



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

3039

Дата видачі

11 липня 2003 року

Підстава надання

наказ від 18 жовтня 2021 року № 747 (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

видобування корисних копалин

Мета користування надрами

видобування кам'яного вугілля та супутніх корисних копалин

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

назва родовища

поле шахти «Піонер», пласти: m_7^B , m_6^2 , m_6^1 , m_4^2 , m_4^0 , m_2 , m_1^1 , l_8 , l_7^B , l_6^1 , l_5 , l_3 , k_8 , k_7^1 , k_7 , k_5^1 , k_5^B

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 у WGS-84

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°34'38,41"	48°36'53,41"	48°37'21,41"	48°37'46,41"	48°38'05,41"	48°38'13,41"	48°38'56,41"	48°38'11,41"
СхД	36°57'26,11"	36°55'17,10"	36°56'07,10"	36°55'43,10"	36°55'34,10"	36°56'12,10"	36°56'43,10"	36°57'42,10"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	
ПнШ	48°39'03,41"	48°36'14,41"	48°35'25,41"	48°35'16,41"	48°34'46,41"	48°34'25,41"	48°35'09,41"	
СхД	36°59'17,10"	37°02'38,11"	37°00'01,11"	37°00'09,11"	37°00'10,11"	36°59'47,11"	36°59'08,11"	

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°34'39"	48°36'54"	48°37'22"	48°37'47"	48°38'06"	48°38'14"	48°38'57"	48°38'12"
СхД	36°57'32"	36°55'23"	36°56'13"	36°55'49"	36°55'40"	36°56'18"	36°56'49"	36°57'48"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	
ПнШ	48°39'04"	48°36'15"	48°35'26"	48°35'17"	48°34'47"	48°34'26"	48°35'10"	
СхД	36°59'23"	37°02'44"	37°00'07"	37°00'15"	37°00'16"	36°59'53"	36°59'14"	

місцезнаходження:

Донецька область, Краматорський район

(область, район, населений пункт)

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

смт Новодонецьке, с. Новоіверське

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

площа

43,20 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

основна корисна копалина – кам'яне вугілля;
супутня корисна копалина – газ (метан) вугільних родовищ

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

Станом на 01.01.2021:

основна корисна копалина – кам'яне вугілля (тис. т):
балансові: кат. В+С₁ – 102 081 (код класу 111) (В – 1 428, С₁ – 100 653);
умовно балансові: кат. С₁ – 15 224 (код класу 211);
позабалансові: кат. С₁ – 81 281 (код класу 221);
супутня корисна копалина – газ (метан) вугільних родовищ (млн м³):
емісійні (з невизначеним промисловим значенням): кат. С₂ – 585,4 (код класу 332);
балансові (видобувні): кат. С₂ – 117,1 (код класу 122);

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

протокол ДКЗ України від 23.11.2017 № 4165

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протокол від 23.11.2017 № 4165).
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 20.12.2018 № 5/4-11/13892-18.
3. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формами звітності 5-ГР та 6-ГР.
6. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК»
43895975

85001, ДОНЕЦЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ДОБРОПІЛЛЯ (З),
ПРОСПЕКТ ШЕВЧЕНКА, БУДИНОК 2

(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 20.12.2018 № 5/4-11/13892-18

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 11 (одинадцятого) липня 2039 (дві тисячі тридцять дев'ятого) року

(цифрами та словами)

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

17 листопада 2021 року № 3039

(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)

МП



(підпис)

Р.С. ОПІМАХ

(ініціали та прізвище)

AN0008464

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля, супутньої корисної копалини – газу (метану) вугільних родовищ поля шахти «Піонер», пласти: m_7^B , m_6^2 , m_6^1 , m_4^2 , m_4^0 , m_2 , m_1^1 , l_8 , l_7^B , l_6^1 , l_5 , l_3 , k_8 , k_7^1 , k_7 , k_5^1 , k_5^H

