



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

4883

Дата видачі

Вір 19.01.2018

(надано)

Підстава надання

наказ від 09.01.2018 № 08

(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, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка вуглеводнів родовища, 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

Гаврилівська площа

географічні координати:

ПШ

СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
48°45'30"	48°45'10"	48°47'57"	48°53'31"	48°41'38"	48°37'16"
24°32'02"	24°39'00"	24°38'20"	24°38'36"	24°58'21"	24°46'59"

місцезнаходження:

Івано-Франківська область, Богородчанський, Коломийський, Надвірнянський, Тисменицький райони

(область, район, населений пункт)

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

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

площа

388 км²

(азначається 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 01.01.2017:
газ природний (млн.м³): кат. С₂ – 128 (код класу 332), кат. С₃ – 50 (код класу 333).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 05.08.2016 № 3624 (апробовано)

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом трьох років затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України - п. 3.6 протоколу від 05.08.2016 № 3624 (апробовано).
3. Виконання умов:
 - Мінприроди – наказ від 13.04.2017 № 163;
 - Івано-Франківської обласної ради – рішення від 12.05.2017 № 516-15/2017.
4. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.
5. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати роботи за формою 3-гр у Держгеонадрах.
7. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
8. Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без оцінки впливу на довкілля.
9. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених у висновку з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАХІДНАДРАСЕРВІС»
КОД 36282935
77706, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛ., БОГОРОДЧАНСЬКИЙ РАЙОН,
СМТ. БОГОРОДЧАНИ, ВУЛИЦЯ ШЕВЧЕНКА, БУДИНОК 49**

(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:

**Мінприроди – наказ від 13.04.2017 № 163
Івано-Франківська обласна рада – рішення від 12.05.2017 № 516-15/2017**

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

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

Вір 19 січня 2018 № 4843

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Гаврилівська площа

№ 4883 від «19» січня 2018р.

Угода № 4883

**про умови користування надрами з метою геологічного вивчення,
у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)**

м. Київ

19 січня 2018

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі т.в.о. директора Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 (зі змінами внесеними наказом Держгеонадр від 03.11.2017 № 492) та довіреності від 03.01.2018 № 9 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЗАХІДНАДРАСЕРВІС» яке зареєстроване Шевченківською районною в місті Києві державною адміністрацією, 18.12.2008 №10741360000032333, в особі директора Годика Андрія Михайловича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4883 від «19» січня 2018 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (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 **Богородчанський, Надвірнянський, Тисменицький і Коломийський райони Івано-Франківської області.**

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про кількість прогнозних запасів (ресурсів) вуглеводнів на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) **газ природний, нафта, конденсат** протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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

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

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення, 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. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок розпорядження (надання у користування і продаж) геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;
- видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;
- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;
- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в установленому порядку;
- в установленому законом порядку припиняти всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупиняти діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;
- 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'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

- встановлювати спеціальне вимірвальне обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;
- 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

інформацію про закачки в пласти води та газу до Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

- 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, відповідно до Програми робіт;

- підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та подання документів на затвердження запасів корисної копалини не пізніше 10 років з дня дії Дозволу;

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

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

- допускати посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;

- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;

- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;

- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;

- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;

- 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;

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

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

- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;

- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків.

- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин у разі:

- коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;

- коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

5.4. При ліквідації робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) ділянки надр Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт з геологічного вивчення ділянки надр;

- 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 гірничих виробок на весь період консервації;

- 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;

- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи.

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та умов цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та умов 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 підрядник.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та умов цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;
- припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;
- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;
- сплати сум фінансових санкцій, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування шляхом анулювання Дозволу.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належить до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою згідно з законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що входять до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності 6-гр.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до його компетенції і виникають стосовно виконання вимог Дозволу та умов цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умов 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.

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 викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідвортна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилаючись на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і 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, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

11.5. 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.

11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

* Додатки подаються до Держгеонадра у двох примірниках, оформлюються Надрокористувачем відповідно до примірних форм, засвідчуються підписом уповноваженої особи та печаткою заявника Надрокористувача.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03680, м. Київ,
вул. Ежена Потье, 16
Ідентифікаційний номер 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач:
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Західнадрасервіс»**

юридична адреса: 77706, Івано-Франківська
область, Богородчанський район,
смт. Богородчани, вул. Шевченка, буд. 49
Ідентифікаційний номер 36282935
тел. (032) 261 04 99

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка) Гаврилівської площі від «19» січня 2018 р. № 4883

ХАРАКТЕРИСТИКА ГАВРИЛІВСЬКОЇ ПЛОЩІ

1. Загальні відомості про площу

Гаврилівська площа розташована в Богородчанському, Коломийському, Надвірнянському та Тисменицькому районах Івано-Франківської області, за 7 км на південь від обласного центру до границі ділянки.

Основні авто- і залізничні шляхи: Івано-Франківськ – Тисмениця - Надвірна, Івано-Франківськ - Отиня - Коломия.

