Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер **1847**

Дата видачі **25 грудня 2001 року**

Підстава надання: **наказ від 31 березня 2021 року № 267** *(переоформлення)*

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

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами: **геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ**

Мета користування надрами: **пошуки та розвідка покладів вуглеводнів у середньо- та нижньокам'яновугільних відкладах, у т.ч. дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка запасів родовища ДКЗ України з метою передачі його в промислову розробку**

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

назва родовища **Східно-Євсугська площа**

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo 42 у WGS 84

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5
ПнШ	49°05'19,55"	49°03'29,56"	48°54'13,54"	48°54'04,54"	48°54'50,54"
СхД	39°14'44,16"	39°22'40,18"	39°15'30,19"	39°10'11,18"	39°06'44,18"

Система координат Pulkovo 42

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5
ПнШ	49°05'20"	49°03'30"	48°54'14"	48°54'05"	48°54'51"
СхД	39°14'50"	39°22'46"	39°15'36"	39°10'17"	39°06'50"

місцезнаходження: **Луганська область, Старобільський та Щастинський райони**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **45 км на північний захід від м. Луганськ**

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

площа **212,7 км²**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби): ---

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827: **газ природний, нафта, конденсат**

Геологія

ПК «Україна». Зам. 21-3242. 2021 р. І кв.

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

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

не розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

(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 умов:**
   - **Мінприроди – лист від 14.09.2011 № 17465/06/10-11;**
   - **Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Луганській області від 30.08.2011 № 6658 (екологічна картка № 1421);**
   - **Держгірпромнагляду – лист від 05.09.2011 № 1/02-3.1.12/6644.**
2. **Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження запасів в ДКЗ України.**
3. **Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.**
4. **Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених у Програмі робіт.**
5. **Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-ГР у Держгеонадрах.**
6. **Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.**

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТРАТУМ УКРАЇНА»
25168700
01010, МІСТО КИЇВ, ПЛОЩА АРСЕНАЛЬНА, БУДИНОК 1-Б

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – лист від 14.09.2011 № 17465/06/10-11
Держгірпромнагляд – лист від 05.09.2011 № 1/02-3.1.12/6644

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 25 (двадцять п'ятого) грудня 2016 (дві тисячі шістнадцятого) року

вважається таким, що продовжив свою дію на період проведення антитерористичної операції, відповідно до статті 5 Закону України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції» від 02.09.2014 № 1669-VII та Розпорядження Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1275-р «Про затвердження переліку населених пунктів, на території яких здійснювалась антитерористична операція» (із змінами)

(цифрами та словами)

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

19 травня 2021р. № 1847

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України (посада) — (підпис) — **Р.Є.ОПІМАХ** (ініціали та прізвище)

МП

А№008070

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) газ природний, нафта, конденсат
Східно-Євсугська площа
№1847 від «25» грудня 2001р.

Угода №1847
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)
(нова редакція)

м. Київ 19 травня 2021 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Опімаха Романа Євгеновича розпорядження Кабінету Міністрів України, який(а) діє на підставі від 06.11.2019 №1029-р та положення 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 «СТРАТУМ УКРАЇНА», яке зареєстроване приватним нотаріусом Головкіною Я.В. 05.02.2021 року, номер запису: 1000701450000090847, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, 06.10 Добування сирої нафти, в особі директора Бакуменка Владислава В'ячеславовича, 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 геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «25» грудня 2001 року № 1847 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (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: Щастинський район Луганської області, 45 км на північний захід від м. Луганськ.

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 геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні): газ природний, нафта, конденсат протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного

вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватись за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові 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 геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (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 витребовувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, тимчасово зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з геологічного вивчення та 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 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

5.3.3 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.4 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;

5.3.5 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;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, 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;

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше ніж за ____ місяць (і/ів) до дня закінчення строку дії Дозволу;

5.3.8 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.9 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.10 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.11 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.12 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.13 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.15 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.17 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;

5.3.18 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;

5.3.19 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;

5.3.20 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.21 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;

5.3.22 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;

5.3.23 забезпечити раціональне комплексне вивчення, 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 геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки 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 Закону України № 2545-VII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» та постанови КМУ від 23.09.2020 № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях».

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 геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) 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, установлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

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

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

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

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

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

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

11.3. 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 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.

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

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 1847 від «25» грудня 2001р. вважаються такими, що втратили чинність.

