



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Регістраційний номер

№ 4964

Дата видачі

від 29.12.2018

Підстава надання

наказ від 22.12.2018 року № 508 (надано)

*(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації складення та виконання угоди про розробку продукції або протоколу аукціону на купівлю чи продаж)*

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-промислової розробка родовищ з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

проведення геологічного вивчення, пошуки і розвідка вуглеводнів, у разі відкриття родовища – 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

Оборівська площа

географічні координати

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
Півш	50°39'20"	50°40'30"	50°42'10"	50°41'40"	50°39'40"	50°37'55"
Схід	32°33'20"	32°32'40"	32°35'20"	32°38'50"	32°40'15"	32°38'45"
географічні координати	T.7	T.8	T.9	T.10	T.11	
Півш	50°37'54"	50°36'38"	50°36'30"	50°36'55"	50°37'40"	
Схід	32°35'58"	32°34'26"	32°33'15"	32°33'20"	32°32'40"	

За виключенням спеціального дозволу на користування надрами від 05.02.1999 № 1736 Шурівського родовища, (площа 1,84 км<sup>2</sup>)

географічні координати

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
Півш	50°39'45"	50°39'45"	50°39'18"	50°38'45"	50°38'45"	50°39'18"
Схід	32°34'40"	32°35'20"	32°35'30"	32°35'20"	32°34'38"	32°34'30"

місце знаходження

Чернігівська область, Прилуцький район

*(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

56,81 км<sup>2</sup>

*(зазначається в інших випадках)*

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних

нафта, газ, розчинений у нафті



Опалині загалнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 2 грудня 1994 р. № 827.

Газовий обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні: суцільні)

нафта (тис.т): кат. С<sub>3</sub> – 143 (код класу 333)  
газ, розчинений у нафті (млн.м<sup>3</sup>): кат. С<sub>3</sub> – 15 (код класу 333)

*позивача чи протидіяч, кат. С<sub>3</sub> – 15*

Сутність об'єкту надр

*позивача чи протидіяч, кат. С<sub>3</sub> – 15*

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (кількість та раз видобування)

ДКЗ України, протокол від 28.08.2018 № 4487

*позивача чи протидіяч, кат. С<sub>3</sub> – 15*

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

недержавні кошти

*(державні або недержавні кошти)*

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 28.08.2018 № 4487.
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 21.11.2018 № 5/4-11/12612-18.
3. Протягом трьох років опрацювати та подати до ДКЗ України на державну експертизу матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів виявлених покладів Оборівської площі.
4. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Державної служби геології та надр України протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.
5. Своєчасна і в повному обсязі сплати обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами зареєструвати роботи за формою 3-гр у Державній службі геології та надр України.
7. Щорічно звітувати перед Державною службою геології та надр України щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
8. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про планову діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ФОРУМ СВМ»

КОД 38559384

08132, КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ, КИЄВО-СВЯТОШИНСЬКИЙ РАЙОН, МІСТО ВИШНЕВЕ, ВУЛИЦЯ КИЇВСЬКА, БУДИНОК 15

*наказування юридичної особи, крім з/п-ПНУ, або фізичної особи, що виступає фізичною особою (індивідуальне підприємство, індивідуальний підприємець, індивідуальний партнер, індивідуальне підприємство)*

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами

Чернігівська обласна рада – рішення від 20.12.2018 № 30-16/VII  
Мінприроди – лист від 21.11.2018 № 5/4-11/12612-18

*позивача чи протидіяч, який погодив надання дозволу, дата прийняття рішення/документу про погодження*

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 років

*позивача чи протидіяч*

Угода про умови користування ділянкою надр (неділяємкою частинною спеціального дозволу на користування надрами) і визначає умови користування ділянкою надр

від 29.12.2018 № 4964

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)

нафта, газ, розчинений у нафті, Оборівська площа  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4964 від «29» 12 2018 року

Угода № 4964

**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)**

м. Київ

29.12.2018

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора Департаменту – начальника зідділу з надання надр у користування Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 21.05.2018 р. №176 та довіреності від 10.05.2018 р. №20 (далі – Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «ФОРУМ СВМ», яке зареєстроване в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців, номер запису 1 339 102 0000 008471, дата запису 29.01.2013 року, в особі директора Нижник Валерії Валеріївни, яка діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «29» 12 2018 року № 4964 (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: Прилуцький район Чернігівської області.