За геоморфологічною схемою Українських Карпат (П.М. Цись) площа розташована у Передкарпатській області у Бистрицькій (Івано-Франківській) улоговині з акумулятивно-рівнинним рельєфом. Бистрицька флексура, що замикає її з півночі, свідчить про тектонічне походження улоговини.

Перепади рельєфу характеризуються відмітками від 300 до 375 м над рівнем моря.

Клімат помірно-континентальний з надлишковим і достатнім зволоженням, нежарким літом, м'якою зимою і теплою осінню. Середньорічна температура становить плюс 7-8° С, максимальні температури влітку – до 37° С, мінімальні – взимку до -28°С. Річна сума опадів – 600-800 мм, більша їх частина (до 67 %) випадає в теплий період.

У Коломийському, Богородчанському, Надвірнянському і Тисменицькому районах переважають підприємства деревообробної, харчової і місцевої промисловості. Сільське господарство району спеціалізується на вирощуванні зернових, картоплі, льону, цукрових буряків, тютюну, а також скотарстві м'ясо-молочного напрямку (вівчарство, свинарство).

Води четвертинних відкладів пов'язані з пісками, супісями, галечниками. Води прісні або слабомінералізовані. Поверхневі води – місцевих притоків басейну річок Прут і Бистриця-Надвірнянська.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр

Географічні координати кутових точок спеціального дозволу:

№ точок	Північна широта (ПнШ)	Східна довгота (СхД)
1	48° 45' 30"	24° 32' 02"
2	48° 45' 10"	24° 39' 00"
3	48° 47' 57"	24° 38' 20"
4	48° 53' 31"	24° 38' 36"
5	48° 41' 38"	24° 58' 21"
6	48° 37' 16"	24° 46' 59"

Загальна площа ділянки спеціального дозволу складає 388 км².

3. Геологічна характеристика Гаврилівської площі

Гаврилівська площа знаходиться у межах Косівсько-Угерської підзони Більче-Волицької зони Передкарпатського прогину. На північному заході площа межує з Мочарівською і Старобогородчанською площами, на південному сході – з Коломийською площею.

В геологічній будові площі беруть участь відклади палеозою, мезозою, неогену і четвертинні відклади.

Мезозойські відклади представлені породами верхньої юри і верхньої крейди, які залягають на сильно дислокованих відкладах нижнього палеозою.

Неогенова система представлена виключно міоценовими відкладами – отнанзьким, баденським та сарматським ярусами. Отнанзький ярус – алохтонні породи стебницької світи Самбірської зони (Самбірський насув). Автохтонні породи бадену та сармату залягають на розмитій поверхні відкладів мезозою.

Баденський ярус розділяється на три частини – нижню, середню та верхню. Нижня представлена баранівськими верствами, середня – тираською світою, верхня – косівською світою.

Баранівські верстви, які трансгресивно залягають на еродованій поверхні верхньої крейди, літологічно представлені глинисто-мергелистими породами.

Тираська світа (гіпсоангідритовий горизонт) незгідно перекриває відклади нижнього бадену і складена голубовато-сірим ангідритом і гіпсом з тонкими прошарками глин. Породи світи є регіональною покривкою.

Баден завершується косівською світою, яка розвинута повсюдно і складена товщею глин та аргілітів з прошарками пісковиків і алевролітів, які в верхній частині світи мають лінзовидний характер. Пласти пісковиків і алевролітів утворюють окремі природні резервуари. Ефективні товщини окремих пластів знаходяться в межах 5-20 м, пористість – 10-30 %.

Розріз неогену завершується породами нижнього сармату, що залягають на розмитій поверхні бадену. Літологічно нижній сармат представлений глинами з прошарками алевролітів і пісковиків, ефективною товщиною 3-15 м, пористістю – 12-25 %.

У Косівсько-Угерській підзоні, в межах якої знаходиться Гаврилівська площа, в неогенових відкладах розвинуті антиклінальні складки двох типів – структури облягання ерозійних виступів мезозою, а вздовж насуву Самбірської зони – тектонічно екрановані напівантикліналі та конседиментаційні антикліналі. Плікативні форми ускладнені численними поздовжніми і поперечними порушеннями. Значну роль у формуванні структури Косівсько-Угерської підзони, як і Більче-Волицької зони в цілому, відіграє палеорельєф, що сформувався у результаті процесів ерозії в добаденський час (палеоген–ранній міоцен). Створені ним від’ємні форми представлені ерозійними долинами, зокрема на території Гаврилівської площі – Коломийською.

На Гаврилівській площі в період 1970-1980 рр. проводились пошукові сейсморозвідувальні роботи Західно-Українською геофізичною розвідувальною експедицією. В результаті проведених робіт побудовані структурні карти по горизонтах неогену, крейди і юри. В цей же період був складений проект на буріння пошуково-розвідувальних свердловин в межах площі Богородчани-Парище. Згідно останнього пробурено велику кількість свердловин, але покладів вуглеводневої сировини не було встановлено. Основні причини від’ємних результатів: недостатня вивченість даної території сейсмічними дослідженнями, низька якість первинного розкриття перспективних відкладів свердловинами та інше. Підтвердженням газоперспективності баденських відкладів в даному районі стали результати пошукового буріння на Старобогородчанській площі, де в 2002-2003 роках відкрито газові поклади.

