

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

6287

Рєєстраційний номер

Дата видачі

від 05 жовтня 2018 року

Підстава надання:

наказ від 31.08.2018 № 300 (надано)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр про виконання зобов'язань з організації укладення та виконання угод про розвідку, виробництва або перевірку аукціонного результату та обговорення купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 3 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами:

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Північно-Яблунівське родовище

географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	50°16'43"	50°16'43"	50°15'25"	50°13'12"	50°12'00"	50°10'42"	50°12'20"	50°11'56"
СхД	33°16'45"	33°19'15"	33°25'47"	33°30'03"	33°26'22"	33°22'00"	33°22'50"	33°25'25"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	
ПШ	50°14'10"	50°15'33"	50°13'30"	50°12'45"	50°11'30"	50°12'31"	50°13'20"	
СхД	33°25'27"	33°18'56"	33°15'56"	33°14'41"	33°14'09"	33°12'25"	33°12'25"	

місцезнаходження:

Полтавська область, Лохвицький та Лубенський райони

(область, район, населений пункт)

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

за 8 км на південний захід від м. Лохвиця

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

площа

75,5 км²

(за межами 6 одиниць виміру)

Об'єкція щодо 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. № 827

нафта, газ природний, газ, розчинений у нафті, конденсат, сукупні компоненти: етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2017:
 нафта (тис.т): кат. С₁ – 51 (код класу 221), кат. С₂ – 153 (код класу 332);
 газ природний (млн.м³): кат. С₁ – 19 (загальні), 6 (код класу 111), 13 (код класу 221);
 газ, розчинений у нафті (млн.м³): кат. С₁ – 18 (код класу 221), кат. С₂ – 53 (код класу 332);
 газ, газових шапок (млн.м³): кат. С₁ – 118 (загальні), 89 (код класу 111), 29 (код класу 221);
 конденсат у природному газі (тис.т): кат. С₁ – 6 (загальні), 4 (код класу 111), 5 (код класу 221);
 конденсат у газових шапок (тис.т): кат. С₁ – 37 (загальні), 15 (код класу 111), 22 (код класу 221);
 етан у природному газі (тис.т): кат. С₁ – 9 (загальні), 6 (код класу 111), 3 (код класу 221);
 етан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. С₁ – 2 (код класу 221), С₂ – 4 (код класу 332);
 пропан у природному газі (тис.т): кат. С₁ – 6 (загальні), 4 (код класу 111), 2 (код класу 221);
 пропан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. С₁ – 1 (код класу 332);
 бутани у природному газі (тис.т): кат. С₁ – 3 (код класу 111);
 перспективні ресурси: нафта (тис.т): кат. С₁ – 373 (код класу 333).

(показники виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 14.06.2016 № 3583

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

власні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.8 протоколу від 14.06.2016 № 3583).
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – (наказ від 04.10.2016 № 367, протокол № 29 засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 04.10.2017);
 - Полтавської обласної ради – 12.10.2017 № 569;
3. Розробку родовища проводити згідно з вимогами ст. 23 «Спільне використання нафтогазоносних надр у нафтогазовій галузі» Закону України «про нафту і газ»
4. Своєчасна 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. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про плановану діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АРАБСЬКИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ АЛЬЯНС»

КОД 31511844

04655, М. КИЇВ, ВУЛИЦЯ ПОЛЯРНА БУДИНОК 20

(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 – (наказ від 04.10.2016 № 367, протокол № 29 засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 04.10.2017, підпункт 1 пункту 2);
Полтавської обласної ради – 12.10.2017 № 569.

