



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

3580

Дата видачі

від 27 грудня 2004 року

Підстава надання:

наказ від 29 травня 2019 року № 175 (внесено зміни)

Згідно з рішенням на тему наданої Держгеології, проведеної з метою перевірки виконання умов призначеної території або проведення ліквідації розробки цієї території службою геології.

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

Міста користування надрами:

видобування вуглеводнів, а також сунутне геологічне вивчення глибокозалягаючих горизонтів родовища та Західно-Кавердинського блоку, з метою парощування запасів вуглеводнів

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

назва родовища

Кавердинське родовище

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	50°00'00"	49°57'05"	49°56'33"	49°55'00"	49°56'45"	49°57'12"
СхД	33°55'20"	34°05'38"	34°06'32"	34°05'00"	33°57'10"	33°53'20"

місцезнаходження:

Полтавська область, Шишацький, Миргородський райони

(область, район, населений пункт)

прина́язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

50 км на північний захід від м. Полтава

(назва м.к., назва вулиці або найближчого населеного пункту), (адресна станція, природоохоронних об'єктів)

площа

65,9 км²

(зазначиться в адитивних вимірах)

Обсягом задо глибини використання (в разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 837

газ природний, конденсат, сунутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2017:
газ природний (млн м³): кат. С₁ – 133 (загальні), 34 (код класу 111), 34 (код класу 121), 65 (код класу 221); кат. С₂ – 1394 (загальні), 471 (код класу 122), 70 (код класу 222), 753 (код класу 332); кат. С_{2sub} – 4 (загальні), 4 (код класу 222); конденсат у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 35 (загальні), 2 (код класу 111), 1 (код класу 121), 32 (код класу 221); кат. С₂ – 119 (загальні), 29 (код класу 122), 20 (код класу 222), 70 (код класу 332); етан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 9 (загальні), 2 (код класу 111), 2 (код класу 121), 5 (код класу 221); кат. С₂ – 99 (загальні), 35 (код класу 122), 6 (код класу 222), 58 (код класу 332); пропан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 5 (загальні), 1 (код класу 111), 2 (код класу 121), 2 (код класу 221); кат. С₂ – 45 (загальні), 16 (код класу 122), 3 (код класу 222), 26 (код класу 332); бутани у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 2 (загальні), 1 (код класу 121), 1 (код класу 221); кат. С₂ – 20 (загальні), 7 (код класу 122), 1 (код класу 222), 12 (код класу 332); гелій у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 80 (загальні), 21 (код класу 111), 20 (код класу 121), 39 (код класу 221); кат. С₂ – 796 (загальні), 281 (код класу 122), 44 (код класу 222), 471 (код класу 332); кат. С_{2sub} – 2 (загальні), 2 (код класу 222).

(визначити виміри, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробка з 1998 року

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (випробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування)

ДКЗ України, протокол від 26.10.2017 № 4139

(квота скликається, по черг прийомову, найбільш повний обсяг)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендації ДКЗ України, протокол від 26.10.2017 № 4139.
2. Результати геологічного вивчення, у т.ч. дослідно-промислової розробки (геологічна інформація, вуглеводнева сировина та інше), отримані з 26.06.2003 по 27.12.2004 є власністю ліцензіата та невід'ємною частиною геологічної інформації по родовищу.
3. Виконання умов:
 - Держуправління екоресурсів в Полтавській області (екологічна картка від 08.07.2004 № 344);
 - Держнаглядохоронпраці – 14.07.2004 № 5.3-12/4431.
4. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПЛАСТ»
КОД 25168700
08800, КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ, МИРОНІВСЬКИЙ РАЙОН,
М. МИРОНІВКА, ВУЛИЦЯ ЛЕНІНА, БУДИНОК 48

(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:

Держуправління екоресурсів в Полтавській області - екологічна картка від 08.07.2004 № 344
Полтавська обрлада – 15.08.2003 (8 сесія 4 скликання)
Держнаглядохоронпраці – 14.07.2004 № 5.3-12/4431.

