



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Ресстраційний номер **3035**

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 і компонентів

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

назва родовища

**поле шахти «Білицька»,
пласти: m5¹, m4⁰, m3ⁿ, m2, l8, l5, l4, l3, l2¹, l1^b, k8ⁿ, k5^b, k5ⁿ**

Географічні координати:

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

	T.1	T.3	T.5	T.6	T.7	T.9
ПнШ	48°29'43,41"	48°28'52,41"	48°25'46,41"	48°25'27,41"	48°25'22,41"	48°23'46,41"
СхД	37°09'46,13"	37°11'03,13"	37°14'32,14"	37°13'54,14"	37°13'54,14"	37°15'28,15"
	T.13	T.15	T.16	T.18	T.23	T.25
ПнШ	48°23'01,41"	48°22'03,41"	48°23'02,41"	48°22'46,41"	48°25'02,41"	48°28'02,41"
СхД	37°14'45,15"	37°12'16,15"	37°11'32,14"	37°10'34,14"	37°07'30,14"	37°07'34,13"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.3	T.5	T.6	T.7	T.9
ПнШ	48°29'44"	48°28'53"	48°25'47"	48°25'28"	48°25'23"	48°23'47"
СхД	37°09'52"	37°11'09"	37°14'38"	37°14'00"	37°14'00"	37°15'34"
	T.13	T.15	T.16	T.18	T.23	T.25
ПнШ	48°23'02"	48°22'04"	48°23'03"	48°22'47"	48°25'03"	48°28'03"
СхД	37°14'51"	37°12'22"	37°11'38"	37°10'40"	37°07'36"	37°07'40"

місцезнаходження:

Донецька область, Покровський район

(область, район, населений пункт)

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

м. Білицьке

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

площа

81,5 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;
супутні корисні копалини – газ (метан) вугільних родовищ, дренажні води;
супутній корисний компонент – германій**

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. С₁ – 5 567 (код класу 111), кат. С₂ – 1 169 (код класу 122);
умовно балансові: кат. С₁ – 35 984 (код класу 211);
позабалансові: кат. С₁ – 112 971 (код класу 221);
супутня корисна копалина – газ (метан) вугільних родовищ (млн м³):
емісійні (з невизначеним промисловим значенням): кат. С₁ – 437,4 (код класу 331);
балансові (видобувні): кат. С₂ – 87,5 (код класу 122);
супутня корисна копалина – дренажні води (тис. м³/добу):
балансові: кат. В – 3,03 (код класу 111);
позабалансові: кат. С₂ – 6,81 (код класу 221), 18,96 (код класу 222);
супутній корисний компонент – германій (т):
з невизначеним промисловим значенням: кат. С₂ – 36,8 (код класу 332)

(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 26.12.2018 № 4659

(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 26.12.2018 № 4659).
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 30.01.2019 № 5/4-11/1172-19.
3. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
4. Свчасна 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, 6-ГР та 7-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 – листи від 30.01.2019 № 5/4-11/1172-19, від 06.06.2019 № 5/4-11/6085-19

(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 2027 (дві тисячі двадцять сьомого) 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 лютого 2021 року № 3035

(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.С. ОПІМАХ

(ініціали та прізвище)

МП

A № 008439

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ, дренажних вод, супутнього корисного компоненту – германію поля шахти «Білицька», пласти: m_5^1 , m_4^0 , m_3^H , m_2 , l_8 , l_5 , l_4 , l_3 , l_2^1 , l_1^B , k_8^H , k_5^B , k_5^H
№ 3035 від «11» липня 2003 року

Угода № 3035
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 № 3035 (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 Покровський район, м. Білицьке.

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, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ, дренажних вод, супутнього корисного компоненту – германію 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 установленому 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 ліквідувати 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, 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 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 № 3035 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

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 «Білицька», пласти: m_5^1 , m_4^0 , m_3^H , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^B , k_8^H , k_5^B , k_5^H - розташована в Покровському адміністративному районі Донецької області України, в безпосередній близькості від селища Білицьке, в 6 км на південний схід від м. Добропілля і в 14 км на північ від районного центру м. Покровськ.

