

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

Майорівська

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4853 від «22» серпня 2017 року

Угода № 4853

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

28 березня 2019 року
(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 Тимошенко Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 21.05.2018 № 176 та довіреності від 02.01.2019 №7 (далі – Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю "НАДРАПРОСТІР",

(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи підприємця)

який(а/е) зареєстрований(а/е) у Єдиному державному реєстрі про проведення державної реєстрації юридичної особи 05.12.2018 № 1 071 102 0000 043109,

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

в особі директора Марії Володимирівни Мартиненко,

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

який(а) діє на підставі Статуту

(назва документа)

(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 «22» серпня 2017 року № 4853 (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 Котелевський, Полтавський та Чутівський райони Полтавської 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) газ природний, нафта

(назва корисної копалини)

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;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

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

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

5.3.1 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

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

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

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

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

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше 10 (десяти) років з дня початку дії Дозволу;

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

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

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

5.3.11 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до 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-промислово 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 невідвратною, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повинь, 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

Державна служба
геології та надр України

Товариство з обмеженою відповідальністю
«НАДРАПРОСТІР»

Додаток 1
до Угоди про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр,
у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням газу природного,
нафти (промислова розробка родовищ)
від «28» березня 2019 року № 4253

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

У адміністративному відношенні Майорівська ділянка знаходиться в межах Котелевського, Полтавського та Чутівського районів Полтавської області, на північний схід від м. Полтава.

Згідно тектонічного районування Майорівська ділянка приурочена на заході до південного схилу Солохівсько-Диканського валу, а на сході - частково охоплює північно-західну частину Чутівсько-Розпашнівського валу. Ділянка відноситься до територій з активним соляним тектогенезом. У її межах є три соляні діапіри: Будищанський, Руновщинський та Чутівський. Згідно прийнятого нафтогазоносного районування площа знаходиться в межах Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району.

№ точки	Північна широта			Східна довгота		
	градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
1	49	48	55	34	50	55
2	49	48	25	34	52	45
3	49	46	55	34	53	55
4	49	43	59	34	49	32
5	49	44	15	34	48	25
6	49	46	23	34	49	23
7	49	46	10	34	47	2
8	49	47	30	34	45	28
9	49	47	21	34	47	42
10	49	48	15	34	49	15
11	49	48	49	34	50	00
12	49	48	02	34	50	22

Площа 41,98 км².

Основними структурними елементами площі є позитивні валоподібні структури, ускладнені (або скоріше обумовлені) соляним тектогенезом та глибокі западини, які складають донну частину ДДЗ. До первинних в районі належать Опішнянсько-Матвіївська структура, Руновщинське підняття та західна частина Кочубеївсько-Розпашнівського валу. До заглиблених тектонічних елементів площі належать Орданівський, Максимівський та Володимирський прогини, в які глибоко (до 1,0-1,5 км) занурюються крила наведених вище позитивних структурних форм.

Компанією ТОВ «ІСТ ЮРОУП ПЕТРОЛЕУМ» були виконані роботи щодо комплексного аналізу геолого-геофізичних матеріалів, отриманих в минулі роки з метою виявлення наявності антиклінальних та неантиклінальних пасток нафти та газу, які пов'язані з літологічним заміщенням порід-колекторів, пошук тектонічно екранованих пасток, виділення окремих тектонічних блоків пов'язаних з сольовим тектогенезом, які безпосередньо розташовані поряд. Також було визначено тектонічні фактори, які впливали на формування прогнозних продуктивних покладів в даній частині ДДЗ.

Згідно укладених договорів з ДГП "Укргеофізика", за якими планувалося проведення та збір, систематизація наявної геолого-геофізичної інформації і матеріалів, робіт з комплексної переробки та переінтерпретації геолого-геофізичної інформації з метою уточнення структурно-тектонічної будови Майорівської площі згідно договору № 28-11/17 від 23.11.2017 р.