(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

Термін дії з 26 (двадцять шостого) червня 2003 (дві тисячі третього року) по 26 (двадцять шосте) червня 2023 (дві тисячі двадцять третього року)

(цифри та слова)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

від 31.05.2019

№ 3580

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

газ природний, супутні корисні копалини -
конденсат, супутні компоненти

Кавердинське родовище

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 3580 від «24» грудня 2004 року

**Угода № 3580
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**

м. Київ

31.05.2019

(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, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 21.05.2018 № 176 та довіреності від 01.02.2019 № 7 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Приватне акціонерне товариство «Пласт», яке зареєстроване 08.04.1998 року Шишацькою районною державною адміністрацією, номер запису в ЄДРПОУ 15831050033000009, дата заміни свідоцтва 25.03.2011р., в особі голови правління Бакуменка Владислава В'ячеславовича, який діє на підставі статуту підприємства (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 № 3580 від «24» грудня 2004 року. (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: **Полтавська область, Шишацький та Миргородський р-ни.**

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

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою видобування вуглеводнів -

газ природний, супутні корисні копалини - конденсат, супутні компоненти

(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування вуглеводнів, яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт 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 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. 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 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 Надркористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надркористувач 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 ліквідувати 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 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 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.

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. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвортної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цим Договором та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надкористування на ділянці надр, Надкористувач 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 та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**
03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
Ідентифікаційний номер 37536031
тел. (044) 536-13-20

Приватне акціонерне товариство «Пласт»

08800, Київська область, м. Миронівка,
Миронівський район, вул. Леніна, 48

Ідентифікаційний номер 25168700
тел. Тел. (0532) 610-300, т./ф. 67-88-02

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

Кавердинське газоконденсатне родовище адміністративно знаходиться в Полтавській області. Відповідно до тектонічного районування воно розташоване в центральній частині ДДЗ, де розміщені найбільш значні родовища вуглеводнів.

1. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Пн. ш.	Сх. д.
50°00'00"	33°55'20"
49°57'05"	34°05'38"
49°56'33"	34°06'32"
49°55'00"	34°05'00"
49°56'45"	33°57'10"
49°57'12"	33°53'20"

Площа ліцензійної ділянки, обмеженої вищенаведеними кутовими точками, становить – 65,9 км².

3. Геологічна характеристика ділянки надр:

В геологічній будові Кавердинського родовища беруть участь відклади палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Дані про будову кристалічного фундаменту досить обмежені. За сейсмічними дослідженнями породи фундаменту на родовищі залягають на глибинах 7,5-8 км.

Палеозойські відклади розкриті, починаючи з кам'яновугільної системи. Нижньокам'яновугільний відділ. Представлений візейським і серпухівським ярусами.

Візейський ярус виділяється в об'ємі верхньовізейського під'ярусу. Літологічно складений переважно породами теригенного складу у вигляді пачок пісковиків, які перешаруються аргілітами і алевролітами; вапняки мають другорядне значення. Пісковикові пачки горизонтів В-19-20, В-18, В-17, В-16 містять промислові поклади газоконденсату. Загальна товщина верхньовізейського під'ярусу, розкрита в св. 2, становить 1080 м, в інших свердловинах розкриті товщини коливаються від 210 до 916 м.

Серпухівський ярус нижнього карбону представлений нижньо- та верхньосерпухівським під'ярусами. Нижній – переважно аргіліти, які чергуються з прошарками пісковиків, алевролітів, рідше вапняків з загальною товщиною 450-490 м. Верхньосерпухівський під'ярус – аргіліти, алевроліти, пісковики з рідкими прошарками вапняків. Пісковики, згруповані в горизонти С-9-С-2, на сусідніх родовищах продуктивні. Загальна товщина осадів 385-454 м.

Середньокам'яновугільний відділ представлений башкирським і московським ярусами.

Утворення башкирського ярусу незгідно залягають на розмитій поверхні нижнього карбону і складені двома пачками: знизу теригенно-карбонатною пачкою, зверху – теригенною, з загальною товщиною ярусу 735-830 м.

Московський ярус складений чергуванням аргілітів, алевролітів та потужних пластів пісковиків; загальна товщина ярусу 570-600 м.

Верхньокам'яновугільний відділ незгідно залягає на середньокам'яновугільному і літологічно виражений чергуванням значних товщ пісковиків, алевролітів, аргілітів з загальною товщиною осадів 260-360 м.

Мезозойська ератема в об'ємі тріасу, юри та крейди незгідно залягає на палеозойській.

Осади тріасової системи представлені потужною континентальною товщею піщано-глинистого складу (знизу), піщано-карбонатною (вище) і глинисто-теригенною (зверху) з присутністю вапняків загальною товщиною системи 610-675 м.

Відклади юрської системи незгідно залягають на підстилаючих тріасових утвореннях і представлені середнім і верхнім відділами.

