

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)
Південно-Кисівської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 4761 від «12» квітня 2016 року

Угода № 4761

**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) Південно-Кисівської площі**

м. Київ

12 вересня 2019 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі *т.о. Назарюк*

Управління Розвідки та оціночної діяльності

Головний Інженер Васильчук, який(а) діє на

підставі *казу Держгеонадр від 05.06.2019 № 187*

та довіреності від 02.01.2019 № 7

(далі – Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «УКРГАЗДОБ», яке зареєстроване Харківським міським управлінням юстиції 03.02.2016 р. номер запису 1 480 102 0000 068489 в особі директора Алдошина Віталія Миколайовича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4761 від «12» квітня 2016 року (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: Харківська область, Коломацький район, 5,0 км на південний захід від смт. Коломак.

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) - нафти, газу природного - протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

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

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

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. 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-промислому розробку;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3.27 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до 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 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 повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воснні 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**

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач
ТОВ «УКРГАЗДОБ»**

61020, Харківська обл., м. Харків,
вул. Китаснка, 1
ЄДРПОУ 40249616
тел. (057)-376-22-81

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)

Південно-Кисівської площі

від «12» *сервія* 2019 № 4761

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

Південно-Кисівська площа знаходиться на території Коломацького району Харківської області, на відстані 5 км на південний захід від смт. Коломак.

Географічні координати:

№ п/п	№ точки	ПнШ	СхД
1	1	49°49'37"	35°13'12"
2	2	49°48'55"	35°19'28"
3	3	49°47'02"	35°19'21"
4	4	49°47'10"	35°14'30"

Площа ліцензійної ділянки – 26,25км²

Вид корисних копалин – корисні копалини загальнодержавного значення (газоподібні – газ природний, рідкі – нафта) відповідно до Постанови КМУ № 827 від 12.12.1994 року.

Вид користування надрами – геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

Мета користування надрами – геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ вуглеводнів, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка нафти і газу).

Програмою робіт з геологічного вивчення площі передбачається:

- збір, аналіз та узагальнення наявних геолого-геофізичних даних в межах ділянки та на прилеглих територіях;
- сейсмічні та інші геофізичні дослідження з метою уточнення геологічної будови площі та підготовки до глибокого буріння нафтогазоперспективних об'єктів;
- виконання пошукового та розвідувального буріння, встановлення загальних закономірностей геологічної будови площі;
- у разі розкриття продуктивних горизонтів промислового значення вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини;
- обґрунтування підрахунку запасів, підрахунок запасів вуглеводнів та захист в ДКЗ України;
- введення родовища в промислову розробку згідно з проектним документом.

В геотектонічному відношенні Південно-Кисівська ділянка розташована в приосьовій частині Дніпровського грабену. Вона приурочена до Талалаївсько-Рибальського нафтогазоносного району, де на сьогоднішній день розвідано і розробляється ряд родовищ нафти і газу: Котелевське, Березівське, Степове, Краснокутське, Коломацьке, Кисівське та інші.

Єдиним пошуковим об'єктом на площі є Південно-Кисівський нафтогазоперспективний об'єкт, який є окремим структурно-тектонічним елементом, розташованим на зануренні Кисівського структурного носу.

На Південно-Кисівській ліцензійній ділянці ТОВ "Укргаздоб", відповідно до затвердженої програми робіт, починаючи з квітня 2016 року і по даний час, був виконаний ряд геофізичних досліджень, спрямований на геологічне вивчення ліцензійної ділянки і виявлення в її межах нафтогазоперспективних об'єктів.

За результатами сейсмозв'язувальних досліджень 3D складено геолого-геофізичну модель Південно-Кисівської площі, визначено розломно-блокову будову Південно-Кисівського підняття і підготовлено до пошукового буріння Південно-Кисівський нафтогазоперспективний об'єкт.