№ 3039 від «11» липня 2003 року

**Угода № 3039
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин
(нова редакція)**

м. Київ

17 листопада 2021 року
(дата укладання)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Опімаха Романа Євгеновича, який діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України 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 Державне підприємство «Добропіллявугілля-видобуток», яке зареєстроване виконавчим комітетом Добропільської міської ради Донецької області 02.11.2020 за № 1009161020000000015, код КВЕД 05.10 Добування кам'яного вугілля, в особі в.о. генерального директора Водоп'янова Олега Олександровича, 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 (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «11» липня 2003 року № 3039 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин, 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: Донецька область, Краматорський район, смт Новодонецьке, с. Новоіверське.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини та загальна кількість 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 видобування корисних копалин кам'яного вугілля, супутньої корисної копалини – газу (метану) вугільних родовищ протягом строку дії Дозволу

визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин, 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 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, 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 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 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 2 (два) роки з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.2 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;

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

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

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

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

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

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

5.3.9 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.11 надавати в встановленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

5.3.13 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;

5.3.14 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;

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

5.3.16 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу та після його анулювання;

5.3.17 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;

5.3.18 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.19 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;

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

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

5.3.22 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 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, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства.

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 і положень цієї Угоди та в межах повноважень відповідно до діючого законодавства:

6.3.1 за результатами проведених заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди, центральних органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері здійснення державного гірничого нагляду, епідеміологічного нагляду (спостереження), державного нагляду (контролю) за додержанням вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, органів місцевого самоврядування, органів ДФС зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами затвердженого постановою Кабінету Міністрів

України від 30.05.2011 № 615 (далі Порядок) та в інших випадках, передбачених законодавством.

6.3.2 зупиняє дію дозволу за поданням Мінприроди за зверненням до Мінприроди Держекоінспекції та/або її територіальних органів щодо невиконання Надрокористувачем умов висновків з оцінки впливу на довкілля та/або висновків державної екологічної експертизи, відсутності висновку з оцінки впливу на довкілля та/або висновку державної екологічної експертизи діяльності з видобування корисних копалин.

6.3.3 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.3.4 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 надр без спеціальних дозволів на користування надрами або з порушенням умов, передбачених такими дозволами.

6.4. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії.

6.5. 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 невідвратної, 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 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 № 3039 від «11» липня 2003 року 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**

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

Голова Державної служби геології
та надр України

Опімах Р.Є.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

**Надрокористувач
Державне підприємство
«Добропіллявугілля-видобуток»**

юридична адреса: 85001, Донецька обл.,
місто Добропілля (з), пр. Шевченка, будинок 2
ЄДРПОУ 43895975
тел. (062) 772-00-00

В.о. генерального директора
ДП «Добропіллявугілля-видобуток»

Водоп'янов О.О.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

Ділянка надр – поле шахти «Піонер», пласти: m_7^B , m_6^2 , m_6^1 , m_4^2 , m_4^0 , m_2 , m_1^1 , ℓ_8 , ℓ_7^B , ℓ_6^1 , ℓ_5 , ℓ_3 , k_8 , k_7^1 , k_7 , k_5^1 , k_5^H - розташована в Краматорському адміністративному районі Донецької області України.

Поле шахти «Піонер» розташоване на вододілі і схилах р. Водяної, притоки р. Самари. Поверхня ділянки надр являє собою рівнинну місцевість, злегка розчленовану мережею балок і має загальний невеличкий ухил к півночі, у бік р. Водяної.

Максимальні абсолютні відмітки поверхні (+183,98 м) приурочені до вододілу (свердловина № 1774), а мінімальні (порядку +118,0 м) – до русла р. Водяної у с. Іверське. У гідрографії цієї частини району основну роль відіграє р. Водяна. Схили ріки пологі (5-6°), в багатьох місцях розорані. Постійного водотоку ріка не має, лише на окремих ділянках зберігаються плеса.

Клімат району континентальний і характеризується порівняно короткою малосніжною зимою і тривалим теплим літом.

Середньорічна кількість опадів – 440 мм. Пануючий напрямок вітру - східний і північний.

