



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

№ 4855

Дата видачі

від 21 січня 2009 року

наказ від 31 серпня 2018 року № 299 (внесено зміни)

Підстава надання

наказ від 22 листопада 2019 року № 435 (внесено зміни)

Підстава надання: рішення Ради національної безпеки і оборони України від 21 січня 2009 року № 1/2009 «Про надання спеціального дозволу на користування надрами для видобування вугілля та супутніх корисних копалин та компонентів»

Вид користування надрами: видобування до старту 14 Казань, України, про надра, стаття 13 Закону України «Про надра і геологію» та пункту 5 Порядку видобування спеціальних дозволів на користування надрами.

видобування

Мета користування надрами

продовження видобування вугілля і супутніх корисних копалин та компонентів

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

назва родовища: поле шахти «Білозерська», пласти: $m_0^2, m_5^{1a}, m_4^{2a}+m_4^{2b}, m_4^0, m_3^a, m_3, m_1^1, l_8+l_8^{a+b}+l_8^{a+b+c}, l, l_8, l_4+l_4^a, l_3, l_1+l_1^a, k_8^a$

географічні координати:	T.1	T.4	T.6	T.7	T.8	T.11	T.12	T.13
ПівШ	48°31'42"	48°30'13"	48°29'52"	48°30'12"	48°29'57"	48°31'45"	48°32'06"	48°32'26"
СхД	37°07'29"	37°04'16"	37°03'19"	37°02'38"	37°02'27"	37°00'35"	37°01'22"	37°01'08"
	T.14	T.20	T.24	T.29	T.30	T.31	T.32	
ПівШ	48°32'41"	48°33'26"	48°33'05"	48°33'51"	48°34'22"	48°33'33"	48°33'52"	
СхД	37°01'56"	37°01'26"	37°03'18"	37°02'34"	37°04'05"	37°04'40"	37°05'23"	

місцезнаходження:

Донецька область, Добропільський та Олександрівський райони

сільсько-лісово-промисловий район

приклади місцевості відзначено до адміністративно-територіального устрою України:

м. Білозерське

сільсько-лісово-промисловий район

площа:

39,25 км²

сільсько-лісово-промисловий район

Об'єкти, на які здійснюється користування:

Вид корисної копалини: вугілля до старту 14 Казань, України, про надра, стаття 13 Закону України «Про надра і геологію» та пункту 5 Порядку видобування спеціальних дозволів на користування надрами. Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

вугілля кам'яне,
супутні корисні копалини: газ (метан) вугільних родовищ, аренажні води
супутній корисний компонент: германій

Задляний обсяг запасів вугля (кат. А₁ + А₂) у наслідок надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, запаси):

Задляний обсяг запасів вугля (кат. А₁ + А₂) (металу) вугільних родовищ, які підлягають (випробовано) ДКЗ України (протокол від 23.11.2017 № 4164), складає:
вугля (тис. т): балансові - кат. В + С₁ - 71 526;
умовні балансові запаси - кат. С₁ - 17 382; позабалансові: С₁ - 48 701;
газ (метан) вугільних родовищ (млн. м³):
запаси експлуатаційного шкідливого газу (метану): кат. С₂ - 1 096,5 з невикористаним промисловим значенням, у тому числі у вугільних пластах кат. С₂ - 437,6, а пластах - сульфідних С₂ - 658,9;
видобуви: код класу 122 кат. С₂ - 219,3 (випробовано),
пресовані води (тис. м³/добу): кат. В - 9,12; С₂ - 19,2;
германій (тонн): (код класу 132) кат. С₂ - 315,6 (визначено)

розробляється з 1954 року

Ступінь освоєння надр:

розробляється з 1954 року

Відомості про затвердження (випробовано) запасів корисних копалин (зазначається у разі видобування):

ДКЗ України (протокол від 21.06.1991 № 1471)
ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4164

Державна форма власності: чи належить надрам державі (зазначається у разі видобування):

