



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

2177

Дата видачі

від 23 березня 2000 року

Підстава надання

наказ від 23.04.2019 № 129 (внесено зміни)

(дані прийняті на номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди про розробку продукції або протоколу аукціонного комітету на договір 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

Пасічнянське родовище (в межах третього ярусу складок, в інтервалі глибин 3600-5000 м)

географічні координати:

ПШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
48°40'26"	48°39'40"	48°38'34"	48°36'14"	48°36'24"	48°35'10"
24°27'00"	24°28'00"	24°28'54"	24°29'18"	24°29'42"	24°30'34"
T.7	T.8	T.9	T.10	T.11	T.12
48°33'48"	48°33'18"	48°34'20"	48°35'32"	48°35'26"	48°39'35"
24°31'04"	24°29'22"	24°28'36"	24°27'29"	24°27'12"	24°25'29"

місцезнаходження:

Івано-Франківська область, Надвірнянський та Богородчанський райони

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України

52 км на південь від м. Івано-Франківська

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

площа

39,35 км²

(зазначається в одиницях площі)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

Станом на 01.01.2019:

нафта (тис. т): кат. В – 1891 (загальні), 27 (код класу 111), 1864 (код класу 221); кат. С₁ – 15328 (загальні), 2797 (код класу 111), 12531 (код класу 221);
газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. В – 495 (загальні), 24 (код класу 111), 471 (код класу 221); кат. С₁ – 4615 (загальні), 1059 (код класу 111), 3556 (код класу 221);
газ вільний (млн. м³): кат. В – 866 (загальні), 866 (код класу 111); кат. С₁ – 1440 (загальні), 1440 (код класу 111); кат. С₂ – 37 (загальні), 37 (код класу 222); кат. С₃ – 351 (код класу 333);
конденсат (тис. т): кат. В – 193 (загальні), 142 (код класу 111), 51 (код класу 221); кат. С₁ – 250 (загальні), 178 (код класу 111), 72 (код класу 221); кат. С₂ – 6 (загальні), 4 (код класу 222), 2 (код класу 222);
етан у природному газі (тис. т): кат. В – 31 (загальні), 31 (код класу 111); кат. С₁ – 50 (загальні), 50 (код класу 111);
пропан у природному газі (тис. т): кат. В – 22 (загальні), 22 (код класу 111); кат. С₁ – 24 (загальні), 24 (код класу 111);

бутани у природному газі (тис. т): кат. В – 73 (загальні), 23 (код класу 111); кат. С – 16 (загальні), 16 (код класу 111);
етан у розчиненому в нафті газі (тис. т): кат. В – 23 (загальні), 7 (код класу 111); 21 (код класу 221); кат. С – 169 (загальні),
41 (код класу 111), 128 (код класу 221);
пропан у розчиненому в нафті газі (тис. т): кат. В – 12 (загальні), 12 (код класу 221); кат. С – 138 (загальні), 38 (код класу
111), 120 (код класу 221);
бутани у розчиненому в нафті газі (тис. т): кат. В – 6 (загальні), 6 (код класу 221); кат. С – 139 (загальні), 34 (код класу
111), 105 (код класу 221)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 1970 року

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 12.01.1996 № 349

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які підлягають виконанню
надрокористувач під час користування надрами

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом 3-х років опрацювати та подати на державну експертизу матеріали повторної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів Пасічнянського родовища.
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 19.10.2018 № 5/4-11/11331-18.
3. 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.
4. Своєчасно і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічно звітувати 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 пластової діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження пластової 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 – підписувача
ідентифікаційний номер, місце народження)

Відомості про погодження надання
спеціального дозволу на користування
надрами:

Мінприроди – лист від лист від 19.10.2018 № 5/4-11/11331-18

(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 23 (двадцять
третього) березня 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

Вір 10.07.2019 № 2177

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

№ 2177 від «23» березня 2000 року

Угода № 2177
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 «23» березня 2000 року № 2177 (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, Надвірнянський та Богородчанський райони, 52 км на південь 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, газу природного, конденсату, супутніх компонентів – етану, пропану, бутанів Пасічнянського 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 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 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 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

9.1. 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 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 посилається у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.7. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку, визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.8. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

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

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 – Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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 № 2177

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр

В адміністративному відношенні Пасічнянське нафтогазоконденсатне родовище розташоване на території Надвірнянського та Богородчанського районів Івано-Франківської області, на відстані 52 км на південь від м. Івано-Франківськ.