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

Голова Ф.Є.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТРАТУМ УКРАЇНА»

01010, м. Київ, пл. Арсенальна, будинок 1-Б
ЄДРПОУ 25168700
тел. (0532) 610-304

Директор
В.В. Бакуменко
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Додаток 1
до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)
від «19» травня 2021 №1847

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр Східно-Євсугської площі.

1. **Загальні відомості про ділянку надр**:

Євсугська площа, в склад якої входять Західно- та Східно-Євсугські ділянки, в геотектонічному плані відноситься до південного схилу Воронезького кристалічного масиву і відповідає за будовою осадового чохла Старобельсько-Міллерівській моноклінали, де вже не простежуються проявлення дислокацій Донбаського типу.

2. **Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр**.

№ п/п	Пн. ш.	Сх. д.
1.	$49^0$05‘20’’	$39^0$14’50’’
2.	$49^0$03’30’’	$39^0$22’46’’
3.	$48^0$54’14’’	39^0 15’36’’
4.	$48^0$54’05”	$39^0$10’17’’
5.	$48^0$54’51”	$39^0$06’50’’

Площа ліцензійної ділянки, обмеженої вищенаведеними кутовими точками, становить – 212,7 км^2.

3. **Геологічна характеристика ділянки надр:**

На Євсугській площі єдиним перспективним в газоносному відношенні являється кам′яновугільний комплекс, при цьому дуже велику ступінь перспективності мають московські і башкирські відклади, що доказано на недалеко розташованих Ольхівському, Львівському, Кондрашівському, Вергунському, Лобачівському і Кружилівському родовищах, а також на Чабанівській структурі.

Докембрійський фундамент, як об′єкт дослідження на наявність пасток ВВ, малоперспективний. Тому, у відношенні докембрійського фундаменту, практичну зацікавленість має його тектонічний вплив на формування геологічної будови розрізу осадової товщі.

Кам′яновугільні відклади на площі досліджень розвинені повсюди, по товщині пластів і гіпсометрії видержані по простяганню Старобельсько-Міллеровської моноклінали і мають значний градієнт цих параметрів по падінню. Нарощування потужності всієї товщі карбону в направленні Донбасу проходить як за рахунок більш інтенсивного занурювання кристалічного фундаменту в південній зоні Північних окраїн Донбасу на протязі всього кам′яновугільного періоду, так і за рахунок постседиментаційного розмиву верхньої частини карбону на північ, включаючи породи московського ярусу. Загальна товщина карбону на площі складає 2,5-1,5 км.

Нижній відділ карбону складають відклади турнейського, візейського і серпухівського ярусів.

Турнейський ярус складений товщею сірих мікрокристалічних масивних вапняків з рідкими і малопотужними пропластками теригенних порід, приурочених до низів ярусу. Їх товщина в межах площі досліджень складає 40- 60 м. Ємкісні характеристики порід турнейського ярусу, за даними буріння, дуже низькі. Тому, особливих перспектив з цією частиною розрізу не зв′язують.

За мікрофаунистичними і літологічними ознаками візейські відклади діляться на дві товщі. Нижньовізейська - теригенна, представляє собою перешарування вапняків, аргілітів, рідше пісковиків, алевролітів. Вапняки темно-сірі до чорних, прихованокристалічні, часто доломітизовані, масивні. Вапняки складають до 60 % об′єму теригенної товщі. Аргіліти тонковідмучені, ділянками алевритисті, невапнякові, слюдисті, піритизовані. Пісковики різнозернисті, кварцеві, міцні.

Верхньовізейська карбонатна товща складена кристалічними вапняками, інколи глинистими, з рідкими прошарками аргілітів в основі і покрівлі. Товщина візейських відкладів 200-240 м,

Серпухівські відклади за літологічними ознаками, аналогічно візейським, розділяються на дві товщі. Нижня-теригенна, представлена перешаруванням аргілітів, алевролітів, пісковиків і вапняків з домінуванням аргілітів і алевролітів. Аргіліти темно-сірі, тонковідмучені, слабовапнякові з прошарками вугілля. Пісковики сірі, дрібнозернисті, кварцеві, шаруваті.

Верхня частина ярусу складена вапняками з прошарками аргілітів і алевролітів, ангідритами і лагунно-теригенними відкладами. Характерною особливістю цієї товщі є різка фаціальна мінливість. На це показують дані буріння на Лобачівській, Ольхівській, Львівській, Путилінській та інших структурах, дані сейсморозвідки на Бурчакській, Львівській, Євсугській, Айдарській, Кондрашівській та інших площах.