За результатами зазначених робіт вдалося напрацювати підходи до прогнозування теригенних колекторів, на основі яких складено схеми зон їх поширення. Були визначені напрямки зон поширення прогнозних продуктивних пісковиків на північ від Майорівської ліцензійної ділянки.

Матвіївське нафтогазоконденсатне родовище розташоване на північному заході від Майорівської ліцензійної ділянки. В межах Матвіївського нафтогазоконденсатного родовища скупчення вуглеводнів виявлені у відкладах продуктивних горизонтів башкирського ярусу середнього карбону (Б-7-9) і у горизонтах серпуховського ярусу нижнього карбону (С-3-5). Вони пов'язані зі склепінними пластовими тектонічно екранованими і літологічно обмеженими пастками. Поверх нафтогазоносності становить 660 м.

Майорівська структура була виявлена у 1989 р. т.п. 45/89 у нижньокам'яновугільних відкладах (сейсмічний горизонт відбиття V_{B1}^1). В цьому комплексі вона є структурно-тектонічним блоком, що знаходиться у межах південно-східної перикліналі Матвіївської брахіантиклінальної складки. Структурно-тектонічний блок ускладнений поздовжніми та поперечними розривними порушеннями з амплітудами від 50 до 200 м. Дугоподібний у плані поздовжній скид субмеридіонального простягання відокремлює Майорівське підняття від Фльорівського.

Об'єкт підготовлений до глибокого буріння сейсмозвідувальними роботами МСГТ з використанням поздовжнього і поздовжньо-непоздовжнього профілювання у 1989 р. по сейсмічному горизонту відбиття V_{B1}^1 , який приурочений до верхньосерпуховського під'ярусу серпуховського ярусу нижнього карбону. Майорівський структурно-тектонічний блок обмежений скидами з амплітудою від 50 до 200 м. Його розміри у межах ізогіпси мінус 5300 м і розломів, що його обмежують, становлять $7,5 \times 2,5$ км, амплітуда – 700 м, перспективна площа – 18 км². Скупчення ВВ виявлені у відкладах горизонтів С-3, С-4, С-5 верхньосерпуховського під'ярусу. Порооди-колектори складені пісковиками.

Майорівська площа розташована у вищезазначеному Глинсько-Солохівському нафтогазоносному районі, в одній структурній зоні із Солохівським, Опішнянським, Матвіївським нафтогазоконденсатними (НГК) та Західно-Солохівським газоконденсатним (ГК) родовищами.

Перспективність Майорівської площі пов'язана, перш за все, з серпуховськими відкладами нижнього карбону, виходячи до належності однойменної структури до Матвіївської брахіантикліналі, а також, можливо, з відкладами середнього карбону і верхнього візе. Проте Майорівська структура – це остання, найглибша, тектонічна «сходина» антиклінального структурного валу, що може вплинути на перспективи її нафтогазоносності.

За результатами автоматизованого тренд-аналізу (горизонт С-5-6), виконаного ТЕ об'єднання «Полтаванашфтогазгеологія», Майорівський блок розміщений у межах позитивної аномалії, що пов'язується дослідниками з підвищеною піскуватістю розрізу верхньосерпуховського під'ярусу.

За термобаричними, геохімічними та гідрогеологічними показниками об'єкт оцінюється позитивно і має сприятливу характеристику для умов існування покладів ВВ у нижньокам'яновугільних відкладах.

Морфологія і співвідношення структурних елементів дають можливість прогнозувати у межах Майорівського блоку наявність пастки тектонічно екранованого типу.

Оцінка перспективних ресурсів газу класу 333 (категорія С₃) Майорівського тектонічного блоку становить 4,19 млрд.м³.

