



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Реєстраційний номер **5058**

Дата видачі **13 березня 2020 року**

Підстава надання **наказ від 15 червня 2021 року № 452 (внесення змін)**

*(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди 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 **геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка**

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

назва родовища **Чеканська площа  
(Дружківська, Південно-Чорногузька структури)**

Географічні координати:

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

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°16'49,76"	48°16'59,76"	48°19'32,76"	48°19'56,76"	48°16'11,77"	48°15'44,77"	48°11'58,77"	48°12'17,77"
СхД	25°07'52,71"	25°08'35,71"	25°06'31,71"	25°08'00,71"	25°12'55,72"	25°13'05,72"	25°17'46,73"	25°17'51,73"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПнШ	48°16'27,77"	48°20'47,77"	48°23'52,77"	48°23'50,78"	48°10'04,77"	48°07'58,77"	48°06'04,77"	48°05'08,77"
СхД	25°14'46,72"	25°09'49,71"	25°13'59,70"	25°26'01,71"	25°24'59,74"	25°21'49,74"	25°24'44,74"	25°23'38,75"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°16'51"	48°17'01"	48°19'34"	48°19'58"	48°16'13"	48°15'46"	48°12'00"	48°12'19"
СхД	25°07'59"	25°08'42"	25°06'38"	25°08'07"	25°13'02"	25°13'12"	25°16'53"	25°17'58"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПнШ	48°16'29"	48°20'49"	48°23'54"	48°23'52"	48°10'06"	48°08'00"	48°06'06"	48°05'10"
СхД	25°14'53"	25°09'56"	25°14'06"	25°26'08"	25°25'06"	25°21'56"	25°24'51"	25°23'45"

місцезнаходження: **Івано-Франківська область, Коломийський, Косівський райони;  
Чернівецька область, Вижницький, Чернівецький райони**

*(область, район, населений пункт)*

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **17 км на південний схід від м. Коломия**

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

площа **453,8 км<sup>2</sup>**

*(зазначається в одиницях виміру)*

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби) **---**

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

**газ природний**

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

**Станом на 01.01.2021 (у межах спеціального дозволу на користування надрами):**

**Перспективні ресурси:**

**газ природний (вільний) (млн. м<sup>3</sup>): кат. С<sub>3</sub> – 92 (загальні), 92 (код класу 333)**

*(одиниця виміру, категорія, обсяг)*

Ступінь освоєння надр:

**не розробляється**

*(розробляється, не розробляється)*

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

**протоколи ДКЗ України від 12.12.2016 № 3751, від 15.03.2017 № 3871, від 10.11.2020 № 5194**

*(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 (протоколи від 12.12.2016 № 3751, від 15.03.2017 № 3871, від 10.11.2020 № 5194).
2. Виконання умов
  - Івано-Франківської обласної ради – рішення від 20.09.2019 № 1216-30/2019;
  - Мінприроди – лист від 20.08.2019 № 5/4.1-11/9320-19;
  - Висновку з оцінки впливу на довкілля від 21.11.2019 № 7-03/12-20197124063/1.
3. За результатами геологічного вивчення (регіональний етап), отримання приросту запасів (пошуковий етап), дослідно-промислової розробки (розвідувальний етап), опрацьовувати етапи геологорозвідувальних робіт та подавати до ДКЗ України на державну експертизу матеріали геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Дружківської і Південно-Чорногузької структур Чеканської площі відповідно до законодавства.
4. Розробку родовища в межах ділянок інших власників спеціальних дозволів на користування надрами (користувачів нафтогазоносними надрами), проводити відповідно до вимог статті 23 Закону України «Про нафту і газ».
5. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах.
6. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.
7. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
8. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.
9. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
10. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ГАЗІНВЕСТ»**

**33700005**

**77400, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, ТИСМЕНИЦЬКИЙ РАЙОН,  
МІСТО ТИСМЕНИЦЯ, ВУЛИЦЯ ГОРБАЛЯ, БУДИНОК 7**

*(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:

**Івано-Франківська обласна рада – рішення від 20.09.2019 № 1216-30/2019**

**Чернівецька обласна рада – рішення від 16.05.2017 № 79-13/17**

**Мінприроди – лист від 20.08.2019 № 5/4.1-11/9320-19**

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

**до 13 (тринадцятого) березня 2040 року (дві тисячі сорокового) 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

**23 грудня 2021 року № 5058**

*(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.С. ОПІМАХ**

*(підпис)*

*(ініціали та прізвище)*

МП А№008523

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 Чеканської площі (Дружківська, Південно-Чорногузька структури)  
№ 5058 від «13» березня 2020 р.