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

### **3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування**

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) нафта, газ, розчинений у нафті 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. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

### **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;

5.3.19 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 порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

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-промислому 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 має право:

6.4.1 зупинити дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ», та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припинити 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 звернутися 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 вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкції, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

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

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

## **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 його компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

## **8. Конфіденційність**

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, встановлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

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

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

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

## **9. Обставини непереборної сили**

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди,

перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвортної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють 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 цим Договором 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. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

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. 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.

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

11.8. 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.

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

## **12. Додатки до Угоди**

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

## **13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін**



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 «29» 12 20 18 № 4964

## ХАРАКТЕРИСТИКА

### Оборівської площі

В адміністративному відношенні Оборівська площа знаходиться на території Прилуцького району Чернігівської області.

Пн.Ш.	50°39'20"	50°40'30"	50°42'10"	50°41'40"	50°39'40"	50°37'55"
Сх.Д.	32°33'20"	32°32'40"	32°35'20"	32°38'50"	32°40'15"	32°38'45"
Пн.Ш.	50°37'54"	50°36'38"	50°36'30"	50°36'55"	50°37'40"	
Сх.Д.	32°35'58"	32°34'26"	32°33'15"	32°33'20"	32°32'40"	

Площа ділянки становить 58,65 км<sup>2</sup>.

В тектонічному відношенні площа розташована в північно-західній частині ДДЗ, в межах південно-західної серединної зони похованих валів. Площа знаходиться в області зчленування Мільківської западини з Августівським і Переволочнянським локальними виступами кристалічного фундаменту. На даній території відкриті відомі родовища вуглеводнів та широко розвинена інфраструктура по видобутку, транспортуванню і переробці нафти та газу.

В нафтогазоносному відношенні площа відноситься до Монастирищенсько-Софіївського нафтоносного району.

Найближчі родовища вуглеводнів: Щурівське, Маківське, які безпосередньо розташовані в межах Оборівської площі, а також Мільківське, Лесяківське, Прилуцьке, Тростянецьке та інші знаходяться на відстані від 1 до 15 км.

Позитивні результати буріння на Щурівському та Маківському родовищах дозволяють оцінити суміжну Оборівську площу, як перспективну в нафтоносному відношенні.

В межах Оборівської площі виявлені і закартовані детальними сейсморозвідувальними роботами, проведеними у 1986 р. по відбивальних горизонтах Vб<sub>2</sub> та Vв<sub>3</sub>, Комунівська, Маківська, Охиньківська структури.

В геологічній будові площі приймають участь відклади палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем, які залягають на породах докембрійського кристалічного фундаменту.

Станом на 01.01.2018 року в межах Щурівського родовища пробурені свердловини №№ 7 та 9 – Щурівські.

Пошукова свердловина № 7-Щурівська ліквідована з технічних причин після тривалої експлуатації.

Пошукова свердловина № 9-Щурівська ліквідована з геологічних причин, як така, що виконала своє геологічне призначення.

Прогноз нафтогазоносності в межах Оборівської площі виконаний за результатами пошукового буріння, останніх структурних побудов, даних геолого-геофізичних досліджень, лабораторного вивчення керна матеріалу свердловин № 7, 9 – Щурівські по аналогії з Щурівським родовищем.

Згідно прогнозу передбачається розкриття пластових тектонічно екранованих покладів, за фазовим станом вуглеводнів нафтових.

Враховуючи результати геологорозвідувальних робіт, в межах площі прогнозуються поклад, приурочений до продуктивного пласта В-15а верхньовізейського підярусу нижнього карбону.

