Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер: *1347*

Дата видачі: *від 30 квітня 1998 року*

Підстава надання: **наказ від 23.04.2019 № 129** *(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: **продовження видобування вуглеводнів**

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

назва родовища: **Долинське родовище (в межах першого ярусу складок до глибини 3200 м)**

географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7	Т.8	Т.9
ПШ	48°58'06"	49°01'06"	49°01'48"	49°02'18"	49°02'24"	49°01'30"	49°00'48"	48°59'54"	48°59'18"
СхД	23°58'00"	23°53'54"	23°53'24"	23°53'42"	23°53'54"	23°56'30"	23°58'12"	23°59'36"	24°00'24"

місцезнаходження: **Івано-Франківська область, Долинський район**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **60 км на захід від м. Івано-Франківськ**

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

площа: **27,86 км^2**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби): **в межах першого ярусу складок до глибини 3200 м**

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827: **нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: етан, пропан, бутани**

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

Станом на 01.01.2019:
нафта (тис. т): кат. C_1 – 80957 (загальні), 2175 (код класу 111), 25 (код класу 121), 78757 (код класу 221); кат. C_2 – 175 (загальні), 42 (код класу 122), 131 (код класу 222), 7577 (код класу 332);
у т.ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 80345 (загальні), 2175 (код класу 111), 78170 (код класу 221); кат. C_2 – 1018 (загальні), 42 (код класу 122), 131 (код класу 222), 845 (код класу 332);
газ, розчинений у нафті (млн м^3): кат. C_1 – 14986 (загальні), 406 (код класу 111), 108 (код класу 121), 14476 (код класу 221); C_2 – 1575 (загальні), 12 (код класу 122), 29 (код класу 222), 1534 (код класу 332);
у т.ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 14864(загальні), 406 (код класу 111), 14458 (код класу 221), C_2 – 214 (загальні), 12 (код класу 122), 29 (код класу 222),173 (код класу 332);
етан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. C_1 – 1734 (загальні), 63 (код класу 111), 1671 (код класу 221), C_2 – 3 (загальні), 2 (код класу 122), 3 (код класу 222), 127 (код класу 332),

у т.ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 1724 (загальні), 54 (код класу 111), 1670 (код класу 221); C_2 – 21 (загальні), 2 (код класу 122), 3 (код класу 222),16 (код класу 332);
пропан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. C_1 – 1441 (загальні), 53 (код класу 111), 1388 (код класу 221); C_2 – 101 (загальні), 2 (код класу 122), 3 (код класу 222), 96 (код класу 332);
у т.ч. в межах спецдозволу кат. C_1 – 1433 (загальні), 46 (код класу 111), 1387 (код класу 221); C_2 – 18 (загальні), 2 (код класу 122), 3 (код класу 222), 13 (код класу 332);
бутани у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. C_1 – 489(загальні), 17 (код класу 111), 472 (код класу 221); C_2 – 46 (загальні), 2 (код класу 222), 44 (код класу 332);
у т.ч. в межах спецдозволу: кат. C_1 – 485 (загальні), 14(код класу 111), 471 (код класу 221); C_2 – 6 (загальні), 2 (код класу 222), 4 (код класу 332).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр: **експлуатація з 1950 року**

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування): **ДКЗ України, протокол від 25.11.2009 № 1867**
ДКЗ України, протокол від 31.05.2011 № 2278

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протоколи від 25.11.2009 № 1867 та від 31.05.2011 № 2278.
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 19.10.2018 № 5/4-11/11344-18
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. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
6. Обмежене розпорядження видобутими корисними копалинами відповідно до статті 10 Закону України «Про нафту і газ» та статті 24 Кодексу України про надра.
7. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених згідно із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника: **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»**
КОД 00135390
04053, М. КИЇВ, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, БУДИНОК 3-5

(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 – лист від 19.10.2018 № 5/4-11/11344-18**

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років): **строк дії продовжено на 20 (двадцять) років до 30 (тридцятого) квітня 2038 (дві тисячі тридцять восьмого) року**

(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 10.07.2019 №1347

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування корисних копалин (вуглеводні) –
нафти, газу, розчиненого у нафті
Долинського родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 1347 від «30» квітня 1998 року

Угода № 1347
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

10.07.2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі т.в.о. начальника Управління дозвільної та аукціонної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 05.06.2019 № 187 та довіреності від 02.01.2019 №7 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та
Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»,
(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи підприємця)
яке зареєстроване Шевченківською районною у м. Києві державною адміністрацією
31.03.1994р. № 10741200000002352,
(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)
в особі Директора департаменту ліцензування та розробки родовищ ПАТ «Укрнафта»
Бойчука Тараса Романовича,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
який діє на підставі довіреності №01/01/07-572/д від 18 вересня 2018р. (далі – Надрокористувач),
(назва документа)
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 **«30» квітня 1998 року № 1347** (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 Івано-Франківська область, Долинський район, 60 км на захід від м. Івано-Франківськ.

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 нафти, газу, розчиненого у нафті, (назва корисної копалини)
супутніх компонентів – етану, пропану, бутанів **Долинського родовища** 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 обгрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обгрунтування 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 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 до 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 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 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 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 вимого 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 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.

