



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

2989

Дата видачі

25 липня 2007 року

Підстава надання:

наказ від 18 жовтня 2021 року № 748 (зі змінами, внесеними наказом від 29 жовтня 2021 року № 819 (внесення змін))

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

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

Мета користування надрами:

пошук і розвідка покладів газу у нижньосарматських, гельветських, сеноманських і верхньоярських відкладах, у тому числі дослідно-промислова розробка з подальшим видобуванням газу природного

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

назва родовища

Північнозаріччянська площа, в тому числі
Північнозаріччянське родовище

Географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	49°12'55,75"	49°13'58,75"	49°10'58,75"	49°09'48,75"	49°10'30,75"	49°12'01,75"
СхД	23°58'52,57"	24°00'53,57"	24°05'53,58"	24°05'57,58"	24°00'28,57"	23°58'55,57"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	49°12'57"	49°14'00"	49°11'00"	49°09'50"	49°10'32"	49°12'03"
СхД	23°58'59"	24°01'00"	24°06'00"	24°06'04"	24°00'35"	23°59'02"

місцезнаходження:

Львівська область, Стрийський район

(область, район, населений пункт)

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

10 км на південний схід від м. Стрий

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

площа

37,0 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

газ природний

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

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

Станом на 01.01.2021:
газ природний (вільний) (млн м³): кат. С₁ - 8 (загальні), 4 (код класу 111), 4 (код класу 221) кат. С₂ - 2 (загальні), 2 (код класу 332)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування)

протокол ДКЗ України від 28.03.2018 № 4335

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протокол від 28.03.2018 № 4335).
2. Виконання умов:
 - Держуправління охорони природи в Львівській області – від 04.05.2007 № 04-02.2928; /екологічна картка від 04.05.2007 № 11/07/;
 - Держгірпромнагляду – лист від 14.05.2007 № 01/02-07/3012;
 - Висновку з оцінки впливу на довкілля від 07.10.2021 № 03.02-20216108024/2.
3. Геологорозвідувальні роботи на площі проводити силами спеціалізованих геологічних підприємств.
4. Розробку родовища проводити керуючись статтею 23 Закону України «Про нафту і газ» «Спільне використання нафтогазоносних надр у нафтогазовій галузі».
5. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.
6. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.
7. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
8. Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах.
9. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених у програмі робіт.
10. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.
11. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ТРУБОПЛАСТ»

30478052

79000, ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ЛЬВІВ,
ПЛОЩА МІЦКЕВИЧА, БУДИНОК 8

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Держуправління охорони природи в Львівській області – від 04.05.2007
№ 04-02.2928

Держгірпромнагляд – лист від 14.05.2007 № 01/02-07/3012

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 25 (двадцять п'ятого) липня 2027 (дві тисячі двадцять сьомого) року

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

16 грудня 2021 року № 2989

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби
геології та надр України

(посада)

Р.Є. ОПІМАХ

(ініціали та прізвище)

МП

А№008436

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) газу природного, Північнозаріччянська площа, в тому числі Північнозаріччянське родовище № 2989 від «25» липня 2007 р.

Угода № 2989
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 грудня 2021 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Тарас Олександр Романович
Євменюк

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Постанови про Державну службу геології та надр України, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1134 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «Трубопласт», яке зареєстроване виконавчим комітетом Львівської міської ради 05.07.1999 р., номер запису 1 415 108 0002 004567, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі Генерального директора Кулямзіної Інни Сергіївни, яка діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «25» липня 2007 року № 2989 (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: Львівська область, Стрийський район, 10 км на південний схід від м. Стрий.

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) газу природного протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

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

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

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

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

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

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

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

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

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

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

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

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

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

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

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

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

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

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

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

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

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

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

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

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

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до вимог Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» та постанови Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»;

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 санкції, 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 невідвортної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення 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 № 2989 від «25» липня 2007 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**

03057, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Трубопласт»**

юридична адреса: 79000, Львівська обл., місто
Львів, площа Міцкевича, будинок 8
ЄДРПОУ: 30478052
тел. +38 (032)261-04-98

Голова

Онімак Р.Є.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Генеральний директор

Кулямзіна І.С.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



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» травня 2021 р № 2989

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, адміністративна прив'язка;

В адміністративному відношенні Північнозаріччянське газове родовище розташоване в Стрийському районі Львівської області. Площа ліцензійної ділянки 37 км².

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№ точки	Північна широта			Східна довгота		
	°	'	"	°	'	"
1	49°	12'	57"	23°	58'	59"
2	49°	14'	00"	24°	01'	00"
3	49°	11'	00"	24°	06'	00"
4	49°	09'	50"	24°	06'	04"
5	49°	10'	32"	24°	00'	35"
6	49°	12'	03"	23°	59'	02"

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

В тектонічному плані воно приурочене до центральної частини Зовнішньої зони Передкарпатського прогину.