Кам'яновугільні відклади за своїми літологічними, ємкісними і фільтраційними характеристиками здібні виконувати роль природних резервуарів і каналів горизонтальної і вертикальної міграції вуглеводнів. В межах Євсугської площі, значної за розмірами території, має місце розвиток декількох структурно-тектонічних ліній, типових для моноклінали борту, як це прослідкується на суміжних Передільській, Чабанівській і Львівській площах. Останні зв'язані з протяжними згідними ступенями в фундаменті, які утворені серією протяжних скидів суббортового простягання.

Порушення мають згідний характер падіння і, беручи до уваги невеликий кут нахилу моноклінали, малоамплітудні. Зі зрушеннями по цим диз'юнктивам, як правило, зв'язані малоамплітудні брахіантиклінальні складки, перспективні на виконання умов пасток комбінованого типу – пластово-склепінні тектонічно-екрановані. Враховуючи малий кут регіонального нахилу нижньокам'яновугільної товщі, можливий також розвиток замкнених антиклінальних штампових структур, перспективних на вміст покладів ВВ в пастках пластово-склепінного типу.

Верхньокам'яновугільні відклади на Євсугській площі практично повністю розмиті. Мезокайнозойський комплекс, з точки зору газоперспективності, цікавості не представляє.

В результаті першого етапу досліджень в межах Східно-Євсугської площі були встановлені різнотипні та різновікові локальні об'єкти, які заслуговують уваги для подальшого вивчення. На цій стадії були побудовані структурні схеми масштабу 1:50000, які дозволили встановити основні закономірності розвитку перспективних об'єктів, зокрема найбільшу за розмірами виявлену структуру в межах Східно-Євсугської площі Литвинівську. З метою деталізації геолгічної будови в межах Литвинівської структури на замовлення надрокористувача проведена деталізації сейсмічні дослідження МСГТ в обємі 37,4 пог.км. За отриманими матеріалами Литвинівська структура представлена складкою антиклінального характеру. На рівні перспективних башкирських відкладів по відбиваючому горизонту $V\delta_2$ розміри структури складають 1х1,23км, амплатуда 50м, площа 1,12 км^2. Литвинівська структура на підставі виконаних робіт включена до державного фонду структур як виявлена.

Окремо слід відмітити результати робіт на північній частині площі, де на кінцівках всіх профілів зареєстровані тотожні структурні форми і аномальні явища хвильового поля, пов'язані з літологічними утвореннями біогермного типу. Для подальшого його опошукування необхідно відпрацювання спеціальних додаткових профілів субширотного простягання.

Також, одним з основних об'єктів проведення подальших робіт на Східно-Євсугській площі буде розташоване в центральній її частині Михайлюківське склепіння, яке представляє принципово нову типово платформенну структуру, з якою пов'язується новий в регіоні тип родовищ, для яких (за аналогією з платформеними умовами) мінімальна амплітуда пасток, здатних акумулювати промислові скупчення нафти і газу, складає від 14м і більше

На Східно-Євсугській площі мають широкий розвиток невеликі за розмірами, але рельєфно виражені і достатньо щільно згруповані нафтогазоперспективні об'єкти, для вивчення продуктивності яких достатньо буріння однієї свердловини в межах апікальної частини структури. Виконання пошукових геологорозвідувальних робіт в аналогічних умовах вказує на їх високу геолого-економічну ефективність.

На даний момент відповідно до укладеного договору на замовлення надрокористувача ТОВ «СТРАТУМ УКРАЇНА» проводиться робота по первинній геолого-економічній оцінці запасів та ресурсів корисних копалин ділянок надр Західно- та Східно-Євсугських площ з подальшим поданням отриманих матеріалів в ДКЗ України.

Директор ТОВ «СТРАТУМ УКРАЇНА» В.В. Бакуменко

Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)
від «19» травня 2021 № 1847

ПРОГРАМА РОБІТ
з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення
газ природний, нафта, конденсат
Східно-Євсугська площа

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Переоформлення спеціального дозволу на користування надрами та внесення змін до Угоди про умови користування надрами (програма робіт)		-	II кв. 2021
2.	Аналіз матеріалів та інтерпретація даних раніше проведених робіт на площі, складання звіту з геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин.	Звіт	Власні кошти	II кв. 2021-III кв. 2021
3.	Затвердження геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин.	Протокол	Власні кошти	III кв. 2021

Держгеонадра

Голова Опімах

(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач
ТОВ «СТРАТУМ УКРАЇНА»

Директор
Бакуменко В.В.

(ім'я, по батькові, прізвище) (підпис)