11.8. 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

03057, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Надрокористувач

Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта»

04053, м. Київ,
Провулок Несторівський, будинок 3-5
Ідентифікаційний номер 00135390
тел. (044)506-10-03, 503-03-89

Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «10» 07 2019 № 1347

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр

В адміністративному відношенні Долинське нафтове родовище розташоване на території Долинського району Івано-Франківської області. Обласний центр м. Івано-Франківськ знаходиться на відстані 60 км на схід від родовища.

Долинське родовище відкрите у 1950 році свердловиною 1, у якій з менілітових відкладів отримано фонтанний приплив нафти дебітом 30 т/д.

Видобуток нафти на Долинському родовищі розпочато у 1950 році з менілітового покладу. Промислова нафтоносність вигодського, бистрицького, манявського і ямненського покладів встановлена тільки у 1956-1958 р.р.

Перший підрахунок запасів нафти і газу Долинського родовища виконаний на основі матеріалів розвідувального буріння і затверджений протоколом ДКЗ № 901 від 17.12.1955 р.

У 1959 р. проведений підрахунок запасів еоценових відкладів.

У 1968 виконаний «Подсчет запасов нефти и газа менилитовых и еоценовых отложений месторождения Долина» (УкрНИИГНИ и ЦНИЛ).

Геолого-економічна оцінка запасів вуглеводнів олігоценових покладів виконана у 2009 році і затверджена протоколом ДКЗ України від 25.11.2009 № 1867, еоцен-палеоценових покладів – у 2011 році і затверджена протоколом ДКЗ України №2278 від 31.05.2011р.

За даними Державного балансу запасів України станом на 01.01.2018 року поточні запаси вуглеводнів Долинського родовища складають:

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Категорія запасів	Поточні запаси на 01.01.2018 р.						
			Загальні	Балансові (видобувні)			Позабалансові (залишкові)		З невизначеним промисловим значенням
				111	121	122	221	222	332
Нафта	тис. т	C_1	81092	2273	62		78757		
		C_2	173			42		131	
		C_2*	7577						7577
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по категорії C_1: загальні – 649 тис.т, 121 – 62 тис. т, 221 –587 тис. т, по категорії C_2: загальні – 6732 тис. т, 332 – 6732 тис.т									
Газ, розчинений	млн м^3	C_1	15050	467	107		14476		
		C_2	41			12		29	
		C_2*	1534						1534
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по категорії C_1: загальні – 125 млн м^3, 121 – 107 млн м^3, 221 – 18 млн м^3, по категорії C_2: загальні – 1361 млн м^3, 332 – 1361 млн м^3									
етан, у розчиненому газі	тис. т	C_1	1741	70			1671		
		C_2	5			2		3	
		C_2*	127						127
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по категорії C_1: загальні – 10 тис. т, 111 – 9 тис. т, 221 – 1 тис. т, по категорії C_2: загальні – 111 тис. т, 332 – 111 тис. т									
пропан, у розчиненому газі	тис. т	C_1	1448	60			1388		
		C_2	5			2		3	
		C_2*	96						96
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по категорії C_1: загальні – 8 тис. т, 111 – 7 тис. т, 221 –1 тис. т, по категорії C_2: загальні – 83 тис.т, 332 – 83 тис.т									

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Категорія запасів	Поточні запаси на 01.01.2018 р.						
			Загальні	Балансові (видобувні)			Позабалансові (залишкові)		З невизначеним промисловим значенням
				111	121	122	221	222	332
бутани, у розчиненому газі	тис. т	C_1	492	20			472		
		C_2	2					2	
		C_2*	44						44
Примітка: у т.ч. за межами спецдозволу по категорії C_1: загальні – 4 тис. т, 111 – 3 тис. т, 221 –1 тис. т, по категорії C_2: загальні – 40 тис. т, 332 – 40 тис. т									

Станом на 01.01.2018 року з родовища видобуто 38941 тис. т нафти, розчиненого в нафті газу 11047 млн м^3. Балансові запаси нафти реалізовано на 94,34%. Поточний темп відбору нафти по родовищу складає 5,65%. Поточний коефіцієнт нафтовилучення складає 0,324.

Ліцензійна ділянка Долинського родовища на поверхні обмежується дев'ятикутником з наступними географічними координатами кутових точок:

№ з/п	ПнШ	СхД
1	48^0 58' 06"	23^0 58' 00"
2	49^0 01' 06"	23^0 53' 54"
3	49^0 01' 48"	23^0 53' 24"
4	49^0 02' 18"	23^0 53' 42"
5	49^0 02' 24"	23^0 53' 54"
6	49^0 01' 30"	23^0 56' 30"
7	49^0 00' 48"	23^0 58' 12"
8	48^0 59' 54"	23^0 59' 36"
9	48^0 59' 18"	24^0 00' 24"

Уточнена сучасними програмними засобами площа спецдозволу в межах зазначених координат складає 27,86 км^2. По глибині – в межах першого ярусу складок до глибини 3200 м.