За даними промислово-геофізичних досліджень на Щурівському родовищі в свердловині № 7-Щурівська пласт В-15а нафтонасичений в інтервалі 3045,4-3053,6 м (-2922,8÷-2931,0 м).

Породами-колекторами пласта є вапняки з ефективною нафтонасиченою товщиною 3,2 м, пористістю 5,8%, нафтонасиченістю 66,0%.

При випробуванні свердловини № 7-Щурівська з інтервалу 3053-3045 м (-2930,4÷-2922,4 м) пласта В-15а отримано приплив нафти та газу дебітами 56 м<sup>3</sup>/добу та 0,7 тис.м<sup>3</sup>/добу через 5 мм штуцер.

У 2018 році виконана «Початкова геолого-економічна оцінка Оборівської площі» з метою визначення доцільності проведення пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ на Оборівській площі на основі обґрунтованої геологічної моделі прогнозних покладів вуглеводнів та прогнозування обсягів капіталовкладень, рівня прогнозного видобутку ВВ та економічних розрахунків.

Ресурси вуглеводнів Оборівської площі оцінені за категорією С<sub>3</sub> та становлять 143 тис.т нафти та 15 млн.м<sup>3</sup> розчиненого газу.

Ресурси затверджені протоколом Державної комісії України по запасах при Державній службі геології та надр України №4487 від 28.08.2018 р.

В межах Оборівської площі виділено експлуатаційні об'єкти, які приурочені до покладу В-15а.

З метою вилучення початкових ресурсів нафти та розчиненого газу покладу пласта В-15а передбачається буріння та введення в експлуатацію однієї пошукової свердловини № 50, глибиною 3200 м.

## 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 «29» 12 2018 № 4964

## ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)  
нафта, газ, розчинений у нафті, Оборівська площа  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	Спецдозвіл і Угода	Власні кошти	IV кв. 2018р. - I кв. 2019 р.
2	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	Висновок з ОВД	Власні кошти	I кв. 2019 р.
3	Проведення сейсморозвідувальних робіт	15 км кв.	Власні кошти	II кв. 2019 р. - I кв. 2023 р.
4	Складання проекту пошуково-розвідувального буріння на нафту і газ на Оборівській площі	Проект	Власні кошти	II кв. 2023 р. - III кв. 2023 р.
5	Складання проектно-кошторисної документації на спорудження пошукової свердловини № 50	Робочий проект	Власні кошти	IV кв. 2023 р. - I кв. 2024 р.
6	Відведення земельної ділянки, підготовчі роботи, монтаж обладнання	Згідно норм	Власні кошти	II кв. 2024р. - IV кв. 2025 р.
7	Буріння пошукової свердловини № 50	3200м	Власні кошти	I кв. 2026р. - IV кв. 2026 р.
8	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Згідно робочого проекту	Власні кошти	I кв. 2026р. - IV кв. 2026 р.
9	Лабораторні роботи: дослідження компонентного складу та фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів	Згідно робочого проекту	Власні кошти	I кв. 2026р. - IV кв. 2026 р.
10	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки	Проект ДПР	Власні кошти	I кв. 2027р. - II кв. 2027 р.
11	Облаштування свердловини для ДПР	Згідно проекту ДПР	Власні кошти	III кв. 2027р. - III кв. 2028 р.
12	Дослідно-промислова розробка	Згідно проекту ДПР	Власні кошти	IV кв. 2028р. - II кв. 2029 р.
13	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	Звіт ГЕО-1	Власні кошти	II кв. 2029 р. - III кв. 2029 р.
14	Затвердження запасів корисної копалини в ДКЗ України	Протокол ДКЗ	Власні кошти	IV кв. 2029 р.
15	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	Проект розробки	Власні кошти	I кв. 2030 р. - II кв. 2030 р.
16	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	Згідно проекту розробки	Власні кошти	III кв. 2030 р. - I кв. 2039 р.