Середній відділ – байоський і батський яруси складені піщаними пластами з прошарками глин (знизу) і глинами з прошарками пісковиків і алевролітів (зверху). Загальна товщина осадів 160-190 м.

Верхній відділ юри розкритий келовейським, оксфордським і кімериджським ярусами, які складені глинами з прошарками вапняків і пісковиків; загальна товщина осадів 266-290 м.

Відклади крейдової системи неузгоджено залягають на розмитій поверхні юрських і розкриті в об'ємах нижнього і верхнього відділів. Нижній - пісковики, піски, глини загальною товщиною 94-110 м. Верхній відділ в скороченому виразі складається сеноманським, туронським, коньякським, сантонським і кампанським ярусами, в розрізі яких переважають піски кварцево-глауконітові, мергелі, писальна крейда і глина. Загальна товщина відкладів верхньої крейди 380-460 м.

Кайнозойська ератема незгідно залягає на утвореннях крейдової системи і представлена палеогеновою та нерозчленованими четвертинною з неогеновою системами.

Палеогенова система представлена палеоценом, еоценом і олігоценем. Осади складені пісками і пісковиками з прошарками глин і мергелів з загальною товщиною 205-230 м.

Четвертинна і неогенова системи нерозчленовані і складаються суглинками, глинами і пісками загальною товщиною 50-60 м.

В тектонічному відношенні ділянка Кавердинського родовища приурочена до центральної, найбільш зануреної частини Дніпровсько-Донецької западини, в зоні її поєднання з південною прибортовою частиною. Геологічна будова цієї території характеризується досить складним співвідношенням структурних планів, що обумовлено галокінезом і блоковою тектонікою фундаменту.

Поверхня кристалічного фундаменту в межах розміщення Кавердинського родовища приурочується до Сулімівського виступу, де глибина залягання докембрію коливається в досить широких межах (від 6 до 8,5 км). В осадовому комплексі палеозою тут простежується група підняття, які створюють окремі структурно-тектонічні лінії.

Кавердинська структура найвиразнішу форму набуває в нижньовізейсько-турнейському комплексі і приурочується до двох різноорієнтованих структурних ліній – Абазовсько-Гоголівського валу та Малосорочинської монокліналі.

Матеріали поновлених сейсмічних досліджень (с/п 46/02) підтверджують

складну тектонічну будову Кавердинської площі. В загальному структурному плані нижньовізейських сейсмічних відбиваючих горизонтів Vv3 в межах розташування Кавердинської площі морфологічно локалізуються три самостійних структурних форми:

Петренківське приштокове напівпідняття, Баранівська антикліналь, Західно-Кавердинський блок.

В сейсмічних побудовах верхньовізейського відбиваючого горизонту Vv – наближеного до продуктивних горизонтів В-16-В-19, морфологія структурних елементів повторюється трохи в зміненому вигляді. Петренківське приштокове напівпідняття притулене до Самаринського штоку і обмежується тільки однією ізогіпсою –4950 м. Баранівська структура набуває форми пологої напівбрахіантіклінальної складки, витягнутої в східному напрямку і тектонічно скранується західним згідним скидом. Складка локалізується на місці Баранівського склепіння в турнейських

відкладах і являє собою периклінальну частину Кавердинської антикліналі, витягнутої в південно-східному напрямку в формі структурного носу.

Результатами пробурених пошукових і розвідувальних свердловин підтверджуються виділені сейсмікою структурні елементи з врахуванням тектонічних порушень, хоча в розрізах свердловин порушення не встановлені. Основним скидом, наділеним екрануючими властивостями, являється західний, який трасується в поперечному напрямку і відсікає західну частину Кавердинської антикліналі, яка не опошуквана. Амплітуда скиду 50 м. Він екранує майже всі поклади Східно-Кавердинського продуктивного блоку. Крім того, на периферії Східно-Кавердинського блоку за сейсмічними даними розташовані кільцеві порушення, які мають амплітуди значно більших розмірів 250-400 м.

В межах замикаючої ізогіпси -4950 м розмір основної продуктивної частини складки $3,3 \times 2,4$ км², амплітуда складки 120 м. Кути падіння шарів $3-6^\circ$ і $5-8^\circ$.

Газоносність Кавердинського ГКР, яке власно приурочене до Баранівської антикліналі, пов'язана з горизонтами В-16, В-17, В-18, В-19 верхньовізейського під'ярусу карбону, які залягають в межах глибин 4600-5200 м.

Виявлені поклади склепінні, пластові, літологічно і тектонічно обмежені.