Поверхня ділянки надр являє собою рівнину, яка слабо розчленована мережею балок і яка незначно нахилена на північ, в бік балки Західної.

Максимальні абсолютні відмітки (+205м) приурочені до східної частини ділянки, в районі станції Мерцалово, а мінімальні (порядку +140 м) – до балки Західної.

У південно-західній частині ділянки надр простягаються балки Лисича і Водяна. Схили балок пологі, задерновані і посічені дрібнішими балками. Постійних водотоків балки не мають.

У західній частині ділянки бере початок річка Бик. Схили її на всій протяжності пологі і задерновані.

У північній частині шахтного поля простягається балка Західна. Долина балки широка з пологими і задернованими схилами. Балка має постійний водотік, який живиться численними джерелами і мочижинами. Русло балки заболочене.

Клімат району – континентальний.

Середньорічна температура повітря складає +8,1°C при коливаннях від +34,8°C в липні до -30,3°C в січні.

Середньорічна кількість опадів складає 440 мм, з яких 65% приходить на літній період.

Переважаючий напрямок вітрів – східний і південно-східний. Максимальна швидкість вітру не перевищує 16-29 м/сек.

Поле шахти «Білицька» розташоване в промислово розвиненому районі.

Найближчими діючими промисловими підприємствами є шахта «Добропільська» і шахта «Родинська» Державного підприємства «Мирноградвугілля» (колишне «Красноармійськвугілля»).

Усі населені пункти зв'язані автошляхами з твердим покриттям, шахти – залізничними під'їзними коліями.

Основна залізнична магістраль Покровськ-Дніпро проходить в 25 км на південь від шахти. Залізнична гілка Покровськ-Добропілля проходить в північній частині ділянки надр, від якої відходить гілка на шахту.

Джерелом енергопостачання в районі є Курахівська ГРЕС, високовольтна лінія якої підведена до електростанції біля селища Білицьке.

Основним джерелом водопостачання шахти і селища Білицьке служить підземний водовід, який проходить в 6-7 км від південної границі шахти.

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

Затверджені протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 станом на 01.01.2018р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ пластів m_5^1 , m_4^0 , m_3^H , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^B , k_8^H , k_5^B , k_5^H поля шахти «Білицька», складають:

- вугілля (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії C_1 – 5 576, класу 122 категорії C_2 – 1 169;
- умовно балансові класу 211 категорії C_1 – 35 984;
- позабалансові класу 211 категорії C_1 – 112 971.

Протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 апробовані запаси емісійного шахтного метану категорії C_1 класу 332 (з невизначеним промисловим значенням) 437,4 млн. m^3 , з них у вугільних пластах 305,0 млн. m^3 , у пластах-супутниках - 132,4 млн. m^3 . Видобувні запаси шахтного газу метану категорії C_2 , класу 333 складають 87,5 млн. m^3 .

Крім того, протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 відзначена наявність запасів супутнього корисного компоненту - германію – в балансових запасах вугілля станом на 01.01.2018 з невизначеним промисловим значенням класу 332 в кількості 36,8 т (в тому числі категорії C_1 – 28,6 т, категорії C_2 – 8,2 т).

Крім того, протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 відзначена наявність запасів шахтних вод як супутньої корисної копалини у кількості 28,80 тис. m^3 /добу (в тому числі балансові категорії В (код класу 111) – 3,03 тис. m^3 /добу, позабалансові – 25,77 тис. m^3 /добу (в тому числі категорії C_1 (код класу 121) – 6,81 тис. m^3 /добу, категорії C_2 (код класу 122) – 18,96 тис. m^3 /добу).

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

Станом на 01.01.2021 запаси кам'яного вугілля пластів m_5^1 , m_4^0 , m_3^H , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^B , k_8^H , k_5^B , k_5^H в межах поля шахти «Білицька», обчислені в Державному балансі, складають:

- вугілля (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії C_1 – 5 567, категорії класу 122 C_2 – 1 169;
- умовно балансові класу 211 категорії C_1 – 35 984;
- позабалансові класу 211 категорії C_1 – 112 971.