Родовище відкрите у 1970 р. свердловиною 452. При випробуванні менілітових відкладів Пасічнянського блоку отримано промисловий приплив нафти з газом. Згодом пошуково-розвідувальними роботами були виявлені поклади в межах Старунського та Битківського блоків.

Запаси вуглеводнів Пасічнянського родовища вперше підраховані ЦНДЛ ВАТ “Укрнафта” об’ємним методом по чотирьох продуктивних горизонтах в олігоценових та еоценових відкладах палеогену (середньоменілітова підсвіта, клівський, підроговиковий горизонти нижньоменілітової підсвіти, вигодська світа) у 1995 р. і затверджені протоколом ДКЗ України від 12.01.1996 № 349.

Станом на 01.01.2018 року на Державному балансі запасів корисних копалин України обліковуються наступні запаси вуглеводнів по Пасічнянському родовищу:

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Катего- рія запасів	Поточні запаси на 01.01.2018 р.				
			Загальні	Балансові (видобувні)		Позабалансові (залишкові)	
				Код класу			
				111	122	221	222
Нафта	тис. т	A+B+C ₁	17222	2827		14395	
		B	1892	28		1864	
		C ₁	15330	2799		12531	
Газ, розчинений у нафті	млн м ³	A+B+C ₁	5113	1086		4027	
		B	497	26		471	
		C ₁	4616	1060		3556	
Газ вільний	млн м ³	A+B+C ₁	2347	2347			
		B	866	866			
		C ₁	1481	1481			
		C ₂	37		37		
Конденсат	тис. т	A+B+C ₁	443	320		123	
		B	193	142		51	
		C ₁	250	178		72	
		C ₂	6		4		2
Етан у вільному газі	тис. т	A+B+C ₁	82	82			
		B	31	31			
		C ₁	51	51			
Пропан у вільному газі	тис. т	A+B+C ₁	47	47			
		B	22	22			
		C ₁	25	25			
Бутани у вільному газі	тис. т	A+B+C ₁	39	39			
		B	23	23			
		C ₁	16	16			

Корисна копалина, супутній компонент	Одиниця виміру	Катего- рія запасів	Поточні запаси на 01.01.2018 р.				
			Загальні	Балансові (видобувні)		Позабалансові (залишкові)	
				Код класу			
				111	122	221	222
Етан у розчиненому газі	тис. т	A+B+C ₁	194	45	-	149	-
		B	25	4	-	21	-
		C ₁	169	41	-	128	-
Пропан у розчиненому газі	тис. т	A+B+C ₁	170	38	-	132	-
		B	12	-	-	12	-
		C ₁	158	38	-	120	-
Бутани у розчиненому газі	тис. т	A+B+C ₁	145	34	-	111	-
		B	6	-	-	6	-
		C ₁	139	34	-	105	-

Перспективні ресурси, категорії C₃ (клас 333)

Корисна копалина	Загальні
газ, млн м ³	351

В цілому з родовища станом на 01.01.2018 р. відібрано 428 тис. т нафти, 466 млн м³ розчиненого та 2,283 млрд м³ вільного газу, 139 тис. т конденсату. Балансові запаси нафти реалізовано на 13,15 %, вільного газу на 48,92% (категорії C₁ на 49,31%), конденсату – на 30,02% (категорії C₁ на 30,28%). Поточні коефіцієнти вилучення вуглеводнів: нафти – 0,024 при кінцевому 0,181, вільного газу – 0,493 та конденсату – 0,239.

Площа Пасічнянського нафтогазоконденсатного родовища обмежується на поверхні землі дванадцятикутником з наступними координатами кутових точок:

№ з/п	ПнШ	СхД
1	48° 40' 26"	24° 27' 00"
2	48° 39' 40"	24° 28' 00"
3	48° 38' 34"	24° 28' 54"
4	48° 36' 14"	24° 29' 18"
5	48° 36' 24"	24° 29' 42"
6	48° 35' 10"	24° 30' 34"
7	48° 33' 48"	24° 31' 04"
8	48° 33' 18"	24° 29' 22"
9	48° 34' 20"	24° 28' 36"
10	48° 35' 32"	24° 27' 29"
11	48° 35' 26"	24° 27' 12"
12	48° 39' 35"	24° 25' 29"

Розрахована сучасними програмними комплексами уточнена площа спецдозволу в межах зазначених координат складає 39,35 км². По глибині спецдозвіл обмежений 3600-5000 м, в межах третього ярусу складок.

