



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

№ 6458

Дата видачі

від 14.01.2021 року

Підстава надання:

наказ від 20.10.2020 № 451 (надано)

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

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

видобування

Мета користування надрами

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Ярмаківське родовище

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo 42 в WGS 84

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5
ПнШ	49°56' 54,307"	49°53' 31,311"	49°49' 44,309"	49°54' 19,302"	49°56' 44,306"
СхД	33°29' 48,787"	33°38' 5,800"	33°40' 1,810"	33°27' 28,791"	33°28' 38,787"

Система координат Pulkovo 42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5
ПнШ	49°56'55"	49°53'32"	49°49'45"	49°54'20"	49°56'45"
СхД	33°29'55"	33°38'12"	33°40'08"	33°27'35"	33°28'45"

місцезнаходження

Полтавська область, Миргородський та Великobaгачанський райони

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

7 км на південний захід від м. Миргород
(область, район, населений пункт)

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

площа

78,2 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 № 827

нафта, газ розчинений у нафті

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

станом на 01.01.2020 (в межах спеціального дозволу на користування надрами):
газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. С₁ – 1 (загальні), 1 (код класу 221), кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 222);
нафта (тис. т): кат. С₁ – 69 (загальні), 12 (код класу 111), 57 (код класу 221), кат. С₂ – 104 (загальні), 11 (код класу 122), 36 (код класу 222), 57 (код класу 332), кат. С₃ – 7 (загальні), 7 (код класу 333).

(одиниці виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 10.01.2020 № 5014

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 10.01.2020 № 5014.
2. Продовження вивчення покладів, запаси яких оцінені як попередньо розвідані з невизначеним промисловим значенням класу 332 та перспективних ресурсів класу 333.
3. Розглянути можливість приведення меж спеціального дозволу на користування надрами до контурів покладів Ярмаківського родовища.
4. Виконання умов:
- Міндовкілля – лист від 05.10.2020 № 25/2-22/6673-20;
- Висновку з оцінки впливу на довкілля від 08.07.2020 № 16/20203255567-056.
5. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.
6. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
7. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових родовищ;
8. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.
9. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених Висновком з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ»
КОД 33458044
36020, ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ПОЛТАВА,
ВУЛИЦЯ СОБОРНОСТІ, БУДИНОК 19

(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:

Міндовкілля – лист від 05.10.2020 № 25/2-22/6673-20

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

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

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

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

Від



№ 6458

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України

AN 0077 (ада)

Р. С. ОПИМАХ

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) нафти, газу розчиненого у нафті Ярмаківського родовища № 6458 від «14» 01 2021 року

Угода № 6458
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

14.01.2021
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Державної служби геології та надр України
Оп.шаха Таллана Євменовича

який(а) діє на підставі Розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Постанови про Державну службу геології та надр України затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ», яке зареєстроване Виконавчим комітетом Полтавської міської ради 16.03.2005 № 1 588 102 000000 1470, коди КВЕД 06.10 Добування сирової нафти; 06.20 Добування природного газу, в особі директора Горбунова Олександра 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 «14» 01 2021 року № 6458 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: Полтавська область, Миргородський район, 7 км на південний захід від м. Миргород,

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)

нафта, газ, розчинений в нафті 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.

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

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

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 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 доквілля 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 доквіллу;

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 родовища корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

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

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

5.3.25 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.26 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного

контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

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

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових 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.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, 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 невідвотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни,

терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

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

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

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

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

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

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовує 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 призводять до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

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

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилатися у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якої відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у

строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

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

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

12. Додатки до Угоди

- 12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:
- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
 - Додаток 2 – Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