## Угода № 5058

**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

23 грудня 2021 року  
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Толови Олімаха  
Тамара Євгенівна  
який діє розпорядженням Кабінету Міністрів України від 06.11.2019  
№ 1029-р та Положення про Державну службу геології та надр  
України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України  
від 30.12.2015 № 1174

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Приватне акціонерне товариство «Газінвест», яке зареєстроване Тисменицькою районною державною адміністрацією Івано-Франківської області 06.10.2005, реєстраційний номер 1 116 102 0000 000266, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі голови правління Вінтонюка Ігоря Миколайовича, який 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 «13» березня 2020 року № 5058 (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: Косівський і Коломийський райони Івано-Франківської області та Вижницький і Чернівецький райони Чернівецької області, 17 км на південний схід від м. Коломия.

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-промислому 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 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 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 невідвратною, 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 посилатися 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 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 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 № 5058 від «13» березня 2020р. 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**

**Приватне акціонерне товариство  
«Газінвест»**

юридична адреса: 77400, Івано-Франківська  
обл., Тисменицький р-н, м.Тисмениця,  
вул. Горбала, буд.7  
ЄДРПОУ 33700005  
тел. (034) 2 716-322

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Голова правління**

**ПрАТ «Газінвест»**

*Тарова*

*Онімак І.Є.*

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



**Вінтонюк І.М.**

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

*І.М. Вінтонюк*



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 «23» грудня 2021 №5058

## ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування, прив'язка;

Чеканська площа (Дружківська, Південно-Чорногузька структури) розташована в Косівському і Коломийському районах Івано-Франківської області та Вижницькому і Чернівецькому районах Чернівецької області, 17 км на південний схід від м.Коломия.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Чеканська площа (Дружківська, Південно-Чорногузька структури)

№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота
1	48°16'51"	25°07'59"
2	48°17'01"	25°08'42"
3	48°19'34"	25°06'38"
4	48°19'58"	25°08'07"
5	48°16'13"	25°13'02"
6	48°15'46"	25°13'12"
7	48°12'00"	25°16'53"
8	48°12'19"	25°17'58"
9	48°16'29"	25°14'53"
10	48°20'49"	25°09'56"
11	48°23'54"	25°14'06"
12	48°23'52"	25°26'08"
13	48°10'06"	25°25'06"
14	48°08'00"	25°21'56"
15	48°06'06"	25°24'51"
16	48°05'10"	25°23'45"

Площа становить 453.8 км<sup>2</sup>.

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

У геотектонічному плані Чеканська площа (Дружківська, Південно-Чорногузька структури) розташована в Передкарпатському прогині, в південно-східній частині Більче-Волицької зони, Косівсько-Угерської та Івано-Франківської підзон. Північно-західна частина ділянки перекрита Самбірським покривом. Більша частина площі розташована в південно-західній частині Косівсько-Угерської підзони і лише її північно-західний кут в Івано-Франківській підзоні.

В геологічній будові площі приймають участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Мезозойський структурний поверх складений платформними відкладами юри і крейди. Поверхня мезозойських і палеозойських відкладів, які залягають в основі Більче-Волицької зони, сильно еродована.

Вздовж південно-західної межі ділянки надр на поверхні в смузі шириною до 4 км простежується Самбірський покрив, під який входить Косівський розлом діагонального простягання амплітудою 300-500 м. В південно-східному напрямку маса Самбірського покриву поступово зменшується.