Запаси супутніх корисних копалин і компонентів, обчислених в Державному балансі України станом на 01.01.2018, складають:

- запаси емісійного шахтного метану категорії C_1 класу 332 (з невизначеним промисловим значенням) 437,4 млн. m^3 , з них у вугільних пластах 305,0 млн. m^3 , у пластах-супутниках - 132,4 млн. m^3 . Видобувні запаси шахтного газу метану категорії C_2 , класу 333 складають 87,5 млн. m^3 .

- дренажні води (тис. m^3 /добу): 28,80 (в т. ч. балансові категорії В (код класу 111) – 3,03, позабалансові – 25,77 (в т. ч. категорії C_1 (код класу 121) – 6,81, категорії C_2 (код класу 122) – 18,96);

- германій (т): з невизначеним промисловим значенням класу 332 в кількості 36,8 т (в тому числі категорії C_1 – 28,6 т, категорії C_2 – 8,2 т).

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

Географічні координати кутових точок ділянки надр:

№№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота
Т.1	48° 29' 44"	37° 09' 52"
Т.3	48° 28' 53"	37° 11' 09"
Т.5	48° 25' 47"	37° 14' 38"

T.6	48° 25' 28"	37° 14' 00"
T.7	48° 25' 23"	37° 14' 00"
T.9	48° 23' 47"	37° 15' 34"
T.13	48° 23' 02"	37° 14' 51"
T.15	48° 22' 04"	37° 12' 22"
T.16	48° 23' 03"	37° 11' 38"
T.18	48° 22' 47"	37° 10' 40"
T.23	48° 25' 03"	37° 07' 36"
T.25	48° 28' 03"	37° 07' 40"

Площа ділянки надр складає 81,5 км².

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

У геологічному відношенні поле шахти «Білицька» розташоване в північно-східній частині Красноармійського геолого-промислового району, приурочене до південно-західної частини Кальміус-Торецької котловини.

У геологічній будові родовища беруть участь осадові відклади середнього карбону, перекриті покладами четвертинного та третинного періодів. Відкладення свит С₂⁵, С₂⁶, С₂⁷ представлені першаруванням шарів пісковиків, алевролітів, аргілітів з підлеглими їм малопотужними шарами вапняків і вугілля, повсюдно перекриті відкладами неогенового і четвертинного віків.

Породи характеризуються спокійним моноклінальним заляганням з кутами падіння 10-15°. Простягання порід південно-східне за азимутом 300-330°. Тектонічна будова ділянки порівняна проста. Найбільш великі порушення – Добропільський, Центральний і Мерцалівський насуви – є границями шахтних полів.

За ступенем витриманості вугільні пласти в межах поля шахти «Білицька» відносяться до відносно витриманих (пласти m₅¹, m₃^н, l₃) і невитриманих (пласти l₈, l₅, l₄, l₂¹, l₁^н, k₈^н, k₅^н, k₅^н).

Всі пласти відносяться до групи тонких і дуже тонких пластів.

Пласти m₄⁰, l₈, l₅, l₁^н, k₈^н, k₅^н, k₅^н характеризуються, в основному, простою будовою; пласт m₅¹ має як просту, так і складну будову; пласти m₃^н, l₄, l₃, l₂¹ мають переважно складну будову. Основна вугленосність пластів m₅¹, m₄⁰, m₃^н, l₄, l₂¹ приурочена до північної і північно-західної частинам шахтного поля.

За марочним складом згідно ДСТУ 3472:2015 вугілля пласта m₄⁰ відноситься до довгополум'яного газового (марка ДГ). Вугілля пластів m₅¹, m₄⁰, m₃^н, m₂, l₈, l₅, l₄, l₃, l₂¹, l₁^н, k₅^н, k₅^н із середнім довільним показником відбиття вітриніту від 0,9 % до 0,99 % та товщиною пластичного шару від 10 мм до 16 мм віднесено до газового (марка Г). Вугілля пласта k₈^н віднесено до довгополум'яного газового (марка ДГ) і газового (марка Г).

За зольністю вугільних пачок вугілля оцінюваних пластів на площі з балансовими запасами є мало- та середньозольним. Характер розподілу зольності вугілля пластів m₅¹, m₄⁰, l₃, k₅^н – відносно витриманий, пластів m₃^н, l₈, l₄, l₃, l₂¹, k₈^н, k₅^н – невитриманий. З урахуванням засмічення вугілля внутрішньопластовими прошарками вугілля пластів є середньозольним та зольним, рідше – багатозольним.