Північнозаріччянське газове родовище відкрито ТОВ «Трубопласт» спільно з ДП «Західукргеологія» у 2005р пошуковою свердловиною 2-Заріччянська, в якій із сарматських відкладів (інтервал 770-777м, горизонт НД-9) отримано промисловий приплив газу дебітом 40,3 тис.м³/д на 8мм діафрагмі при депресії на пласт 2,25 МПа і пластовому тиску 7,78 МПа. За даними промислово-геофізичних досліджень в розрізі свердловини виявлені газонасичені пласти в інтервалах 770-782м (НД-9), 750-761м і 690-695м (НД- 8а і НД-8б), 642-649м (НД-7б).

Колекторами газу є пісковики та алевроліти дашавської світи нижнього сармату. За даними промислової геофізики пористість колекторів коливається від 17 до 27%, газонасиченість – 59-67%, ефективна газонасичена товщина – 3,0-8,2м.

Поклади газу – пластові склепінні. Газ родовища метановий, вміст останнього 98,31% об. Відносна густина газу становить 0,5757.

Свердловина 2-Заріччянська 28 квітня 2005р була передана ТОВ «Трубопласт», як оператору Договору про спільну діяльність між ТОВ «Трубопласт» та ДП НАК «Надра України» «Західукргеологія» для дослідно-промислової експлуатації. В процесі експлуатації свердловини дебіти газу змінювалися від 6,0 до 16,4тис.м³/д, залежно від тиску в магістральному газопроводі.

До травня 2007р видобуток газу на Північнозаріччянському газовому родовищі проводився згідно Договору про спільну діяльність між ТОВ «Трубопласт» та ДП НАК «Надра України» «Західукргеологія».

У січні 2006р свердловина 2-Зарічнянська введена в дослідно-промислову експлуатацію на основі «Плану ДПЕ...». В подальшому розробка здійснювалася на основі «Проекту дослідно-промислової розробки...» затвердженого ЦКР Мінпаливенерго України (протокол №34 від 26-27.12.2006р).

Початкові запаси газу Північнозарічнянського родовища підраховані і затверджені в 2007р. (протокол ДКЗ України №1257 від 16.04.2007р).

В 2017 році проведена повторна Геолого-економічна оцінка запасів Північнозарічнянського газового родовища (Протокол ДКЗ України № 4335 від 28.03.2018р.) та визначено запаси вільного газу в таких об'ємах:

Поклад горизонту НД-76	– код 332 – 1,0 млн.м ³ ;
Поклад горизонту НД-8а	– н/з;
Поклад горизонту НД-8б	– код 332 – 1,0 млн.м ³ ;
Поклад горизонту НД-9	– код 111 – 30,0 млн.м ³ ;
– код 221 – 4,0 млн.м ³ ;	

В даний час Північнозарічнянське газове родовище розробляється згідно «Уточненого проекту промислової розробки Північнозарічнянського газового родовища», який затверджено протоколом геолого-технічної наради від 17 травня 2021р

«Уточнений проект промислової розробки...» погоджено управлінням ТУ Держпраці у Львівській області.

ТОВ «Трубопласт» 12.10.2009р. отримало гірничий відвід на право користування ділянкою надр Північнозарічнянського газового родовища.

На початковому етапі експлуатації свердловина 2-Зарічнянська працювала з робочими дебітами від 7,3 до 9,2тис.м³/д.

В 2011р на родовищі пробурена свердловина 3-Північнозарічнянська, в якій із інтервалу 779-883,5м (горизонт НД-9) отримали приплив газу дебітом 14,1тис.м³/д.

Протягом 2012-2015рр на родовищі в експлуатації знаходилося дві свердловини: 2-Зарічнянська та 3-Північнозарічнянська.

У 2015р дебіти свердловин і робочі тиски обидвох свердловин постійно знижувалися. У свердловині 2-Зрч дебіт газу знижувався від 2,4 до 1,5тис.м³/д. У свердловині 3-Пзрч також дебіт газу знижувався від 2,5 до 0,8тис.м³/д.

Протоколом ЦКР № 75 від 27.03.2013р (згідно II варіанту розробки) при зниженні промислових дебітів в свердловинах передбачено виконання проектних показників видобутку за рахунок перфорації всієї газонасиченої товщини покладу горизонту НД-9.