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

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

Віп 05.10.2018 № 6287

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування вуглеводнів: газ природний,
нафта, газ розчинений у нафті, конденсат;
супутні компоненти – гелій, етан, пропан,
бутани
Північно-Яблунівського родовища
№ 6287 від « 05 » жовтня 20 18 року

Угода № 6287
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

05.10.2018
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Департаменту - кошовиши
заступника директора
Департаменту
Розвідки та ліквідації
Держгеонадр який(а) діє на
підставі кошова першею частина
розвідки від 10.05.2018 N 176
та розвідки від 10.05.2018 N 20 (далі – Держгеонадра) з однієї
сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «АРАБСЬКИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ
АЛЬЯНС ЮЕЙ», яке зареєстроване в місті Києві Печерською районною державною
адміністрацією 19.06.2001р. №10741200000000775, ідентифікаційний код 31511844 в особі
директора Бурова Сергія Володимировича, який діє на підставі статуту (далі - Надрокористувач),
з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона)
уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин
(вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування
надрами від « 05 » жовтня 2018 року № 6287 (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 8 км на південний захід від м. Лохвиця, Лохвицький
район, Полтавська область.

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

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) газ природний, нафта, газ розчинений у нафті, конденсат; супутні компоненти – гелій, етан, пропан, бутани 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 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 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 невідвортної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, 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 посилатися у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

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

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

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

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

Надрокористувач

Товариство з обмеженою відповідальністю
«АРАБСЬКИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ АЛЬЯНС
ЮЕЙ»

Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «05» 10 2018 № 6287

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А

ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

(місце розташування, прив'язка, економічне відношення району)

В адміністративному відношенні Північно-Яблунівська площа розташована на території Лохвицького району Полтавської області. Найближчі з великих населених пунктів до площі міста Лубни та Миргород розташовані, відповідно, 30 та 35 км.

Транспортні зв'язки здійснюються шосейними, покращеними ґрунтовими дорогами та залізницею. На південь від площі проходять автомагістраль Харків-Київ та залізниця Полтава-Ромадан, на сході – залізниця Кременчук-Бахмач. З магістральних газопроводів південніше від площі проходить газопровід Диканька-Київ.

В орографічному відношенні територія площі являє собою хвилясту рівнину, пологонахилену з північного сходу на південний захід, яку перетинає річка Сула.

У економічному відношенні район сільськогосподарський. Частина населення працює в нафтогазовій промисловості та геологічних організаціях.

2. Географічні координати кутових точок та площа ліцензійної ділянки.

1. Пн. ш. 50°16'43'' Сх. д. 33°16'45''	2. Пн. ш. 50°16'43'' Сх. д. 33°19'15''	3. Пн. ш. 50°15'25'' Сх. д. 33°25'47''	4. Пн. ш. 50°13'12'' Сх. д. 33°30'03''
5. Пн. ш. 50°12'00'' Сх. д. 33°26'22''	6. Пн. ш. 50°10'42'' Сх. д. 33°22'00''	7. Пн. ш. 50°12'20'' Сх. д. 33°22'50''	8. Пн. ш. 50°11'56'' Сх. д. 33°25'25''
9. Пн. ш. 50°14'10'' Сх. д. 33°25'27''	10. Пн. ш. 50°15'33'' Сх. д. 33°18'56''	11. Пн. ш. 50°13'30'' Сх. д. 33°15'56''	12. Пн. ш. 50°12'45'' Сх. д. 33°14'41''
13. Пн. ш. 50°11'30'' Сх. д. 33°14'09''	14. Пн. ш. 50°12'31'' Сх. д. 33°12'25''	15. Пн. ш. 50°13'20'' Сх. д. 33°12'25''	

Площа ділянки - 75.5 кв. км.

3. Геологічна характеристика

Територія робіт складена потужною товщею осадових порід палеозою, мезозою та кайнозою, яка з великим стратиграфічним та кутовим неузгодженням залягає на поверхні докембрійського кристалічного фундаменту.

Найдревнішими породами, розкритими в межах Яблунівської структури, є утворення верхнього девону. В свердловинах 1 та 9 розкрита сіль, яка, на думку більшості дослідників, належить до нижнього, франського соленосного комплексу. Вона перекривається теригенними та сульфатно-карбонатними породами з окремими прошарками вулканогенів. Ця товща відноситься до надсолевого комплексу (верхній фамен).