На площах з позабалансовими запасами за середнім значенням зольності вугільних пачок і з урахуванням засмічення внутрішньопластовими прошарками вугілля відноситься до середньозольного, пластів m₃^н, k₅^н – до зольного, пласта l₄ – до багатозольного.

Вугілля оцінюваних пластів за вмістом сірки представлені двома групами: мало- і середньосірчистими, за виключенням пластів l₅ і l₁^н (вони є підвищеносірчистими). Характер розподілу сірки у вугіллі пластів m₅¹, m₄⁰, m₃^н, k₅^н – витриманий, пластів l₈, l₄, l₃, l₂¹, k₈^н, k₅^н – відносно витриманий.

За збагачуваністю вугілля шахти «Білицька» відносяться до середньої, важкої і дуже важкої категорій.

За гідрогеологічними умовами поле шахти «Білицька» віднесено до другої групи складності. Фактичний середній водоприплив по шахті за останні роки склав 411 м³/годину. Шахтні води характеризуються сульфатно-хлоридно-натрієвим і хлоридно-сульфатно-натрієвим складом з мінералізацією від 1,6 до 2,8 г/дм³. До металічних конструкцій води середньоагресивні, а до бетонів марки за водопроникністю W₄ – середньо і сильноагресивні. Води, в основному, дуже жорсткі. Величина загальної жорсткості їх змінюється від 4,2 ммоль/м³ до 28,34 ммоль/м³, в основному, слабожорсткі.

Гірничо-геологічні умови експлуатації за фактором стійкості вміщуючих порід очікуються відносно сприятливими на більшій частині площі розповсюдження пластів m₄⁰, l₃, l₂¹, k₅^H і складними для пластів m₅¹, m₃^H, l₈, l₅, l₄, l₁^B, k₈^H, k₅^B.

Основними факторами, які ускладнюють відпрацювання вугільних пластів, є нестійка і дуже нестійка покрівля, зони розвитку «хибною» покрівлі та пучення підшви, зони розповсюдження нестійкої в умовах обводнення підшви, важко обвалювальна покрівля (на ділянках розвитку потужних пісковиків і вапняків), зони розмивів і тектонічних порушень, зони інтенсивної тріщинуватості, де вміщуючі породи послаблені мікротектонікою (при дрібно амплітудних порушеннях породи покрівлі обвалюються на висоту 0,5-1,0 м, з зон порушень надходить вода у вигляді капежу), зближеність і обводненість пластів.

Шахта «Білицька» відноситься до III групи за метаном.

Вугільні пласти m₅¹, m₄⁰, m₃^H, пласт l₈ марки Г відносяться до безпечних за раптовими викидами вугілля, породи і газу, пласти l₅, l₄, l₃, l₂¹, l₁^B, k₈^H, k₅^B, k₅^H, в тому числі і вугілля пласта l₈ марки Г відносяться до загрозованих за раптовими викидами вугілля породи і газу і з глибини 400 м повинні розкриватися та розроблюватися з прогнозом їх викидонебезпечності. До глибини 600 м всі шари пісковиків безпечні за викидами.

Вугільні пласти шахтного поля безпечні за гірськими ударами.

Вугільний пил оцінюваних пластів є вибухонебезпечним.

Оцінювані вугільні пласти не схильні до самозаймання.

Виробки, які проходять по алевролітах і пісковиках є сілікозонебезпечними.

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

Відповідно до Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин поле шахти «Білицька» віднесене до 2 групи складності геологічної будови.

**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 № 3035

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування корисних копалин

кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ,
дренажних вод, супутнього корисного компоненту – германію поля шахти «Білицька»,
пласти: m_5^1 , m_4^0 , m_3^H , m_2 , l_8 , l_5 , l_4 , l_3 , l_2^1 , l_1^H , k_8^H , k_5^B , 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 № 3035	дозвіл	-	III-IV квартал 2021 р.
2.	Складання, затвердження та погодження проєкту на розробку і рекультивациі 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.С.

(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)

