Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер *5396*

Дата видачі *від 14 жовтня 2011 року*

Підстава надання: **наказ від 29.08.2019 № 312** *(внесено зміни)*

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами: **видобування**

Мета користування надрами: **видобування вуглеводнів**

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

назва родовища **Ржавецьке родовище**

географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5
ПнШ	49°51'50"	49°51'06"	49°47'53"	49°49'00"	49°50'05"
СхД	36°11'00"	36°16'39"	36°15'30"	36°11'00"	36°06'12"

місцезнаходження: **Харківська область, Харківський, Зміївський райони**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **10 км на південний захід від м. Харків**

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

площа **50,48 км^2**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827: **газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу**

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

газ природний (млн. м^3): кат. C_2 – 757 (загальні), 757 (код класу 332); кат. C_3 – 1663 (загальні), 1663 (код класу 333);
конденсат (тис. т): кат. C_2 – 58 (загальні), 58 (код класу 332); кат. C_3 – 42 (загальні), 42 (код класу 333);
гелій (тис. м^3): кат. C_2 – 183 (загальні), 183 (код класу 332); кат. C_3 – 973 (загальні), 973 (код класу 333);
етан (тис. т): кат. C_2 – 46 (загальні), 46 (код класу 332); кат. C_3 – 13 (загальні), 13 (код класу 333);
пропан (тис. т): кат. C_2 – 21 (загальні), 21 (код класу 332); кат. C_3 – 8 (загальні), 8 (код класу 333);

бутани (тис. т): кат. C_2 – 6 (загальні), 6 (код класу 332), кат. C_3 – 5 (загальні), 5 (код класу 333).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр: **не розробляється**

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі наявності): **ДКЗ України, протокол від 15.08.2017 № 4044**
від 19.08.2019 № 4869 (доповнення)

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами: **недержавні кошти**

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 15.08.2017 № 4044.
2. Виконання умов:
   - Мінприроди – 25.08.2011 № 15730/06/10-11;
   - Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Харківській області від 10.08.2011 (екологічна картка № 21/11);
   - Держгірпромнагляду – 16.08.2011 № 1/02-3.1.12/6046.
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
5. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами перереєструвати роботи за формою 3-гр у Державній службі геології та надр України.
7. Дотримуватись вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО «АЛДЕА УКРАЇНА»
КОД 32110734
04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, 10 А, ОФІС 116

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – 25.08.2011 № 15730/06/10-11
Держгірпромнагляд – 16.08.2011 № 1/02-3.1.12/6046
Харківська обласна рада – рішення від 18.08.2011 № 243-VI

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років): **20 (двадцять) років**

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр: від 06.09.2019 № 5396

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

газ природний, конденсат, супутні компоненти, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу Ржавецького родовища
№ 5396 від « 14 » жовтня 2011 р.

Угода № 5396
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

08.09.2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу з надання надр у користування Управління дозвільної та аукціонної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича,

який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 24.07.2019 № 243 та Доручення від 02.01.2019 № 7 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та

ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО «АЛДЕА УКРАЇНА» яке зареєстроване Печерською районною у місті Києві державною адміністрацією 08.10.2004 року за реєстраційним номером 10701200000002497, код КВЕД: 06.10 Добування сирої нафти, 06.20 Добування природного газу, в особі Директора Недайхліба Євгенія Федоровича, 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «14» жовтня 2011 року № 5396 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), 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, Харківський та Зміївський райони.

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 видобування корисних копалин (вуглеводні) газ природний, конденсат, супутні компоненти, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин (вуглеводні), 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 доповнюватись 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) 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.

4.5. Надрокористувач зобов`язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов`язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребовувати 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 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 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

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

5.3.3 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;

5.3.4 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;

5.3.5 забезпечувати 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;

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

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

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

5.3.9 відшкодовувати у встановленому порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.14 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

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

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

5.3.19 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;

5.3.20 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;

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

5.3.22 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;

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

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

5.3.25 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;

5.3.26 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 розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) 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:

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

6.4.2 припиняє 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 звертається 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 вживає 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 санкцій, 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.

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 її 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, установлюється 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 невідворотної, 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 цією Угодою 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. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. 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.

11.5. 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.

11.6. 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 якої 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.

11.7. 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.

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

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 5396 від «14» жовтня 2011 р. вважаються такими, що втратили чинність.

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
ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО «АЛДЕА УКРАЇНА»

04073, м.Київ,
вул. Рилєєва, 10 А, офіс 116
ЄДРПОУ 32110734
тел. (044) 351-11-09

Додаток 1
до Угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
від «06» 09 2019 № 5396

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр
Ржавецького родовища

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- місце розташування родовища, адміністративна прив`язка;

Ржавецьке родовище відповідно до адміністративно-територіального розподілу розташоване в Зміївському та Харківському районах Харківської області та відноситься до Східного нафтогазоносного регіону України. У тектонічному відношенні воно розташоване в межах центральної частини північного борту Дніпровсько-Донецької западини.

- відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини;

Апробовані Протоколом ДКЗ України № 4044 від 15.08.2017р. поточні (станом на 01.01.17р.) величини запасів з невизначеним промисловим значенням та перспективних ресурсів Ржавецького родовища складають:

- вільного газу:
  класу 332 (C_2): 757 млн.м^3;
  класу 333 (C_3): 1663 млн.м^3;
- конденсату:
  класу 332 (C_2): 58 тис.т;
  класу 333 (C_3): 42 тис.т;
- супутніх компонентів:
  класу 332 (C_2): етан - 46 тис.т, пропан – 21 тис.т, бутани – 6 тис.т, гелію – 183 тис.м^3;
  класу 333 (C_3): етан - 13 тис.т, пропан – 8 тис.т, бутани – 5 тис.т, гелію – 973 тис.м^3.

- загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.

Загальний обсяг ресурсів на час надання спеціального дозволу на користування надрами складав (протокол № 2338 від 08.08.2011р.):

- газ природний (млн.м^3): категорія C_3 - 2760 (код класу 333);
- конденсат (тис.т): категорія C_3 - 109 (код класу 333).

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Номер кутової точки	Географічні координати	
	Пн.Ш.	Сх.Д.
1	49°51′50″	36°11′00″
2	49°51′06″	36°16′39″
3	49°47′53″	36°15′30″
4	49°49′00″	36°11′00″
5	49°50′05″	36°06′12″
Площа ділянки 50.48 км^2		

3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об`єкта надрокористування тощо).

Вивчення центральної частини Північного борту, у межах якого розташоване Ржавецьке родовище, розпочалося із середини 80х років. До існуючого часу в межах цієї частини й прилягаючих ділянках виконано значний обсяг геолого-геофізичних досліджень, що включає

магнітометрію, гравіметрію, електророзвідувальні та сейсморозвідувальні дослідження й пошукове буріння.

В 1986 ÷ 1987 роках при переінтерпретації гравіметричних матеріалів партією 232/86 ДГКЕ (автор Попович В.С.) в межах Ржавецької площі виділено прогнозний позитивний блок, який відповідає Ржавецькій складці.

В 1993 ÷ 1999 роках ДГЕ "Дніпрогеофізика" були виконані тематичні роботи по узагальненню та оперативному аналізу геофізичних матеріалів по Північному борту ДДз (звіт по титулу 231/93, автор Омельченко В.В.). За результатами цих робіт Ржавецькій структурі відповідає локальний максимум сили тяжіння.

Першими сейсморозвідувальними дослідженнями МСГТ на Ржавецькій площі були роботи сп. 33/81 і 31/87 (автор Левішко Д.Ф.), в результаті яких по відкладах нижнього карбону була вивчена будова моноклінального схилу, в межах якого був протрасований незгідний скид.

Геологічна будова Ржавецького підняття була вивчена у відкладах нижнього карбону сейсморозвідувальними дослідженнями сп. 31/96 (автор Левішко Д.Ф.). В тому ж 1996 році за результатами робіт СУГРЕ (сп. 31/96) на схід від Ржавецької площі було підготовлено до пошукового буріння Аксютівське підняття. В 2005 році при випробуванні пошукової свердловини 1Акс. з верхньосерпуховських відкладів (гор. С-2-3а) отримано припливи газу та конденсату, й таким чином відкрите Аксютівське газоконденсатне родовище.

В 1999 році в результаті деталізаційних робіт по дорозвідці Островерхівського ГКР (сп. 31/95, автор Левішко Д.Ф.) та переінтерпретації сейсмічного матеріалу минулих років була виділена Ржавецька структура.

Основними ж дослідженнями по вивченню геологічної будови Ржавецького родовища є сейсморозвідувальні дослідження МСГТ виконані в період 1985 ÷ 2008 років і глибоке буріння.

В 2003 році в межах Ржавецького родовища був відпрацьований регіональний профіль МСГТ Кленове-Хорошеве, який підтвердив геологічну будову площі. У 2006 ÷ 2007 роках за результатами й сейсморозвідувальних досліджень МСГТ (сп. 31/06, автор Герасимович Р.В.) була уточнена геологічна будова Ржавецької площі по відкладах нижнього та середнього. Всього відпрацьовано 306,4 км сейсмічних профілів. Відстань між профілями 0,25 ÷ 1,5 км. Щільність сітки профілів становила 4,84 км/км^2. Ржавецька структура була підготовлена по основному відбиваючому горизонту $V_{B_2}^1(C_1v_2)$ і допоміжним $V_{B3-п}$ (C_1v_1) і $V_{B_1}^1$ (C_1s_2). Рекомендовано буріння пошукової свердловини в апікальній частині Ржавецького підняття.