В 2008 р. ЗУГРЕ на замовлення ТОВ «Західнадрасервіс» виконано геолого-тематичні дослідження в межах Гаврилівської площі, у результаті яких було виявлено низку структур у верхньобаденських відкладах (Парищенську, Баб’янську, Голосківську, Дубравську, Молодилівську, Воронівську), дано рекомендації на постановку детальних сейсмічних досліджень.

В 2014 р. ЗУГРЕ на замовлення ТОВ «Західнадрасервіс» проведено 2D сейсмічні дослідження (МСГТ) у межах Гаврилівської площі (4 профіля, загальною довжиною 35,4 км), за результатами яких виявлено і підготовлено до глибокого буріння структуру-пастку по

мезозойських і верхньобаденських відкладах – Волосівську, а також виявлено Камінну і Гаврилівську структури.

В 2015 році складено «Проект пошуково-розвідувального буріння на Гаврилівській площі», згідно з яким в 2015-2016 роках пробурено дві пошукові свердловини – 1-Гвр і 2-Гвр. Свердловинами встановлено газонасиченість верхньобаденського розрізу в межах Волосівської структури, проте покладів газу промислового значення не виявлено; пробурені свердловини опинились в несприятливих геологічних умовах – зонах погіршених колекторських властивостей верхньобаденських порід.

В 2016 році на замовлення ТОВ «Західнадрасервіс» було виконано «Геолого-економічну оцінку запасів і ресурсів вуглеводнів Гаврилівської ліцензійної ділянки Івано-Франківської області», відповідно до якої ДКЗ України було апробовано (протокол № 3624 від 05.08.2016 р.):

- запаси з невизначеним промисловим значенням (код класу 332) – 128 млн.м³;
- перспективні ресурси вільного газу (код класу 333) – 50 млн.м³.

З метою ефективної розвідки об'єктів з апробованими запасами і ресурсами газу, а також приращення нових об'ємів запасів та подальшого їх видобування на Гаврилівській площі заплановано виконання деталізаційних сейсмічних досліджень 2D та буріння пошуково-розвідувальних свердловин.

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка) Гаврилівської площі від « 19 » січня 2018 р. № 4883

ПРОГРАМА РОБІТ
з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) Гаврилівської площі

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяг робіт	Термін виконання робіт, квартал-рік	Вартість робіт з ПДВ, тис. грн.	Примітка
1	2	3	4	5	6
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами		I кв. 2018 р.	250,0	Джерело фінансування – недержавне (власні кошти). Вартість робіт буде уточнюватись. Застосування вуглеводнів передбачається для промисловості України.
2	Проведення рекогносцировочних робіт та погодження проходження ліній сейсмічних профілів з землекористувачами		II – IV кв. 2018 р.	100,0	
3	Проведення сейсмічних досліджень методом 2D. Підготовка нафтогазоперспективних об'єктів до глибокого буріння.	Проект	IV кв. 2018 р. III кв. 2019 р.	3 000,0	
4	Розробка проекту пошуково-розвідувальних робіт.	проект	IV кв. 2019 р. I кв. 2020 р.	400,0	
5	Розробка та погодження проектно-кошторисної документації на буріння пошуково-розвідувальних свердловин.	Проектно-кошторисна документація	II – IV кв. 2020 р.	500,0	
6	Відведення земельних ділянок під буріння свердловин		IV кв. 2020 р. II кв. 2021 р.	800,0	
7	Укладання угоди на проведення пошуково-розвідувальних робіт на площі. Буріння та випробування свердловин відповідно до проекту пошуково-розвідувальних робіт.	Проект	II кв. 2021 р. IV кв. 2028 р.	105 000,0	
8	Розробка та затвердження проекту дослідно-промислової розробки. Розробка проекту облаштування свердловини.	Проект	II – IV кв. 2022 р.	900,0	
9	Облаштування свердловин, будівництво власної установки з підготовки газу та підключення до газотранспортної мережі.		I кв. 2023 р. IV кв. 2024 р.	36 000,0	
10	Проведення дослідно-промислової розробки родовища.		I кв. 2025 р. II кв. 2028 р.	8 000,0	
11	Геолого-економічна оцінка розвіданих запасів вуглеводнів і затвердження запасів ДКЗ України	Звіт	I кв. 2028 р.	1 000,0	
12	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту промислової розробки	проект	II-III кв. 2028 р.	500,0	
13	Складання проекту гірничого відводу та отримання акту гірничого відводу	проект	IV кв. 2028 р. I кв. 2029 р.	100,0	

14	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельні ділянки під об'єкти надрокористування	проект	II-III кв. 2029 р.	500,0	
15	Промислова розробка родовища		II кв. 2029 р. I кв. 2038 р.	15 000,0	
	Всього:			172 050,0	