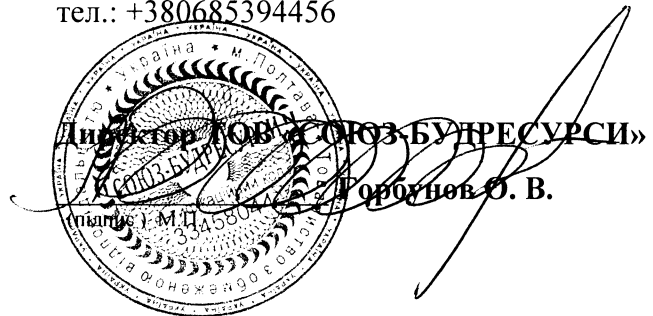
**Державна служба
геології та надр України**

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20



**Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ»**

36020, Полтавська обл., м. Полтава,
вул. Соборності, буд. 19
ЄДРПОУ 33458044
тел.: +380685394456



Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «14» 01 2021 № 6458

ХАРАКТЕРИСТИКА Ярмаківського родовища

В адміністративному відношенні Ярмаківське нафтове родовище знаходиться у Миргородському районі Полтавської області. У 80 км на південний-захід від родовища розташований обласний центр – м. Полтава. Найближчими до площі робіт є Кибинцівське нафтове та Сагайдацьке нафтогазове родовища.

Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр:

	ПнШ	СхД
т. 1	49°56'55"	33°29'55"
т. 2	49°53'32"	33°38'12"
т. 3	49°49'45"	33°40'08"
т. 4	49°54'20"	33°27'35"
т. 5	49°56'45"	33°28'45"

Площа 78,2 км²

За нафтогазогеологічним районуванням Ярмаківське нафтове родовище відноситься до Антонівсько-Білоцерківського нафтогазоносного району.

В геотектонічному відношенні Ярмаківське родовище знаходиться в південній прибортовій зоні ДДЗ, на схилі Остапівсько-Білоцерківського виступу фундаменту. Згідно з нафтогазогеологічним районуванням родовище входить до складу Антонівсько-Білоцерківського нафтогазоносного району.

Геологічна будова ділянки по нижньокам'яновугільних та верхньодевонських відкладах обгрунтована структурними картами по відбиваючих горизонтах VI5 (підсольові відклади франського ярусу верхнього девону), VI4 (покрівля франського ярусу верхнього девону), VB3 (покрівля візейської карбонатної «плити»), VB2 (покрівля ПГ В-16), VB1 (підшва ПГ С-17).

Промислова нафтоносність приурочена до візейських відкладів, структура являє собою антиклінальну складку північно-західного простягання розмірами 3,3 x 0,9 км. З північного сходу структура ускладнюється розривним порушенням, амплітуда якого зростає в північному напрямку від 100 м до 250 м.

На Ярмаківській площі і прилеглих ділянках виконаний значний обсяг геолого-геофізичних досліджень, який включає магнітометрію (1936-1937 рр.), гравіметрію (1975-76 рр., 1990 р.), електророзвідувальні (1961-1962 рр. Та 1971 р.) і сейсморозвідувальні (1952-1965 рр., 1983-93 рр.) дослідження, а також пошукове, розвідувальне та параметричне буріння.

Основою проведення пошуково-розвідувального буріння в межах Ярмаківської площі були результати проведених сейсмічних досліджень 3D у 2012 р. ДГП «Укргеофізика» на південно-східній частині Ярмаківської площі. За результатами робіт уточнено геологічну будову Великобагачанської та Павелківської структур Ярмаківської площі.

Ярмаківське нафтове родовище відкрите свердловиною 2-Ярмаківська у 2012 році.

Станом на 01.01.2020 на Ярмаківському родовищі в межах нафтогазоносної ділянки пробурені свердловини 1-, 2-, 3-, 5-Ярмаківські та свердловина 5-Великобагачанська. Надрокористувачем пробурені свердловини 2-, 3-, 5-Ярмаківські. Загальний метраж буріння 13924 м, в тому числі: параметричне буріння – 3005 м, пошукове – 8399 м, розвідувальне – 2620 м.