Долинське нафтове родовище розташоване в Бориславсько-Покутській зоні Передкарпатського прогину і пов'язане з однойменною асиметричною антиклінальною складкою з досить широким склепінням. Складка має протяжність 15 км і розбита поперечними розломами на Бориславський, Долинський і Південно-Долинський блоки. В будові складки приймають участь відклади стрийської світи верхньої крейди, ямненської світи палеоцену, манявської, вигодської і бистрицької світ еоцену та менілітової світи олігоцену. Цей комплекс осадків перекривається відкладами поляницької і воротищенської світ.

Промислова нафтогазоносність родовища пов'язана з олігоценовими і еоцен-палеоценовими відкладами палеогену. Поклади пластові, склепінні, тектонічно екрановані.

Колектори представлені пісковиками і алевролітами, які розділяються між собою аргілітами або щільними алевролітами та потужними пачками туфітів верхньоменілітової підсвіти. Пласти пісковиків і алевролітів характеризуються значною неоднорідністю властивостей по площі і розрізу.

Нафта бистрицько-вигодського та манявсько-ямненського покладів відноситься до малосірчистих, смолистих, високопарафінистих. Газ, розчинений у нафті, характеризується вмістом вуглеводнів: у бистрицько-вигодському покладі – 96,2-99,6%, у манявському – 97,4-100%. Вміст CO_2 у газі бистрицько-вигодського покладу становать 0,45-3,35%, манявського – до 1,2%. Сірководень відсутній.

Нафти менілітового покладу відносяться до середніх за густиною та в'язкістю, високопарафінистих (1,3-14,5%), малосірчистих (0,15-0,43%). Вміст асфальтенів – 0,28-1,3%, смол селікагелевих – 4,1-14,2 %. Розчинений у нафті газ вміщує 83-94 % вуглеводнів (метану – 77-89,5%). Невуглеводневі гази представлені аргоном – 0,0005-0,002% та в поодиноких пробах воднем.

Мета використання нафти – сировина у нафтохімічній промисловості, газу – висококалорійне паливо і сировина для хімічної промисловості.

Родовище визнано підготовленим до промислової розробки. Виділено три об'єкти розробки – менілітовий, вигодсько-бистрицький та манявський поклади. Розробка кожного з них проводиться окремою сіткою свердловин з підтриманням пластового тиску шляхом заводнення та знаходиться на пізній стадії.

Розробка родовища здійснювалася на основі технологічної схеми «Составление технологической схемы разработки менилитовых отложений месторождения Долина» (УкрНИИГНИ, 1956 р.), проекту розробки «Составление проекта разработки менилитовых отложений месторождения Долина» (УкрНИИГНИ, 1958 р.), який затверджений як технологічна схема.

У 1959 р. УкрНИИГНИ складена «Технологическая схема разработки эоценовых отложений месторождения Долина».

У 1960 р. УкрНДРІ складено «Обгрунтування розбурювання еоценового покладу Долинського родовища з врахуванням заводнення». У 1961 р. УкрНДГРІ складений «Проект разработки эоценовых отложений месторождения Долина с поддержанием пластового давления». Проектний документ «Составление технологической схемы поддержания пластового давления в менилитовых отложениях Долинского месторождения» (УкрНИИпроект, 1962 р.) передбачав підтримання пластового тиску у менілітовому покладі шляхом площового заводнення. Для манявського покладу, згідно з проектним документом, складеним у 1965 році, рекомендувалась двостороння закачка води – приконтурна і склепінна.

У 1970 р. складений «Комплексный проект разработки менилитовой, выгодской и манявской залежей Долинского месторождения» (УкрНИИпроект и ЦНИЛ, 1970 г.). У 1978 р. ЦНДЛ виконано «Проект разработки Долинского нефтяного месторождения».

У 1984 -1985 рр. перераховано запаси нафти Долинського родовища у роботах «Составление технико-экономического расчета коэффициента извлечения нефти по выгодской и манявской залежам Долинского месторождения» (ГИПРОНИИнефть) та «Технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти по менилитовой залежи Долинского месторождения» (ЦНИЛ) та складений «Уточнений проект розробки Долинського родовища».

У 1998 році складений проект дорозробки Долинського родовища, а у 2005 році – «Оперативний аналіз розробки Долинського родовища» (НДПІ ВАТ «Укрнафта»).

На основі затверджених запасів виконано «Проект розробки Долинського родовища», затверджений протоколом ЦКР Міненерго № 75 від 27.03.2013 р., згідно якого ведеться розробка родовища.

Подальшу розробку родовища ПАТ „Укрнафта" передбачає проводити своїм структурним підрозділом НГВУ „Долинанафтогаз", яке має для цього всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси.

Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
від «10» 07 2019 № 1347

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні) –
нафти, газу, розчиненого у нафті, супутніх – етану, пропану, бутанів
Долинського родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами		власні кошти	IVкв. 2018 р.- II кв. 2019 р.
2	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами		власні кошти	За потреби (відповідно до вимог чинного законодавства)
3	Продовження промислової розробки родовища	згідно з проектним документом	власні кошти	IV кв. 2018 р.- II кв. 2038 р.

Держгеонадра **Надрокористувач**