Об'єкт являє собою розлогий структурний ніс субмеридіонального простягання, обмежений по підняттю верств субширотним розривним порушенням. В свою чергу, структурний ніс розбитий сіткою розривних порушень на окремі структурно-тектонічні блоки, так що центральна частина Південно-Кисівського підняття опинилась в зануреному грабеноподібному блоці, а пошуковий інтерес представляють східне і західне крила структури.

Ресурсна база Південно-Кисівського об'єкту була підрахована по кожному окремому блоку. В підрахунок були залучені перспективні ресурси по продуктивних горизонтах С-5в, С-5н і С-9. Сумарні перспективні ресурси становлять 324,9 тис. т нафти і 1327,4 млн. м³ газу (клас 333).

В 1987р. за результатами буріння параметричної свердловини 491 відкрито і прийнято на Державний баланс Кисівське газоконденсатне родовище. З горизонту С-5 (інт.5150-5159м) верхньосерпухівських відкладів отримано промисловий приплив газу дебітом 328 тис. м³/добу та конденсату дебітом 83 т/добу на штуцері 10 мм. Поклади газоконденсату пластові тектонічно скрановані і літологічно обмежені. Колекторами слугують пісковики. Глибини залягання продуктивних комплексів становлять 5000-5200 м. Режим розробки газовий.

В межах Південно-Кисівського об'єкту пробурено дві свердловини - №2 (глибиною 5534 м) в західному блоці і №5 (глибиною 4815 м) – в східному.

При випробуванні свердловини 2 в експлуатаційній колонії з продуктивного горизонту С-5 (С_{1S2}) в інтервалі глибин 5299-5311 м отримано приплив нафти дебітом 5,5 м³/добу при середньо динамічному рівні 700 м, але подальші дослідження не реалізовувались через обводнення свердловини. При подальшому розширеному дослідженні в свердловині було отримано приплив водо нафтогазової суміші. У зв'язку з неможливістю отримання безводної продукції свердловина 2 вона була ліквідована з геологічних причин.

Свердловина 5 була закладена з метою оцінки перспектив нафтогазоносності верхньосерпухівських відкладів до горизонту С-6 включно проектною глибиною 5600 м, але через технічні причини не досягла проектної глибини і при фактичній глибині 4815 м була ліквідована.

Про перспективність району робіт свідчать результати буріння та випробування свердловин на нижче вказаних родовищах.

На Коломацькому ГКР встановлена нафтогазонасиченість у відкладах верхньосерпухівського під'ярусу нижнього карбону (продуктивний горизонт С-5), де в свердловині 24 отримано промислові, а в свердловинах 30 і 51 непромислові припливи газу. В свердловині 31 цієї площі, за даними ГДС, продуктивним є горизонт С-5 в інтервалі 5487-5512 м.

На Котелевському родовищі встановлена промислова газонасиченість відкладів продуктивних горизонтів В-25-26 нижньовізейського під'ярусу, В-20-21, В-16 верхньовізейського під'ярусу та С-2-5 верхньосерпухівського під'ярусу нижнього карбону, а також горизонт В-7 башкирського ярусу середнього карбону.

На Березівському родовищі за результатами випробування свердловин встановлена промислова газонасиченість горизонтів В-25-26 (С_{1V1}), піщаних пластів горизонту В-16 (С_{1V2}) та горизонту С-5 (С_{1S2}).

На Степовому газоконденсатному родовищі пошуково-розвідувальними роботами виявлені та оцінені промислові поклади газоконденсату з горизонтів С-4, С-5, С-7, С-8 верхньосерпухівського та В-14, В-15 верхньовізейського під'ярусів нижнього карбону.

На Краснокутському родовищі пошуково-розвідувальним бурінням встановлені скопчення газу в верхньосерпухівському (продуктивний горизонт С-5) та нижньосерпухівсько-верхньовізейському (продуктивні горизонти С-22, В-14) комплексах. Поклади вуглеводнів пов'язані з пластовими склепінними тектонічно екранованими і літологічно обмеженими пастками.

