



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

6558

Дата видачі

06 вересня 2021 року

наказ від 15 червня 2021 року № 449 (надання)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонефтер, протоколу Міжвидомчої 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

Мета користування надрами

видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ)

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Красноїльське родовище (до відкладів палеозою)

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 у WGS-84

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	48°06'22,77"	48°03'40,77"	47°59'20,77"	47°58'16,77"	48°01'40,77"	48°05'12,77"
СхД	25°29'21,75"	25°31'19,75"	25°38'17,76"	25°33'07,76"	25°29'31,75"	25°27'13,75"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	48°06'24"	48°03'42"	47°59'22"	47°58'18"	48°01'42"	48°05'14"
СхД	25°29'28"	25°31'26"	25°38'24"	25°33'14"	25°29'38"	25°27'20"

місцезнаходження:

Чернівецька область, Чернівецький район

(область, район, населений пункт)

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

25 км на південний захід від м. Сторожинець

(наприклад, відстань від найближчого населеного пункту, загальничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

71,62 км²

(зазначається в одиницях км²)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

від поверхні до 1500 м

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 821

газ природний

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

Станом на 01.01.2021 (в межах спеціального дозволу на користування надрами):
газ природний (вільний) (млн. м³): кат. С₁ – 3 (загальні), 3 (код класу 111);
 кат. С₂ – 234 (загальні), 52 (код класу 122), 5 (код класу 222), 177 (код класу 332);
 кат. С₂пб – 7 (загальні), 7 (код класу 222)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освочення надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

протокол ДКЗ України від 25.02.2021 № 5268

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

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протокол від 25.02.2021 № 5268).
2. Виконання умов:
 - Міндovкілля – лист від 07.06.2021 № 25/2-22/11771-21;
 - Висновку з оцінки впливу на довкілля від 23.10.2020 № 06/08.
3. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.
5. Своєчасна і в повному обсязі спдата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Шорічна звітність перед Держгеонадрами за формулою звітності 6-ГР.
7. Розробку родовища проводити з урахуванням вимог статті 23 Закону України «Про нафту і газ».
8. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеній Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДальністю «ІНГАЗКО»
40020792
79057, ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ЛЬВІВ,
ВУЛИЦЯ АНТОНОВИЧА, БУДИНОК 102 В

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

Відомості про погодження надання
спеціального дозволу на користування
надрами.

Міндovкілля – лист від 07.06.2021 № 25/2-22/11771-21

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

Срок дії спеціального дозволу на
користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словах)

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

06 вересня 2021 року

№ 6558

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

**Голова Державної служби
геології та надр України**



МП

(підпись)

(підпись)

P.C. ОПІМАХ

(ініціали та прізвище)

А № 008292

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) газу природного Красноїльського родовища
№ 6558 від «06 » вересня 2021 р.

**Угода № 6558
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**

м. Київ

06 вересня 2021 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Омішака Романа Евгенія,
який(а) діє на підставі рішення Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Постанова про затвердження постанови Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1124
(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю "ІНГАЗКО", яке зареєстроване державним реєстратором Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції 21.09.2015 № 14151020000037287, код КВЕД 06.20. Добування природного газу, в особі директора Деми Наталії Ігорівни, 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «06 » вересня 2021 року № 6558 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), 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: 25 км на південний захід від м. Сторожинець, Чернівецький район Чернівецької 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) газу природного протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування

корисних копалин (вуглеводні), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі 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 підтверджені документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтвердженіми 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. Срок виконання робіт з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

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

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (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 витребовувати у НадроКористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

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

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

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

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

5.1.6 у установленому 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 Надркористувача;

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

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

5.3.1 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

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

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

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

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

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

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

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

5.3.9 відшкодовувати у встановленому порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.14 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.25 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до 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»;

5.3.26 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 навколошнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими 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 розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

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

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

5.6. 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 від 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 гірнико-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 привести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що привели 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 формулою 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, установлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

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

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідворотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошенну та неоголошенню 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 аннулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

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

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

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

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

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

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

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

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

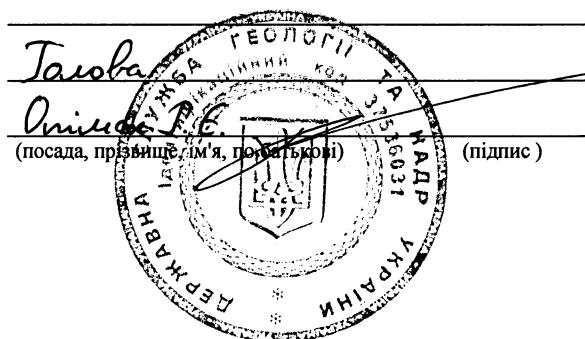
Державна служба геології та надр України

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

НадроКористувач

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ІНГАЗКО»

юридична адреса: 79057, м.Львів,
вул. Антоновича, 102в
ЄДРПОУ 40020792
тел. +38050431562, (032)2440704



Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «ОБ» вересня 2021 №6558

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

Красноїльське газове родовище розташоване в 25 км на південний захід від м. Сторожинець Чернівецького району Чернівецької області.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Геофізичні координати кутових точок Красноїльської площині в системі координат Pulkovo42:

Номер точки	Північна широта			Східна довгота		
1	48°	06'	24"	25°	29'	28"
2	48°	03'	42"	25°	31'	26"
3	47°	59'	22"	25°	38'	24"
4	47°	58'	18"	25°	33'	14"
5	48°	01'	42"	25°	29'	38"
6	48°	05'	14"	25°	27'	20"

Площа ліцензійної ділянки складає - 71,62 км², за глибиною від поверхні до 1500 м (до відкладів палеозою).