За результатами геологорозвідувальних робіт на Ярмаківському родовищі встановлено 2 поклади нафти у візейських відкладах нижньо- кам'яновугільної системи в інтервалі абсолютних відміток від (-)2132,1 м до (-)2280,3 м.

Підготовлено звіт «Геолого-економічна оцінка Ярмаківського родовища вуглеводнів Полтавської області», станом на 01.01.2020 (у т.ч.: Книги 1-2 – текст звіту та текстові додатки, Папка 1 – графічні додатки), виконаний ДП «Укрнаукагеоцентр», відповідальні виконавці – Стаशिшина Н.В., Наливайко Н.І., Дворецький Р.Б., Співаченко Ю.А., із результатами геолого-економічної оцінки запасів Ярмаківського нафтового родовища розглянуто на спільному засіданні науково-технічної ради ДП «Укрнаукагеоцентр» та ТОВ «СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ» (протокол від 29.05.2019 №6). Матеріали звіту користувачем надр прийняті та рекомендовані для подання на державну експертизу і оцінку.

Станом на 01.01.2020 згідно з довідкою надрокористувача на Ярмаківському нафтовому родовищі видобуто 2,681 тис. т нафти та 0,014 млн м³ розчиненого газу.

Затверджені поточні величини загальних (класів 111+122+221+222+332)/балансових (видобувних класів 111+122) запасів вуглеводнів у порівнянні з тими, що обліковані у Державному балансі змінились таким чином: загальні/балансові (видобувні) запаси нафти збільшились на 270/34 тис. т, загальні/балансові (видобувні) запаси розчиненого газу збільшились на 3/- млн м³.


Затверджені поточні агреговані запаси і ресурси станом на 01.01.2020 становлять:
нафти:

- класів 111+221/111 (G1) загальні/балансові (видобувні) – 82/17 тис. т;
- класів 122+222/122 (G2) загальні/балансові (видобувні) – 74/17 тис. т;
- класу 332 (G2) загальні – 114 тис. т;
- класу 333 (G3) загальні – 9 тис. т.

Розчиненого газу:

- класів 111+221/111 (G1) загальні/балансові (видобувні) – 1/- млн м³;
- класів 122+222/122 (G2) загальні/балансові (видобувні) – 1/- млн м³;
- класу 332 (G2) загальні – 1 млн м³;
- класу 333 (G3) загальні - - млн м³.

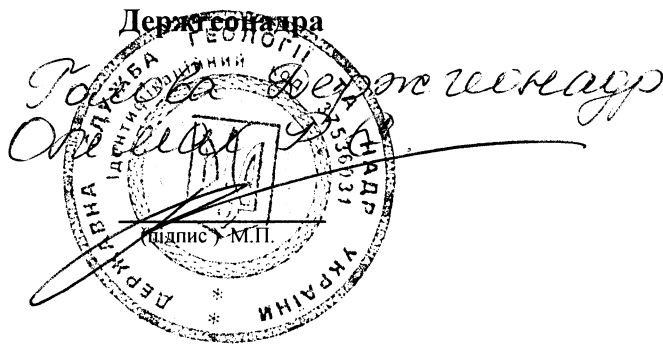
Надрокористувач
Товариство з обмеженою
відповідальністю «СОЮЗ-БУДРЕСУРСИ»
Директор


(підпис) М.П. **Гарбунів О. В.**

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «14» 01 2021 № 6458

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
нафта, газ, розчинений в нафті
Ярмаківського родовища

№/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	Дозвіл	Власні кошти	IV кв. 2020 р
2.	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	проект	Власні кошти	I кв. 2021 р. - III кв. 2021 р.
3.	Початок видобування	згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	з IV кв. 2021р
4.	Вихід на проектну потужність	згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	з III кв. 2023 р.

Держгеонадра
Горбунов Олександр


Надрокористувач

Директор
ТОВ «СОБІТ-ДРЕСУРСИ»

Горбунов О. В.