У тектонічному відношенні Пасічнянське нафтогазоконденсатне родовище розташоване у Внутрішній зоні Передкарпатського прогину і пов'язане з палеогеновими відкладами Пасічнянської складки третього ярусу структур. Складка є лінійною антикліналлю карпатського простягання довжиною біля 13 км і максимальною шириною 3,6 км. Поперечними тектонічними порушеннями з північного заходу на південний схід вона розбита на ряд блоків і ділянок: Старунський (І і II ділянки), Битківський та Пасічнянський (І і II ділянки).

У геологічній будові структури беруть участь флішеві утворення верхньої крейди, палеоцену, еоцену, олігоцену та моласи міоцену.

Поклади нафти містяться у менілітових відкладах трьох блоків. Колектори представлені пластами пісковиків та алевролітів. Поклади пластові, склепінні, тектонічно екрановані. Режим роботи покладів – пружний та розчиненого газу. На родовищі виділено чотири експлуатаційних об'єкти: нафтовий поклад в межах I ділянки Старунського блоку, газоконденсатні поклади з нафтовими об'ємівками на II ділянці Старунського блоку, у Битківському блоці та I ділянці Пасічнянського блоку.

Нафти родовища відносяться до середніх за густиною, молекулярною масою, в'язкістю, малосірчистих, високопарафіністих, смолистих.

Нафтовий газ характеризується вмістом метану від 85,96 % до 93,34 %. Газ II ділянки Старунського блоку характеризується підвищеним вмістом важких вуглеводнів та густиною $0,837 \text{ кг/м}^3$ (густина газу по решті експлуатаційних об'єктів не перевищує $0,792 \text{ кг/м}^3$). Вміст вуглекислого газу не перевищує 2,5 %, азоту – 2,76 %. Вміст інертних газів (гелію та аргону) становить не більше 0,004 % та 0,003 %.

Розробка об'єкту в межах Битківського блоку розпочата свердловиною 459 у травні 1975 р. У червні 1988 р. у розробку введений експлуатаційний об'єкт II ділянки Старунського блоку, а в квітні 1992 р. – поклади I ділянки Старунського блоку.

Технологічна схема складена УкрДППРОНДнафта у 1976 р. Запропонована система розробки з підтриманням пластового тиску.

У 1989 р. ЦНДЛ складено уточнений проект пробної експлуатації.

У 1997 р. складено технологічну схему розробки родовища, затверджену протоколом ЦКР Держнафтогазпрому від 16.07.1998 №18, за якою родовище введено в промислову розробку.

У 2006 р. НДПІ ВАТ «Укрнафта» складено «Аналіз розробки Пасічнянського родовища», затверджений протоколом ЦКР Мінпаливенерго України від 26.10.2006 № 32.

У 2011 р. НДПІ ПАТ «Укрнафта» виконано, а у 2012 р. затверджено протоколом ЦКР Міненерговугілля від 28.03.12 №71 «Аналіз та уточнення технологічних показників Пасічнянського нафтогазоконденсатного родовища».

У 2015 р. виконано «Корективи технологічних показників розробки Пасічнянського нафтогазоконденсатного родовища», затверджені протоколом ЦКР Міненерговугілля від 25 лютого 2016 р. № 5, згідно якого здійснюється промислова розробка родовища.

Станом на 01.01.2018 р. фонд Пасічнянського родовища нараховує 19 свердловин. З них: в експлуатаційних 14 свердловин (2 в бездії), 1 п'єзометрична свердловина, ліквідовано після буріння 4 свердловини.

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

Подальшу розробку родовища ПАТ «Укрнафта» передбачає проводити своїм структурним підрозділом НГВУ «Надвірнанафтогаз», 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 № 2177

ПРОГРАМА РОБІТ

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

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами		власні кошти	IV кв. 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.- I кв. 2038 р.