



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

6267

Дата видачі

від 24 травня 2018 року

Підстава надання

наказ від 01.04.2016 № 117
Рішення Окружного Адміністративного суду м. Києва від 15.11.2017
№ 826/11460/17

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та обговорю 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

видобування

Мета користування надрами

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Чемигівська площа

географічні координати:

T.1 T.2 T.3 T.4

ПШ

48°20'34" 48°20'02" 48°19'01" 48°19'35"

СхД

24°38'50" 24°42'26" 24°40'57" 24°37'39"

місцезнаходження

Івано-Франківська область

(область, район, населений пункт)

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

15 км на південний схід від м. Яремче, 8 км на південний схід від с. Микуличин

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

площа

9,59 км²

(визначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

нафта, газ, розчинений у нафті

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

станом на 01.01.2015:
перспективні ресурси: нафта (тис. т) - 4225 (код класу 333);
газ, розчинений у нафті (млн. м³) - 355 (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 16.10.2015 № 3437 (апробовано)

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протокол від 16.10.2015 № 3437 – апробовано).
2. Виконання умов:
 - Мінприроди України – наказ від 05.04.2016 № 143.
 - Держгірпромнагляду України – 12.02.2016 № 182/0/2-06/6/16.
3. Протягом п'яти років з моменту отримання спеціального дозволу на користування надрами опрацювати та подати на державну експертизу матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Чемнівської площі.
4. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРІ»
КОД 31037994
04073, М. КИЇВ-73, ВУЛ. РИЛЄЄВА, 10А, 5 ПОВЕРХ, ОФІС 519

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами

Івано-Франківська обласна рада - вважається погодженим згідно з абзацом десятим пункту 9 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (за принципом мовчазної згоди, визначеним Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності»).

Мінприроди України – наказ від 05.04.2016 № 143.

Держгірпромнагляд України – 12.02.2016 № 182/0/2-06/6/16.

(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

Від 24 травня 2018 № 6267

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

А № 005871

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування вуглеводнів

Чемигівської площі

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 6267 від «24» травня 20 18 року

**Угода № 6267
про умови користування надрами
з метою видобування вуглеводнів**

м. Київ

24 травня 2018
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора Департаменту – начальника відділу з надання надр у користування Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 21.05.2018 № 176 та довіреності від 10.05.2018 № 20 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРІ», яке зареєстроване Подільською районною в місті Києві державною адміністрацією 05.07.2000, за реєстраційним номером 1 071 120 0000 000299, в особі директора Ваганова Павла Володимировича, 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 № 6267 від «24» травня 2018 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою видобування вуглеводнів, 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: Івано-Франківська область, в оточенні населених пунктів: смт. Ворохта, с. Татарів, с. Микуличин, с. Яблуниця, с. Поляниця, в межах Яремчанської міської ради.

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 запасів 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 видобування вуглеводнів (нафти, газу, розчиненого у нафті) протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування вуглеводнів, 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 видобування вуглеводнів 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 використання та розпорядження 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 вимірювальне 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 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;

- 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 довкіл्लю 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 використання 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 через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також 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 по видобуванню вуглеводнів Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт;

- 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 Державною службою гірничого нагляду та промислової безпеки України 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 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 підрядник.

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 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

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 видобування вуглеводнів.

* 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 «ПАРІ»**

04073, м. Київ, вул. Рилєєва, 10-а, офіс 519
Ідентифікаційний номер 31037994
тел. (044)-537-72-93 (98)

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А
ділянки надр з метою видобування вуглеводнів

1. Чемигівська площа нафтогазоносних надр знаходиться на території Яремчанської міської ради Івано-Франківської області. Місто Івано-Франківськ знаходиться на відстані 95 км на північ від площі. Неподалік від площі знаходяться м. Ворохта, смт. Яблунів, села Білі Ослави, Чорні Ослави, Баня-Березів, П.Березів, В.Березів, Микуличин, Кременці.