Поле шахти «Піонер» розташована у 25 км на захід від м. Добропілля і в 3 км від смт Новодонецьке. На площі знаходяться села Самойлівка, Степанівка, Іверське, Ново-Іверське.

Безпосередньо через площу шахти проходить залізнична гілка Покровськ-Дубове, яка з'єднує дві залізничні магістралі – Ясинувата-Дніпро і Харків-Дніпро.

Шахта «Піонер» з'єднана залізницею з залізничною магістраллю Покровськ-Добропілля, яка проходить в 25 км від шахтного поля. Крім того, шахта з'єднана асфальтованою дорогою з смт Новодонецьке, м. Добропілля, м. Покровськ.

Джерелом електроенергії служать електростанції шахти «Піонер», які входять в енергетичну систему «Донбасенерго». Технічне і побутове водопостачання здійснюється за рахунок підземних вод неогено-палеогенових пісків.

1.2. Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини.

Затверджені протоколом ДКЗ України від 23.11.2017 № 4165 станом на 01.01.2017р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, Д, ДГ - пластів m_7^B , m_6^2 , m_6^1 , m_4^2 , m_4^0 , m_2 , m_1^1 , ℓ_8 , ℓ_7^B , ℓ_6^1 , ℓ_5 , ℓ_3 , k_8 , k_7^1 , k_7 , k_5^1 , k_5^H поля шахти «Піонер» складають:

- вугілля (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії А+В+С₁ – 102 771, в тому числі:

- категорії В – 1 776, категорії С₁ – 100 995;

- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 15 224;

- позабалансові класу 211 категорії С₁ – 81 821.

Протоколом ДКЗ України від 23.11.2017 № 4165 апробовано ресурси та запаси газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини, зокрема, запаси емісійного шахтного газу метану в кількості 585,6 млн. м³ з невизначеним промисловим значенням категорії С₂ класу 332 (в тому числі у вугільних пластах – 283,9 млн. м³, пластах-супутниках – 301,7 млн. м³), видобувні запаси шахтного газу-метану – 117,1 млн. м³ категорії С₂ класу 122.

1.3. Загальна кількість запасів на час переоформлення спеціального дозволу на користування надрами.

Станом на 01.01.2021 загальний обсяг запасів в межах поля шахти «Піонер», обчислений в Державному балансі, становить:

- вугілля (тис. тон): балансові класу 111 категорій A+B+C₁ – 102 081 (у т.ч. категорії В – 1 428, категорії C₁ – 100 653); умовно балансові класу 211 - 15 224; позабалансові класу 211 категорії C₁ – 81 281;

супутні корисні копалини:

- газ (метан) вугільних родовищ (млн. м³):

- емісійні запаси з невизначеним промисловим значенням категорії C₂ класу 332 - 585,4, в т.ч. у робочих вугільних пластах - 283,9, у пластах-супутниках – 301,5;

- видобувні запаси категорії C₂ класу 122 – 117,1;

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

№№ кутових точок	Географічні координати		№№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота		Північна широта	Східна довгота
1	48° 34' 39"	36° 57' 32"	9	48° 39' 04"	36° 59' 23"
2	48° 36' 54"	36° 55' 23"	10	48° 36' 15"	37° 02' 44"
3	48° 37' 22"	36° 56' 13"	11	48° 35' 26"	37° 00' 07"
4	48° 37' 47"	36° 55' 49"	12	48° 35' 17"	37° 00' 15"
5	48° 38' 06"	36° 55' 40"	13	48° 34' 47"	37° 00' 16"
6	48° 38' 14"	36° 56' 18"	14	48° 34' 26"	36° 59' 53"
7	48° 38' 57"	36° 56' 49"	15	48° 35' 10"	36° 59' 14"
8	48° 38' 12"	36° 57' 48"			

Площа ділянки надр складає 43,2 км².

3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо).

У геологічному відношенні поле шахти «Піонер» розташоване у південно-західній частині Кальміус-Торецької котловини Красноармійського геолого-промислового району.