Фльорівська структура у нижньокам'яновугільних відкладах є структурно-тектонічним блоком, розвиненим у межах південно-східної перикліналі Матвіївської брахіантиклінальної складки, який ускладнений поздовжніми та поперечними розривними порушеннями. Дугоподібний у плані поздовжній скид субмеридіонального простягання відокремлює Фльорівське підняття від Майорівського. У 1987 році Фльорівський об'єкт як блок Матвіївської структури було підготовлено до глибокого буріння по серпуховських відкладах. Перспективна

площа становила 27 км², ресурси умовного палива категорії С₃ становили: С₁С₂ (прод. гориз. С-6-7) – 6700 тис.т, С₁С₂ (прод. гориз. В-16-17) – 1230 тис.т.

Проведення подальших робіт у межах ділянки обумовлено необхідністю уточнення її геологічної будови та перспектив нафтогазоносності шляхом комплексної переінтерпретації даних геофізичних досліджень та тематичних робіт, геохімічних, електророзвідувальних та високоточних гравірозвідувальних робіт, буріння пошукових, розвідувальних та експлуатаційних свердловин, відкриття та оконтурення родовищ газу, отримання приростів запасів газу категорії С₁, проведення ДПР, здійснення геолого-економічної оцінки запасів газу родовищ та представлення матеріалів у ДКЗ України, облаштування та промислова розробка родовищ.



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 «*ІЗ*» Березне 20 *19* № *4853*

ПРОГРАМА РОБІТ
з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки
родовищ, з подальшим видобуванням газу природного, нафти (промислова розробка родовищ)
газ природний, нафта
Майорівської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (млн.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до Програми робіт	Програма		Недержавне	1 кв. 2019 р.
2	Збір, систематизація та аналіз результатів геолого-розвідувальних робіт минулих років (сейсмічні дослідження, звіти, проекти, справи свердловин, керн, ГДС) в межах і за межами площі	Площа	0,7	Недержавне	2 кв. 2019 р. 4 кв. 2019 р.
3	Роботи з обробки та інтерпретації геолого-геофізичної інформації з метою уточнення структурно-тектонічної будови площі.	Площа	1,0	Недержавне	1 кв. 2020 р. 2 кв. 2021р.
4	Комплексні роботи з визначення особливостей глибинної будови. Створення просторової геолого-геофізичної моделі.	Площа	1,0	Недержавне	3 кв. 2021 р. 4 кв. 2022 р.
5	Складання проектної документації: Геологічний проект пошуково-розвідувального буріння та Проект на будівництво пошукової свердловини.	Проекти 2 шт.	1,0	Недержавне	1 кв. 2023 р. 2 кв. 2024 р.
6	Підготовчі роботи та буріння пошукової свердловини.	Свердл.	250,0	Недержавне	3 кв. 2024 р. 4 кв. 2025 р.
7	Ліквідаційні роботи (в разі необхідності)		0,5	Недержавне	1 кв. 2026 р. 1 кв. 2027 р.
8	При отриманні промислових припливів ВВ облаштування пошукової свердловини.	Свердл.	2,0	Недержавне	4 кв. 2025 р. 1 кв. 2026 р.
9	Пробна експлуатація свердловини.	Свердл.	1,5	Недержавне	1 кв. 2026 р. 1 кв. 2027 р.
10	Складання проекту дослідно-промислової розробки.	Проект	3,0	Недержавне	4 кв. 2026 р. 1 кв. 2027 р.
11	Дослідно-промислова розробка.		3,0	Недержавне	1 кв. 2027 р. 3 кв. 2027 р.
12	ГЕО родовища та затвердження запасів вуглеводнів у ДКЗ України.	Звіт	2,0	Недержавне	2-3 кв. 2027 р.
13	Складання проектної документації на промислову розробку родовища	Проект	2,0	Недержавне	2-3 кв. 2027 р.
14	Оформлення правовстановлюючих документів на земельні ділянки під об'єкти надрокористування		0,5	Недержавне	3 кв. 2027 р.
15	Облаштування і промислова розробка родовища		*	Недержавне	4 кв. 2027 р. 3 кв. 2037 р.
	Разом		268,2	Недержавне	

* Вартість робіт з облаштування і промислової розробки буде визначена за результатами складання проектної документації на промислову розробку родовища.