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

В структурно-тектонічному відношенні родовище приурочене до південно-західної частини Зовнішньої зони Передкарпатського прогину і розташоване безпосередньо перед фронтом насуву Внутрішньої зони.

У 1960-х роках сейсмічними дослідженнями виявлена Красноїльська структура, в межах якої з 1961 року проводились пошукові роботи. В свердловині №9-Красноїльська отримано приплів газу з інтервалів 829-823 м і 819-778 м з дебітами відповідно 29,87 тис. м³ на добу на 6,07 мм діафрагмі та 31,4 тис. м³ на добу на 6,3 мм діафрагмі. Пластовий тиск – 59 атм. У зв'язку з відсутністю газотранспортних мереж свердловина була ліквідована.

В 1985 році сейсморозвідкою підготовлені до пошукового буріння Святославська і Красноїльська структури по покрівлі юрських і баденських відкладів. У 1986 році в пробуреній пошуковій свердловині №3-Святославська отримано приплів газу з інтервалу 1296-1258 м дебітом 13,8 тис. м³ на добу на 5,1 мм діафрагмі. Абсолютно вільний дебіт газу 41,4 тис. м³ на добу. Всього в межах родовища пробурено 10 пошукових і розвідувальних свердловин.

У 1999 році була відновлена свердловина №3-Святославська. При випробуванні отримано приплів газу з інтервалу 1283-1274 м дебітом 11,53 тис. м³ на добу на 5,1 мм діафрагмі. Свердловина знаходитьться в консервації.

В 2007 році пробурена свердловина №9а-Красноїльська глибиною 1340 м. При випробуванні баденських відкладів отримано приплів газу з інтервалу 833-831 м дебітом 21,6 тис. м³ на добу на 7,05 мм діафрагмі. Пластовий тиск 57 атм. Свердловина знаходиться в консервації.

В період 2018-2021 років родовище перебувало в дослідно-промисловій розробці.

В 2020-2021 роках проведено геолого-економічну оцінку запасів газу Красноїльського газового родовища станом на 01.01.2021р., згідно протоколу ДКЗ №5268 від 25.02.2021р. початкові запаси вільного газу Красноїльського родовища наведено в таблиці нижче.

Горизонт	Категорія	Початкові запаси вільного газу, млн м ³						Видобуток вільного газу станом на 01.01.2021 р., млн м ³	
		загальні	балансові (видобувні)		позабалансові (залишкові)		з невизначеним промисловим значенням		
			код класу						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Б-1а	C ₁	3	3	-	-	-	-	2	
	C ₂	24	-	22	-	2	-	-	
	C ₂	14	-	-	-	-	14	-	
Б-1б	C ₂	3	-	3	-	-	-	-	
	C ₂	1	-	-	-	-	1	-	
Б-2	C ₂	8	-	-	-	-	8	-	
Б-3а	C ₂	33	-	-	-	-	33	-	
Б-3б	C _{2пзб}	7	-	-	-	7	-	-	
	C ₂	15	-	-	-	-	15	-	
у т.ч. в межах спецдозволу	C _{2пзб}	7	-	-	-	7	-	-	
	C ₂	10	-	-	-	-	10	-	
у т.ч. поза межами спецдозволу	C ₂	5	-	-	-	-	5	-	
Б-4	C ₂	45	-	-	-	-	45	-	
Б-5	C ₁	4	4	-	-	-	-	2	
	C ₂	30	-	27	-	3	-	-	
	C ₂	66	-	-	-	-	66	-	
Разом по родовищу	C ₁	7	7	-	-	-	-	4	
	C ₂	57	-	52	-	5	-	-	
	C _{2пзб}	7	-	-	-	7	-	-	
	C ₂	182	-	-	-	-	182	-	
у т.ч. в межах спецдозволу	C ₁	7	7	-	-	-	-	4	
	C ₂	57	-	52	-	5	-	-	
	C _{2пзб}	7	-	-	-	7	-	-	
	C ₂	177	-	-	-	-	177	-	
у т.ч. поза межами спецдозволу	C ₂	5	-	-	-	-	5	-	

Надрокористувач

Директор ТзОВ «ІНГАЗКО» Дема Н.І.

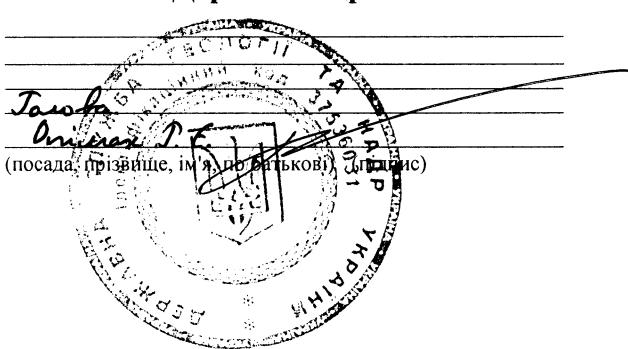


Додаток 2
 до Угоди про умови користування
 надрами з метою видобування
 корисних копалин (вуглеводні)
 від «06» вересня 2021 №6558

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
 газу природного
 Красноїльського родовища

№/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	дозвіл	власні кошти	III кв. 2021 р.
2.	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	проект	власні кошти	III кв. 2021 р.
3.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	за потреби, згідно з вимогами чинного законодавства	власні кошти	III кв. 2021 р.
4.	Початок видобування (млн м ³ /рік)	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	III кв. 2021 р. (за умови виконання пунктів 2,3)
5.	Вихід на проектну потужність	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	IV кв. 2021 р.- III кв. 2041 р.

Держгеонадра



Надрокористувач
Директор ТзОВ «ІІГАЗКО»

Дема Н.І.

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