Тому, з метою стабілізації видобутку газу в свердловині 3-Північнозарічнянська проведено достріл верхньої газонасиченої частини горизонту НД-9 в інтервалах 774-771, 766-761м. В результаті проведених робіт отримано приплив газу дебітом 2,0-2,2 тис.м³/добу без використання дотискного компресора Gas Jack.

Станом на 01.01.2020р експлуатаційний фонд родовища налічує 2 свердловини (2-Зарічнянська та 3-Північнозарічнянська).

Слід відмітити, що для уточнення геологічної моделі площі, виявлення в межах ліцензійної ділянки нових перспективних у відношенні нафтогазоносності структурних елементів, силами фахівців ЗУГРЕ виконані сейсмічні дослідження в межах Зарічнянської, Подорожнянської та Сихівської ділянок. Загальна кількість профілів – 8шт (34 пог.км).

На основі отриманих результатів проведено узагальнення всієї наявної геологічної інформації і отримано звіт про уточнену геологічну будову перспективних структур в межах Північнозарічнянської ліцензійної ділянки.

У 2015р для виконання програми ГРР пробурена пошукова свердловина № 4-Північнозарічнянська проектною глибиною 1220м, проектний горизонт – К₂ (в.крейда), яка закладена в склепіневій частині Зарічнянської структури, виявленої по покльвілі мезозойських відкладів на відстані 180м від свердловини №2-Зарічнянська в західному напрямку, 780м від свердловини №3-Північнозарічнянська в північно-західному напрямку з метою пошуків покладів газу, які прогнозуються у відкладах в.крейди, карпатію, в.бадену (косівська світа) та н.сармату (горизонти НД-10 – НД-13).

При досягненні проектної глибини 1220м в свердловині виконано комплекс ГДС з метою встановлення фактичного геологічного розрізу та визначення характеру насичення відкладів н.сармату, косівської світи в.бадену та відкладів в.крейди та спущена експлуатаційна колона. Для уточнення геологічної моделі площі та визначення фактичної швидкісної характеристики хвильового поля порід неогену та мезозою, в свердловині виконано ВСП силами фахівців ЗУГРЕ.

В свердловині випробувано 4 об'єкти, проте промислового припливу вуглеводів не отримано. Свердловина ліквідована по 1 категорії пункт «а», як така, що досягла проектної глибини, розкрила проектний горизонт, але виявилась в несприятливих геологічних умовах.

Для уточнення геологічної моделі родовища після буріння свердловини № 4-Північнозаріччянська фахівцями ЗУГРЕ проведено додаткові сейсмічні дослідження, а саме виконано додатково сейсмічний профіль довжиною 3км/пог., а також проведена переінтерпретація сейсмічних матеріалів із врахуванням додаткової інформації про швидкісну характеристику в свердловині № 4-Північнозаріччянська. В зв'язку з цим були уточнені та перебудовані сейсмічні профілі, а також зкорегована глибинна будова Північнозаріччянської площі.

На основі отриманих результатів складена науково-дослідна робота «Доповнення до проекту пошуково-розвідувального буріння на Північнозаріччянській площі», згідно якої визначено подальший напрям пошуково-розвідувальних робіт на площі.

Слід відмітити, що на завершальній стадії експлуатації газового покладу горизонту НД-9 в свердловині №3-Північнозаріччянська зафіксовано зниження поточного робочого тиску до 2,8атм. При цьому добовий дебіт свердловини склав 0,2тис.м³. При цьому видобуток газу проводився методом накопичення (періодична зупинка на КВТ з наступним пуском в роботу). Тому, з метою збільшення дебіту свердловини, проведено достріл верхньої газонасиченої частини горизонту НД-9 в інтервалі 738-744м. Після освоєння свердловини та дослідження свердловина продовжила експлуатацію газового покладу горизонту НД-9 з добовим дебітом 0,5-0,9тис.м³.

У 2020 році з Північнозаріччянського газового родовища видобуто **0,235 млн.м³** природного газу (поклад горизонту НД-9).

З початку експлуатації Північнозаріччянського газового родовища загальний видобуток природного газу станом 01.01.2021 року становить **25,774 млн.м³**.

Надрокористувач

Генеральний директор ТОВ «Трубопласт»
Кулямзіна І.С.



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» чудне 2021р № 2989

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки
родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
газу природного, Північнозаріччянська площа, в тому числі Північнозаріччянське родовище

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами від 25.07.2007 № 2989 та підписання 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)	дозвіл /угода	власні кошти	4 кв. 2021 р.
2.	Продовження промислової розробки (видобування) вуглеводнів (млн м ³ /рік)	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	4 кв 2021- 4 кв 2027

Держгеонадра

Ташова
Олександр Р.Є.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач

Генеральний директор
ТОВ «Трубопласт»

Кулямзіна І.С.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)