У 2007-2008рр. на замовлення ДП «АЛДЕА УКРАЇНА» сейсмопартією 31/07 виконані сейсмічні дослідження в обсязі 4 профілів. В результаті робіт детально вивчена геологічна будова Ржавецького об'єкту та складено доповнення до паспорту. В північно-західній частині Аксютівської структури виділено окремий структурно-тектонічний блок, який розташований в межах ліцензійної ділянки Замовника. В межах Ржавецького об'єкту та відокремленого блоку Аксютівського родовища рекомендовано буріння пошукових свердловин.

У 2011 році складено та затверджено Проект пошуків покладів нафти і газу на Ржавецькій площі, виконаного ТОВ «НВП «ІМПУЛЬС-С». На основі Проекту пошуків покладів нафти і газу на Ржавецькій площі, підрядною організацією ТОВ «НВП «ІМПУЛЬС-С» були складені Індивідуальні робочі проекти на спорудження пошукових свердловин №1 і №2 Ржавецької площі.

У травні 2012 року розпочато та у грудні 2012 року завершено будівництво пошукової свердловини №1 Ржавецької площі глибиною 4040м. У цьому ж році підрядною організацією ТОВ «НВФ «Проект-Нафтогаз» складено Проект розробки Ржавецької нафтогазоперспективної структури за договором №52/12 від 21.05.2012р. Також було складено ТОВ «НВФ «Проект-Нафтогаз» Проект гірничого відводу для розробки структури Ржавецька перспективної Ржавецької площі та отримано Акт гірничого відводу від 28.12.2012р.

У 2013 році проводилось освоєння свердловини №1 Ржавецької площі. За результатами інтерпретації даних геофізичних досліджень свердловини, даних керну у свердловині №1 було виділено 9 ущільнених газонасичених пластів, з яких не було отримано промислового притоку газу.

У свердловині №1 Ржавецької площі Східноукраїнською геофізичною розвідувальною експедицією ДГП «УКРГЕОФІЗИКА» було проведене вертикальне сейсмічне профілювання для ув'язки глибини продуктивних горизонтів до сейсмічних даних (Звіт про результати обробки і

інтерпретації матеріалів ПМ ВСП, отриманих на Ржавецькій площі в свердловині 1, ДГП «Укргеофізика» Східно-Українська геофізична розвідувальна експедиція). Також були проведені додаткові профільні сейсморозвідувальні роботи МСГТ за технологією 2Д Східноукраїнською геофізичною розвідувальною експедицією ДГП «УКРГЕОФІЗИКА» з метою уточнення геологічною будови Ржавецької площі для оптимізації розташування свердловин глибокого буріння (договір №6/2013 від 23.09.2013р. з ТОВ «УКРГЕОПРОЕКТ»). За результатами додаткових сейсмічних досліджень було укладено угоду, розроблено та погоджено у встановленому порядку новий Індивідуальний проект будівництва пошукової свердловини №2 Ржавецька

Станом на 01.07.2019 року свердловина 1 Ржавецької площі перебуває у консервації. Проводиться коригування проектно-кошторисної документації на спорудження пошукової свердловини №2 з відповідними погодженнями, в тому числі в частині ОВД.

Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
від «06» 09 2019 № 5396

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
Ржавецького родовища

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до Програми робіт.	Програма	Власні кошти	3 кв. 2019 р.
2.	Тематичний перегляд геолого-геофізичних матеріалів Аксютівського блоку Ржавецької ліцензійної ділянки.	Звіт	Власні кошти	4 кв. 2019 р. – 2 кв. 2020 р.
3.	Буріння проектної свердловини № 2, її облаштування і введення в експлуатацію. Облаштування родовища.	Проект План пробної експлуатації	Власні та інвести-ційні кошти	3 кв. 2020 р. – 3 кв. 2021 р.
4.	Подання на державну експертизу та затвердження детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів Ржавецького ГКР.	Проект	Власні кошти	4 кв. 2021 р.
5.	Буріння проектних свердловин у відповідності до Уточненого проекту промислової розробки Ржавецького газоконденсатного родовища.	Проект	Власні та інвести-ційні кошти	1 кв. 2022 р. – відповідно до проектних документів
6.	Промислова розробка родовища.	Проект	Власні та інвести-ційні кошти	2 кв. 2022 р. – 4 кв. 2031 р.

Держгеонадра

Надрокористувач