональних досліджень у 2006р. Їх геологічна будова і будова Євцького підняття, виявленого с.п.38/97, були вивчені у 2005-2008рр. роботами сейсморптії 38/05 (автор Межуєв В.П.). У 2009 році складено паспорт на Попаснянсько-Самарський об'єкт, до складу якого ввійшли Самарська, Висока і Попаснянська структури.

В тектонічному відношенні ділянка робіт охоплює район південного борту і ділянку крайової частини грабену від меридіану Новостепанівської складки на північному заході до меридіану Левенцівської структури на південному сході. Межею між бортом і грабеном є крайовий розлом. На північ від крайового порушення кристалічний фундамент ступінчасто занурюється до центру западини за системою скидів. По поверхні фундаменту

в межах грабену виділяється протяжна Багатійська западина, на борту – моноклінальний схил південно-західної частини Самарсько-Вовчанського виступу. Глибина фундаменту в грабені складає 2,8-3,8 км, на борту 0,8-1,8 км. За районуванням докембрійських утворень УЩ більша західна частина Попаснянської площі розташована в межах північносхідної приграничної частини Середньо-придніпровського мегаблоку. Структурний план мегаблоку визначається розвитком крупних гнейсогранітних куполів і антиформ, складених супракрустальними утвореннями аульської серії і, переважно ультраметаморфічними утвореннями дніпропетровського комплексу. Останні домінують в розрізі докембрію цієї частини площі. Між ними розташовані специфічні зеленокам'яні структури, виповнені відносно слабкометаморфізованими первинно осадовими вулканогенними комплексами конкської і білозерської серій. Зеленокам'яні структури (ЗКС) більшістю дослідників трактуються як вулканоплутонічні западини, в деяких з них виявлені крупні палеовулканічні апарати. В межі Попаснянської площі потрапляє невелика (північна) частина відомої Дерезоватської ЗКС, яка однак слабо вивчена буровими роботами через значну глибину залягання фундаменту для геологознімальних досліджень.

Північна частина ділянки досліджень, яка охоплює південну крайову частину грабену, відноситься до Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного району, де відкриті багаточисельні родовища нафти та газу у відкладах середнього і нижнього карбону та верхнього девону. Запаси ВВ південної прибороваї зони приурочені, в основному, до локальних підняття, згрупованих в антиклінальні зони. На площі робіт і західніше виділяються Левенцівське, Іллічівське, Сх. Голубівське та Голубівське підняття, які входять до Михайлівсько-Левенцівської зони прирозломних структур. В межах структур виявлені родовища з покладами ВВ в башкирських, серпухівських, візейських та турнейських відкладах.

В межах цих структур рекомендоване буріння трьох пошукових свердловин до можливого розкриття підшви нижнього карбону. У 2010 році Попаснянсько-Самарська площа внесена до фонду структур, підготовлених до глибокого буріння. Перспективні ресурси Попаснянсько-Самарського об'єкту по категорії С₃ складають 0,199 млрд.м³.

Перспективність Попаснянсько-Самарської площі для пошуків вуглеводнів досить висока. Найбільш перспективними можна вважати Самарське і Євєцьке підняття, які являють собою структурні носи, розвинені вздовж крайового розлому, і ускладнені розривними порушеннями.

Інвестиційної привабливості Попаснянсько-Самарській площі додають невеликі – до 2000 м – глибини залягання перспективно продуктивних товщ нижнього карбону.

У 2017 році був підготовлений «Геологічний проект пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ на Попаснянсько-Самарській площі», згідно до програми робіт, на основі проведених сейморозвідувальних робіт МСГТ (с.п. 38/05, автор Межуєв В.П.) 2005-2008 рр., в результаті яких були підтверджені та вивчені Самарська, Висока та Попаснянська структури.

В 2017 році виконали тематичні роботи з переообробки та переінтерпретації сейсмічних матеріалів минулих років на Попаснянсько-Самарській площі. Переооброблено 95 км та переінтерпретовано 145 км сейсмічних профілів МСГТ минулих років. Виконано деталізацію геологічної будови структурно-тектонічних блоків та інших перспективних об'єктів у відкладах середнього та нижнього карбону. Уточнені структурні плани та трасування тектонічних порушень.

Структурні побудови на основі тематичних робіт (2017 р) відрізняються від звіту про сейморозвідувальні роботи МСГТ на Попаснянській площі (2008 р., автор Межуєв В.П.) і паспорта (2009 р., автор Шелудченко Н.П.), і відповідно, Геологічного проекту пошуково-розвідувальних робіт. Так в Геологічному проекті перспективна площа на нафту газ складає 13,06 км² і буріння 4 свердловин, а тематичній роботі 9,9 км² і 3 свердловини, місцеположення свердловини №1 співпадає.

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 № 4336

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

Попаснянсько-Самарської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Аналіз результатів геолого-розвідувальних минулих років (сейсмічних досліджень 2D, структурно-термо-атмогеохімічних досліджень, звітів, проєктів, пробурених свердловин) в межах і за межами площі	Площа	Недержавне	3 кв. 2019 р. 3 кв. 2020 р.
2.	Геолого-тематичні дослідження з метою обґрунтування місцеположення першочергової свердловини та визначення перспективних структурних елементів на пошуки вуглеводні	Площа	Недержавне	4 кв. 2020 р. 4 кв. 2021 р.
3.	Складання проектно-кошторисної документації попередньої розвідки	Проекти	Недержавне	4 кв. 2020 р. 1 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	4 кв. 2022 р. 3 кв. 2023 р.
8.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних дослідження керна за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	Зразки	Недержавне	2 кв. 2023 р. 3 кв. 2023 р.
9.	Складання та затвердження у встановленому порядку проєкту дослідно-промислової розробки	Проект	Недержавне	3 кв. 2023 р.
10.	Дослідно-промислова розробка	ДПР	Недержавне	4 кв. 2023 р. 4 кв. 2024 р.
11.	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ГЕО постійних кондицій	Звіт	Недержавне	3 кв. 2024 р. 4 кв. 2024 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	3 кв. 2024 р. 4 кв. 2024 р.
14.	Складання та затвердження проєкту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	Проект	Недержавне	3 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	3 кв. 2024 р. 1 кв. 2025 р.
16	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	згідно проекту розробки родовища	Недержавне	1 кв. 2025 р. 22.01.2035р.