Кам'яновугільна система представлена усіма трьома відділами. В нижньому карбоні виділяються турнейський, візейський та серпуховський яруси.

Турнейська товща складена піщано-глинистими утвореннями з широким розвитком пісковиків. Пісковики кварцові, темно-сірі і сірі, від дрібно – до крупнозернистих, місцями гравелітисті. Пористість їх може перевищувати 20 %. В цій товщі виділяється продуктивний горизонт Т, до покрівлі якого приурочений горизонт відбиття V_{B3} . Слід відзначити, що і верхня, і нижня границі турнейського ярусу проводяться не досить однозначно, що викликає значні суперечності в стратифікації продуктивних

горизонтів.

Візейський ярус поділяється на два під'яруси. В нижньовізейському під'ярусі виділяється так звана візейська карбонатна "плита". Вона складається з трьох карбонатних пачок, розділених глинистими пластами. Загальна товщина "плити" становить близько 200-250 м. Вапняки темно-сірі, нерівномірно глинисті: від сильно глинистих до кристалічних перекристалізованих, переважно шламово-детритові. Візейська "плита" – чіткий та витриманий геолого-геофізичний репер. До її покрівлі приурочений горизонт відбиття V_{v3} .

Характерною рисою будови Яблунівської структури є те, що потужність товщі турне – нижній візе більша в склепінній частині складки, ніж на її схилах (відповідно 450-350 м). Це свідчить про те, що формування підняття почалося вже після утворення цієї товщі.

Безпосередньо на візейській "плиті", в підшві верхньовізейського під'ярусу, залягають рудівські верстви. Вони представлені бітумінозними кремнисто-карбонатно-глинистими породами і характеризуються аномально високою природною радіоактивністю ("радіоактивний репер").

Верхньовізейська товща поділяється на дві частини. Нижня (XII^a мікро-фауністичний горизонт) – переважно глиниста. В ній зустрічаються прошарки пісковиків – продуктивні горизонти В-21 та В-22. Розповсюдження пісковиків горизонту В-22 обмежене, часто вони заміщуються непроникними породами. Так, в свердловині 203, на південному сході структури, пісковик в горизонті В-22 має товщину 27 м. Коефіцієнт пористості сягає 13 %, сумарна ефективна товщина – близько 13 м. Натомість в свердловині 201 (1,3 км на ПдЗ від свердловини 203) є два малопотужні пласти в покрівлі і підшві горизонту, відповідно 8 та 12 м; в свердловині 300 (800 на Пд) виділено пласт товщиною менше 3 м, який за ГДС характеризується як нафтонасичений, а в свердловині 414, де також очікувався поклад, розріз щільний. Подібна картина спостерігається і на північному крилі.

В верхній частині верхнього візе (XII - XI м.ф.г.) переважають пісковики, які складають продуктивні горизонти від В-14 до В-20, розділені між собою глинистими пачками. Пісковики кварцові, слюдисті, від світло – до темно-сірих, різної зернистості і різного ступеню глинистості, часто добре відсортовані ("цукровидні"). Піщані горизонти містять прошарки сірих алевролітів, місцями сильно глинистих, темно-сірих аргілітів, часом вапняків сірих мікрозернистих, часто доломітизованих та сидерітизованих, шламово-детритових.

Горизонти відбиття під загальним індексом V_{v2} відповідають продуктивним горизонтам від В-22 до В-15. Загальна товщина візейських відкладів становить 1000-1200 м.

Серпуховський ярус представлений переважно темно-сірими аргілітами та алевролітами, з прошарками пісковиків, рідше вапняків, які в основному приурочені до верхньої частини товщі. Потужність серпуховських відкладів досить різко зростає на південному крилі Яблунівської структури – до 200 м, порівняно з 80 м в склепінні.