На даний момент Кавердинське родовище знаходиться на заключній стадії розробки, яка характеризується значними ускладненнями процесу видобутку вуглеводневої продукції. Станом на 01.01.2019 року накопичений об'єм видобутку вуглеводнів по Кавердинському родовищу склав 779 млн.м³ природнього газу та майже 47 тис. тонн конденсату.

Основні перспективи нарощення ресурсної бази ділянки надр Кавердинського родовища і збільшення об'ємів видобутку вуглеводневої продукції надкористувачем ПрАТ «Пласт» на підставі проведених всебічних досліджень пов'язуються з проведення пошуково-розвідувальних робіт в межах Західно-Кавердинського тектонічно-екранованого блоку.

Західно-Кавердинський блок Кавердинської площі по поверхні кристалічного фундаменту за даними КМВХ фіксується як Сулимівський прогин, розбитий розломами різного напрямку на окремі блоки. Глибина залягання фундаменту за геофізичними методами становить 6,5-8,0 км.

Уявлення про тектонічну будову Західно-Кавердинського блоку змінювались в часі. Відповідно до останніх деталізаційних робіт МСГТ на Кавердинсько-Петренківській площі, виконаних с.п.27/99 (СУГРЕ) в 1999-2001 рр. було уточнено геологічну будову Кавердинської структури. Згідно нових побудов сідло між Кавердинською та Баранівською структурами ускладнене поперечним порушенням амплітудою 20 м. За допомогою нових профілів протрасовано поперечні розривні порушення в межах Кавердинського структурного носу і виділено блоки, перспективні з точки зору пошуків вуглеводнів.

В 2003 р. в межах Вакулівської та Західно-Кавердинської площі ПрАТ «Пласт» відпрацьовано 23 профілі МСГТ загальною протяжністю 180 км, обробку та інтерпретацію яких виконано «Геофізика Торунь Лтд» (Польща).

Згідно виконаних структурних побудов Західно-Кавердинська площа являє собою структурно-тектонічний блок з нахилом пластів в напрямку Кавердинського структурного носу. Кути падіння пластів становлять 6-8^о. Розміри тектонічного блоку становлять $3,0 \times 3,5$ км по верхньовізейському структурному плані Vв22-1 та $2,75 \times 3,0$ км по нижньовізейських відкладах (структурна карта по в.г. Vв32).

Західно-Кавердинський блок межує на півночі з Вакулівським родовищем, на сході – з Кавердинською структурою, на заході – з Мареницькою структурою, на півдні – з Матяшівською структурою. Західно-Кавердинський блок від даних структур відокремлюється тектонічними порушеннями з різними напрямками падіння амплітудою 50-100 м, які будуть служити екраном для покладів вуглеводнів.

Подібна тектонічна будова Західно-Кавердинського блоку прослідковується до верхньокам'яновугільних відкладів.

По мезо-кайнозойському комплексу, внаслідок передверхньо-кам'яновугільної перерви в осадконакопиченні, Західно-Кавердинська структура являє собою монокліналь з горизонтальним заляганням порід.

Отже, враховуючи структурно-тектонічну будову, Західно-Кавердинський тектонічний блок є перспективним в нафтогазоносному відношенні по відкладах візейського ярусу нижньокам'яновугільних відкладів.

Західно-Кавердинський блок включений до переліку об'єктів, які підготовлені до постановки пошукового буріння. Нараховані сумарні по всьому перспективному нижньо- та верхньовізейському комплексам склали 4417 млн.м³ газу по категорії СЗ.

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «31» 05 2019 № 3580

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)

газ природний, супутні корисні копалини - конденсат, супутні компоненти

Кавердинське родовище.

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до програми робіт			Пкв. 2019р
Баранівське склепіння				
2	Ведення промислової розробки	Згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	Пкв. 2019р - Пкв.2023р
Західно-Кавердинський блок				
3	Визначення підрядної організації для будівництва свердловини №14 Зах.Кавердинка		Власні кошти	II 2019 року – I кв.2020 року
4	Коригування ПКД на будівництво свердловини №14 Зах.Кавердинка, підготовчі роботи до будівництва.	Проект	Власні кошти	I кв.2020 – I кв. 2021р.
5	Будівництво пошукової свердловини №14 Зах.Кавердинська, випробування.	Згідно проекту	Власні кошти	Пкв.2022 – Пкв. 2023р.
6	Підготовка та подання пакету документів на продовження терміну дії спеціального дозволу.	Пакет документів	Власні кошти	II кв. 2023р.