Отже, перспективи нафтогазоносності Південно-Кисівської площі належним чином не вивчені. Спираючись на вище викладене, перспективи об'єкту слід пов'язувати з верхньосерпухівськими відкладами, які є нафтогазоносними на близько розташованих родовищах.

На Південно-Кисівській площі планується проведення пошуків і розвідки покладів вуглеводнів, у разі відкриття родовища – проведення дослідно-промислової розробки, затвердження запасів ДКЗ і введення родовища в промислову розробку згідно з проектним документом та облаштування родовища, а також підрахунок запасів вуглеводнів за даними промислової розробки.

Підприємство, яке планує створити ТОВ «Укргаздоб», буде будуватись виключно за рахунок приватних інвестицій, що дозволить у короткі терміни ввести в експлуатацію потужності із видобутку вуглеводнів та наростити їх видобуток в Україні. Проектна потужність першої черги підприємства складає 60млн.м³ газу на рік. Повна проектна потужність – 300млн.м³ газу на рік.

Передбачувані технології переробки видобутої мінеральної сировини, розкриву, супутньої сировини, наявність відходів виробництва та засоби їх утилізації будуть визначені та розроблені відповідно до проектів буріння пошукових свердловин.

Гідрогеологічні умови родовища, а також геохімічна та радіаційно-гігієнічна оцінка родовища будуть встановлені в процесі дослідно-промислової розробки.

Заходи щодо рекультивації порушених земель будуть передбачені проектами буріння свердловин.

Вплив на навколишнє середовище в робочому режимі мінімальний і можливий лише при аварійних причинах, зокрема при нафтогазопроявах та відкритих фонтанах в процесі буріння свердловини та аварійних ситуаціях при порушенні технології випробування свердловини, має виключний характер, локально по місцю знаходження, короточасний і попереджається технологією спорудження свердловини і природоохоронними заходами, що спрямовані на попередження можливих причин і шляхів забруднення навколишнього середовища, ліквідацію джерел і наслідків негативної дії до гранично-допустимих концентрацій забруднювальних речовин.

Видобута сировина буде використовуватися як енергетичний ресурс ПЕК, також після обробки буде реалізовуватися кінцевим споживачем.

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) Південно-Кисівської площі від «12» Зервня 2019 № 4761

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) нафта, газ природній Південно-Кисівської площі
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до угоди про умови користування надрами		недержавне	I-II квартал 2019 р.
2	Аналіз матеріалів та інтерпретація даних раніше проведених робіт на ділянці/площі		недержавне	II-IV квартал 2019р.
3	Складання проектно-технічної документації		недержавне	I-IV квартал 2020 р.
4	Підготовка землевпорядної документації для будівництва пошукових свердловин	Відповідно до проекту	недержавне	I-IV квартал 2021 р.
5	Буріння пошукових свердловин: встановлення загальних закономірностей геологічної будови родовища, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин; буріння залежних розвідувальних свердловин: оконтурення ділянки/площі, деталізація особливостей геологічної будови, вивчення якісних і кількісних параметрів корисної копалини, обґрунтування підрахунку запасів	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2022 - II квартал 2023 р.
6	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір проб із керну свердловин, гамма-каротаж свердловин, гідрогеологічні дослідження	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2022 - II квартал 2023 р.
7	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2022- II квартал 2023 р.
8	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки		недержавне	III-IV квартал 2023 р.
9	Дослідно-промислова розробка	Відповідно до проекту	недержавне	I квартал 2024 р. - II квартал 2025 р.

10	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій		недержавне	III-IV квартал 2025 р.
11	Затвердження запасів корисної копалини	1	недержавне	I-II квартал 2026 р.
12	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	1	недержавне	III квартал 2026 р.
13	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством		недержавне	IV квартал 2026 р.
14	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами		недержавне	I квартал 2027 р.
15	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	згідно проекту розробки родовища	недержавне	з II квартал 2027 р. до кінця дії дозволу

Держгеонадра

**Директор
ТОВ "УКРГАЗДОБ"**