Товща середнього карбону, яка поділяється на башкирський та московський яруси, представлена в основному теригенними породами. В нижній частині башкирського ярусу залягає витриманий пласт вапняків товщиною 20-28 м – башкирська "плита" (продуктивний горизонт Б-10), до покрівлі якої приурочений горизонт відбиття V_{b2} . В присклепінній частині підняття і на його південному заході верхи башкирського ярусу відсутні внаслідок чітко вираженого передмосковського розмиву. Товщина середньокам'яновугільних відкладів – 600-650 м.

В структурному відношенні площа досліджень розташована в центральній частині Дніпровського грабену, на схилі Лохвицької западини. Докембрійський фундамент залягає тут на глибині 8-9 км і занурюється в напрямку до центра грабену.

Яблунівська брахіантиклінальна структура в надсольових відкладах палеозою має північно-західне простягання; довжина складки по простягання перевищує 15 км. Склепінна частина дещо зміщена на захід, через що південно-східна перикліналь витягнута і полого, північно-західна – коротка і крута. Структура розбита на окремі блоки складною сіткою порушень, переважно значної амплітуди. В мезозойських відкладах підняття не проявляється.

Північне крило підняття, що належить до ліцензійної ділянки ТОВ «Арабський Енергетичний Альянс ЮЕЙ», значно крутіше за південне і ускладнюється як поздовжніми розломами, так і поперечними підсічками. Саме до північного крила приурочені мінімальні потужності верхньовізейських відкладів, що однозначно вказує на час формування структури та положення палеосклепінневої зони.

Поклади вуглеводнів на Яблунівському родовищі приурочені до різних стратиграфічних рівнів карбону, а також девону. Виділяються три поверхи нафтогазоносності: нижній турнейський (цей поклад охоплює також верхи девону), верхньовізейський та середньокам'яновугільний. Колектори теригенні. В карбонатній візейській "плиті", за даними ГДС, є газонасичені пласти, відмічались також окремі газопрояви (свердловини 9 та 207), але як продуктивний об'єкт карбонатна "плита" на Яблунівській площі не вивчалася.

В 1984 р. були підраховані запаси по продуктивних горизонтах Т (C_{1t}), В-15, 16, 17, 18, 19-20, 22 (C_{1v2}), Б-5, 6, 11 (C_{2в}) та М-4, 5в, 5н, 6, 7 (C_{2m}). Основні газоконденсатні поклади встановлені в горизонтах Т та В-17; нафтові - в горизонтах В-22, В-18, С-8, Б-10, Б-6 та Б-5.

В московському ярусі виявлені запаси бітумів, які мають велику в'язкість і через це їх не можна видобути із свердловини тією ж методикою, яка застосовується при видобуванні нафти, але вони можуть представляти інтерес в майбутньому.

Поклад в турнейській товщі, який містить основні запаси газу родовища, є склепінево-масивним; в молодших верствах поклади приурочені до окремих блоків, головним чином на схилах підняття.

У межах ліцензійної ділянки ТОВ «Кувейт Енерджі Юкрейн» основні перспективи нафтогазоносності пов'язуються з ПГ В-22. В цілому компанія буде проводити пошуки вуглеводнів в турнейських та кам'яновугільних відкладах ліцензійної ділянки надр.

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «05» 10 2018 № 6287

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування вуглеводнів
газ природний, нафта, газ, розчинений у нафті, конденсат;
супутні компоненти – гелій, етан, пропан, бутани

Північно-Яблунівського родовища

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	Власні кошти	IV кв. 2018
2	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	1	Власні кошти	IV кв. 2018
3	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	1	Власні кошти	IV кв. 2018
4	Початок видобування	згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	IV кв. 2018
5	Вихід на проектну потужність	згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	IV кв. 2018
6	Складання проекту на буріння та буріння свердловини	1	Власні кошти	Згідно проекту дорозвідки