Поточні і початкові станом на 01.01.2015 р. перспективні ресурси нафти та розчиненого газу прогнозного менілітового покладу Чемигівської площі нафтогазоносних надр за категорією С₃ (кодом класу 333) становлять:

- нафти – 4225 тис.т;
- розчиненого газу – 355 млн.м³;



2.

| Номер точки | Північна широта | | | Східна довгота | | |
|--------------------------------|-----------------|----|----|----------------|----|----|
| | ° | ' | '' | ° | ' | '' |
| 1 | 48 | 20 | 34 | 24 | 38 | 50 |
| 2 | 48 | 20 | 02 | 24 | 42 | 26 |
| 3 | 48 | 19 | 01 | 24 | 40 | 57 |
| 4 | 48 | 19 | 35 | 24 | 37 | 39 |
| S = 9,59 км² | | | | | | |

Чемигівська структура вивчена у 1985 р. сейсморозвідкою МСГТ, а за даними детальних сейсмічних досліджень 1989-1990 рр. у 1991 р. до пошукового буріння був підготовлений її Слобода-Рунгурський блок. Структурні побудови виконані по відбиваючому горизонту P_2 (покрівля еоцену). Перспективна площа об'єкту в контурі тектонічних порушень та ізогіпси мінус 3200 м становить 8 км², амплітуда 1200 м. Південно-східний (Березівський блок) Чемигівської складки був опошукований свердловиною № 6-Делятинська, пробуреною у 1974-1976 рр., яка розкрила обводнений розріз палеогенових відкладів. Тому перспективним для пошуків вуглеводнів вважається опущений на 600 м Слобода-Рунгурський блок Чемигівської складки.

У тектонічному плані Чемигівська площа знаходиться в смузі зчленування Скибової зони Карпат і Бориславсько-Покутської зони Передкарпатського прогину. З південного заходу значна частина Бориславсько-Покутської зони перекрита насупом Скибових Карпат, північно-східна границя яких проходить по тектонічному контакту крейдяних і палеогенових відкладів Орівської і Берегової скиб з міоценовими утвореннями воротищенської світи Бориславсько-Покутської зони.

Чемигівська складка представляє собою асиметричну антикліналь, яка невеликими поперечними порушеннями розбита на блоки. Вона має витягнуті південно-західні і короткі легко підвернуті північно-східні крила. Структура повністю перекрита насупом Скибової зони, який являється регіональною покришкою. Покришкою також являються поляницькі відклади неогену Бориславсько-Покутської зони. Чемигівська структура має розміри 4,1x2,1 км.

За даними загального прогнозу ЛВ УкрДГРІ в межах Слобода-Рунгурського блоку очікується розвиток промислових колекторів у розрізі менілітової світи олігоцену, вигодської та манявської світ еоцену, а також палеоцену. Тут прогноуються поклади нафти склепінного тектонічно екранованого типу.

На користь перспективності складок III ярусу, що екрануються з південного сходу системою скидів Покутського регіонального розлому, свідчить, зокрема, наявність промислових покладів нафти у Микуличинській структурі, яка є фронтальною у цьому ярусі складок.

Згідно з Програмою геологічного вивчення був складений звіт про збір, аналіз та узагальнення геолого-геофізичних матеріалів Чемигівської площі. В 2012 році був складений «Проект пошукового буріння на Чемигівській площі Надвірнянського району Івано-Франківської області». Проектом передбачалося буріння двох пошукових свердловин глибиною 3750 м. Основним об'єктом пошуків були відклади олігоцену, еоцену і палеоцену, які залягають на глибинах 3450-3700 м.

Розроблені Проект дослідно-промислової розробки та Проект тимчасового облаштування Чемигівської площі. Оформлені акти видачі точки під будівництво та закладання свердловини № 1.

В 2015 році ТОВ «ПАРІ» зроблена початкова геолого-економічна оцінка ресурсів перспективної на нафту і газ Чемигівської площі (протокол ДКЗ України № 3437 від 16.10.2015 р.). У матеріалах початкової геолого-економічної оцінки основним об'єктом пошукового буріння на Чемигівській площі являється відклади менілітової світи олігоцену, представлені пісковиками та алевролітами.

На період видобування вуглеводнів на Чемигівській площі Програмою робіт передбачається будівництво пошукової свердловини № 1 проектною глибиною 3750 м в межах Слобода-Рунгурського блоку Чемигівської складки з метою відкриття нафтових покладів у відкладах олігоцену, вигодської та манявської світ еоцену, а можливо і палеоцену. За результатами буріння першої свердловини і переінтерпретації даних сейсморозвідки можна буде вирішити питання про доцільність буріння і місце розташування наступних розвідувальних свердловин глибиною орієнтовно до 4000 м.