В межах Чеканської площі основним нафтогазопошуковим об'єктом є верхньобаденська теригенна товща. Колекторами газу Чеканської площі (Дружківська, Південно-Чорногузька структури) прогноуються пісковики і алевроліти, які залягають серед глин і нерівномірно розповсюджені по розрізу та площі. Колектори, що прогноуються на площі, за складом переважно теригенні, порового типу (міжзернові або гранулярні). За характером змочувальності поверхні твердої фази колектори верхньобаденських відкладів віднесені за даними Івано-Франківської ЕГДС до гідрофільних. Роль покришок відіграють глини, товщини яких від 20 м до 100 м і більше.

Згідно з Протоколом ДКЗ України від 12.12.2016 року № 3751 початкові перспективні ресурси природного газу Дружківської і Південно-Чорногузької структур в межах Чеканської площі (клас 333), що апробовані ДКЗ України, становлять 92 млн.м<sup>3</sup>. Тобто, ресурсна база ділянки надр цілком достатня для введення площі в пошуково-розвідувальне буріння та істотного розширення фронту геологорозвідувальних робіт. Подальшими геологорозвідувальними роботами з пошуку покладів вуглеводнів на Чеканській площі (Дружківська, Південно-Чорногузька структури) можливо приростити запаси природного газу. Освоєння ресурсної бази Чеканської площі (Дружківська, Південно-Чорногузька структури) матиме також і позитивний соціальний вплив.

**Надрокористувач**

**Голова правління Вінтонюк І.М.**

(посада уповноваженої особи, прізвище, ім'я, по батькові,)



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 «23» чрудня 2021 №5058

### ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) газу природного Чеканської площі (Дружківська, Південно-Чорногузька структури)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін в спеціальний дозвіл на користування надрами від 13.03.2020 №5058	дозвіл	-	3-4 кв.2021 р.
2.	Проведення сейсморозвідувальних робіт (згідно з рекомендаціями звіту «Аналіз матеріалів та інтерпретація даних ГРР проведених на Чеканській площі Івано-Франківської і Чернівецької областей», ПП «Тестнафтогаз», 2020р.)	згідно зі звітом	власні кошти	1 кв. 2021 р. - 2 кв.2022 р.
3.	Складання проекту пошуково-розвідувальних робіт	проект ГРР	власні кошти	3 кв. 2022 р.
4.	Складання та затвердження проектно-кошторисної документації на буріння свердловин	згідно з проектом ГРР	власні кошти	4 кв. 2022 - 2 кв. 2023 р.
5.	Буріння пошукових свердловин на Дружківській та Південно-Чорногузькій структурах; буріння залежних розвідувальних свердловин.	згідно з проектами на буріння свердловин відповідно проекту ГРР	власні кошти	3 кв. 2023 р. - 4 кв. 2039 р.
6.	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	згідно з проектом буріння свердловин	власні кошти	3 кв. 2023 р. - 4 кв. 2039 р.
7.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	згідно з проектом на буріння свердловин	власні кошти	3 кв. 2023 р. - 4 кв. 2039 р.
8.	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки	проект ДПР	власні кошти	4 кв. 2023 р.- 1 кв. 2024 р.
9.	Дослідно-промислова розробка	згідно з проектом ДПР	власні кошти	1 кв. 2024 р. - 1 кв. 2027 р.

10.	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	звіт	власні кошти	2 кв. 2027 р. - 3 кв. 2028р.
11.	Затвердження запасів корисної копалини ДКЗ України	звіт	власні кошти	4 кв. 2028 р. - 2 кв. 2029р.
12.	Складання та затвердження проекту промислової розробки родовища в порядку встановленому законодавством	проект	власні кошти	3-4 кв. 2029р.
13.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	за потреби (відповідно до вимог чинного законодавства)	власні кошти	4 кв. 2022 р. - 4 кв. 2039 р.
14.	Промислова розробка (видобування) родовища	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	1 кв. 2030 р. - 1 кв. 2040р.

**Держгеонадра**

**Надрокористувач**

Голова правління

ПрАТ «Газінвест»

Голова

Олімак І.Є.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Вінтонюк І.М.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