У геологічній будові родовища беруть участь осадові відклади середнього карбону, перекриті покладами четвертинного та третинного періодів. Відкладення свит C₂⁵, C₂⁶, C₂⁷ перекриті комплексом покладів четвертинного та третинного періодів.

Породи характеризуються спокійним моноклінальним заляганням з кутами падіння від 9° до 15°, у зонах геологічних порушень кути падіння можуть досягати до 33-55°. Простягання порід за азимутом 315-215°. Залягання порід ускладнено рядом розривних тектонічних порушень.

За потужністю та будовою пласти відносяться до витриманих (пласти m₄², l₈, l₃), відносно-витриманих (пласти m₆², m₄⁰, l₇^B, l₅, k₈, k₅^H) та невитриманих (пласти m₁¹, l₆¹, k₇¹, k₅¹). Всі пласти відносяться до тонких, мають складну та просту будову.

За комплексом показників шахтне поле віднесено до 2 групи геологічної складності.

За гідрогеологічними умовами поле шахти «Піонер» віднесено до другої групи складності. Фактичний середній водоприплив по шахті за останні роки коливається в межах 440-460 м³/годину. За хімічним складом вода хлоридно-гідрокарбонатно-сульфатна і гідрокарбонатно-хлоридно-натрієва. Мінералізація відкачуваних шахтних вод при розвитку гірничих робіт по всіх пластах складе 2,7 г/дм³.

Умови відпрацювання пластів ℓ_5 , ℓ_3 , k_7^1 складні через слабку стійкість вміщуючих порід. Факторами ускладнення відпрацювання пластів є також чисельні гірничо-геологічні порушення – скиди пласта, «розмиви», заміщення, виклинцювання, розщеплення шару на кілька вугільних пачок, різкі зміни гіпсометрії вугільних пластів і вміщуючих порід. По пластах m_6^2 , m_4^2 , m_4^0 , ℓ_8 , ℓ_7^B і k_8 умови відпрацювання будуть відносно сприятливі.

Вугільні пласти шахтного поля безпечні за гірськими ударами, небезпечні за вибуховістю вугільного пилу, не схильні до самозаймання.

Відповідно до ДСТУ 3472:2015 вугілля пластів відноситься до марок ДГ, Д та Г.

Вугілля, в основному, середньо- і підвищено зольне, середньо- і підвищено сірчисте.

Вугілля пластів поля шахти «Піонер» використовується в енергетичних цілях.

**В.о. генерального директора
ДП «Добропіллявугілля-видобуток»**



О.О. Водоп'янов

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин
від «17» листопада 2021 № 3039

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування корисних копалин

кам'яного вугілля, супутньої корисної копалини – газу (метану) вугільних родовищ
поля шахти «Піонер», пласти: m_7^B , m_6^2 , m_6^1 , m_4^2 , m_4^0 , m_2 , m_1^1 , l_8 , l_7^B , l_6^1 , l_5 , l_3 , k_8 , k_7^1 , k_7 , k_5^1 , k_5^H

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Переоформлення спеціального дозволу на користування надрами від 11.07.2003 № 3039	дозвіл	-	III-IV квартал 2021 р.
2.	Складання, затвердження та погодження проєкту на розробку і рекультивації родовища в порядку встановленому законодавством	проєкт	власні кошти	IV квартал 2021 р.
3.	Підготовка матеріалів та переоформлення у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу	акт	державні кошти	IV квартал 2021 р.
4.	Переоформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельні ділянки для потреб, пов'язаних з користуванням надрами	акти, договори	державні кошти	IV квартал 2021 р.
5.	Продовження видобування, тис. т/рік	згідно з проєктом розробки родовища	власні та державні кошти	з IV квартала 2021 р. (за умови виконання пунктів 2-4)

Держгеонадра

Надрокористувач

Голова

Опімах Р.Є.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

В.о. генерального директора

ДП «Добропіллявугілля-видобуток»

Водоп'янов О.О.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)