Програмою робіт з видобування корисних копалин на Чемигівській площі також передбачається виконання всіх рекомендацій ДКЗ України, які зазначені в протоколі ДКЗ № 3437 від 16.10.2015р., облаштування свердловин для проведення ДПР (пробної експлуатація), з метою отримання даних для підрахунку запасів вуглеводнів та затвердження їх в ДКЗ України, та подальша промислова розробка, яка здійснюватиметься у відповідності до Правил розробки та нормативних документів.

Терміни, обсяги та орієнтовна вартість робіт з видобування вуглеводнів на Чемигівській площі наведені в Програмі робіт, що додається.

Джерело фінансування – власні кошти ТОВ «ПАРІ», залучені інвестиційні кошти та банківські кредити. Зазначені роботи будуть проводитись як власними силами, так і на договірній основі силами спеціалізованих підприємств.

Додаток 2
до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування вуглеводнів
від «24» травня 2018 №6267

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування вуглеводнів
Чемигівської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

| №№ п/п | Види робіт | Вартість робіт (тис. грн.) | Джерело фінансу- вання | Строк проведення робіт |
|-----------|---|----------------------------------|---|-----------------------------------|
| 1 | Отримання спеціального дозволу на користування надрами | 300 | Власні кошти | II кв. 2018 р. |
| 2 | Складання програми проведення деталізаційних сейсмічних досліджень площі | 700 | Власні кошти | III кв. 2018 р. |
| 3 | Проведення деталізаційних сейсмічних досліджень з метою уточнення геологічної будови площі та підготовки до пошукового буріння | 7 000 | Власні кошти | IV кв. 2018 р.- II кв. 2019 р. |
| 4 | Складання проекту пошуково-розвідувального буріння | 450 | Власні кошти | III кв. 2019 р. |
| 5 | Складання проектно-кошторисної документації. Підготовка землепорядної документації для будівництва свердловин | 1 000 | Власні кошти | IV кв. 2019 р.- IV кв. 2020 р. |
| 6 | Будівництво свердловин у відповідності з проектом пошуково-розвідувального буріння з метою розкриття продуктивних горизонтів вуглеводнів (враховуючи ускладнення проведення робіт у гірській місцевості) | 300 000 | Інвестиційні кошти, банківські кредити | I кв. 2021 р.- III кв. 2021 р. |
| 7 | У разі розкриття продуктивних горизонтів пошуковими свердловинами складання проектно-кошторисної документації на облаштування та облаштування площі | 20 000 | Власні кошти, інвестиційні кошти | IV кв. 2021 р.- I кв. 2022 р. |
| 8 | Складання проекту ДПР, введення свердловин в ДПР та дослідно-промислова розробка продуктивних горизонтів | 15 000 | Власні кошти, інвестиційні кошти | II кв. 2022 р.- I кв. 2023 р. |
| 9 | Підрахунок запасів вуглеводнів та їх затвердження у відповідності до чинного законодавства | 950 | Власні кошти | I кв. 2023 р.- II кв. 2023 р. |

| | | | | |
|----|--|----------------|---|------------------------------------|
| 10 | Складання проектної документації на розробку родовища | 600 | Власні кошти | IV кв. 2023 р.- I кв. 2024 р. |
| 11 | Будівництво свердловин у відповідності з проектом розробки | 300 000 | Інвестиційні кошти, банківські кредити | II кв. 2024 р.- I кв. 2026 р. |
| 12 | Введення родовища в промислову розробку згідно з проектним документом та чинним законодавством | 600 | Власні кошти | II кв. 2026 р.- III кв. 2026 р. |
| 13 | Промислова розробка родовища | 20 000 | Власні кошти, інвестиційні кошти | III кв. 2026 р.- II кв. 2038 р. |
| 14 | Повторна геолого-економічна оцінка запасів вуглеводнів згідно із законодавством* | 2 000 | Власні кошти | II кв. 2028 р. – I кв. 2029 р. |
| | Всього: | 668 600 | | |

*якщо буде передбачено діючим на той час законодавством