ДКЗ України, протокол від 21.06.1991 № 1471

недержавні кошти

розробляється з 1954 року

Спеціальні умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4164
2. Виконання умов Мінприроди - лист від 20.12.2018 № 5/4-11/13891-18
3. Своєчасно і в повному обсязі сплати обов'язкових платежів до Державного бюджету України згідно з чинним законодавством
4. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів корисних копалин за формами 5-гр, 6-гр, 7-гр
5. Забороняється проведення планової діяльності, визначеної Законом України «Про опитування надр», без дотримання вимог цього Закону.
Виконання спеціальних умов проведення планової діяльності, визначених згідно із Законом України «Про опитування надр» на довідку

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ДОДАТКОВОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ШАХТА «БІЛОЗЕРСЬКА»
КОД 36028628
85013, ДОНЕЦЬКА ОБЛ., МІСТО ДОБРОПІЛЛЯ, МІСТО БІЛОЗЕРСЬКЕ,
ВУЛИЦЯ СТРОЙТЕЛЬНА, БУДИНОК 17

Держгеонадрами, протокол від 23.11.2017 № 4164, ДКЗ України, протокол від 21.06.1991 № 1471, ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4164, ДКЗ України, протокол від 21.06.1991 № 1471, ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4164

Відомості про надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди - лист від 20.12.2018 № 5/4-11/13891-18

Держгеонадрами, протокол від 23.11.2017 № 4164, ДКЗ України, протокол від 21.06.1991 № 1471, ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4164, ДКЗ України, протокол від 21.06.1991 № 1471, ДКЗ України, протокол від 23.11.2017 № 4164

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

20 років
до 27 (двадцять сьомого) грудня 2038 (два тисячі тридцять восьмого) року

розробляється з 1954 року

Умова про умови користування ділянкою надр: чи є умовами користування ділянкою надр умови спеціального дозволу на користування надрами і вимоги умов користування ділянкою надр:

від 12 грудня 2019 року № 4855

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля на полі шахти «Білозерська».

ТДВ «Шахта «Білозерська»

(пласти $m_6^2, m_3^{1a}, m_4^2+m_4^{2a}, m_4^0, m_3^0, m_2, m_1^1, l_8+l_8^{a+b}+l_8^{a+b+c}, l_7, l_3, l_4+l_4^a, l_3, l_1+l_1^a, k_8^a$)

№ 4855 від « 21 » січня 2009 року

Угода № 4855
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин
(нова редакція)

м. Київ

12 грудня 2019 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Галини Державної
служби геології та надр України
Орлана Рамана Євгеновича

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України
від 06.11.2019 № 1629-р та Політичне рішення Верховної
Ради України та Кабінету Міністрів України (далі - Держгеонадра) з однієї
від 30.12.2016 № 1074

сторони та Товариство з додатковою відповідальністю «Шахта «Білозерська», яке зареєстроване виконавчим комітетом Добропільської міської ради Донецької області 01.08.2008 за № 12601020000000447, код КВЕД – 2010 05.10, в особі генерального директора Чередниченко Юрія Яковича, який діє на підставі Статуту підприємства (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 «21» січня 2009 року № 4855 (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 - шахта «Білозерська» (пласти $m_6^2, m_3^{1a}, m_4^2+m_4^{2a}, m_4^0, m_3^0, m_2, m_1^1, l_8+l_8^{a+b}+l_8^{a+b+c}, l_7, l_3, l_4+l_4^a, l_3, l_1+l_1^a, k_8^a$) розташована на території Добропільського та Олександрівського районів Донецької області. Прив'язка до місцевості відповідно адміністративно-територіального устрою України – м. Білозерськ.

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 І 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 пластів m_6^2 , m_5^{18} , $m_4^2+m_4^{28}$, m_4^0 , m_3^n , m_2 , m_1^1 , $\ell_8+\ell_8^{878}+\ell_8^{8787c}$, ℓ_7 , ℓ_3 , $\ell_4+\ell_4^n$, ℓ_3 , $\ell_1+\ell_1^n$, k_8^n 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. Держгеонадр 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 Держгеоінспекції 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 повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за 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 посилається у спір 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 якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. 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 № 4855 від «21» січня 2009 р. 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 та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

**Товариство з додатковою відповідальністю
«Шахта «Білозерська»**

85013, Донецька область,
м. Добропілля, м. Білозерське,
вул. Строїтельна, буд 17
ЄДРПОУ 36028628
тел. (06273) 6-87-82

**ХАРАКТЕРИСТИКА
поля шахти «Білозерська»
ТДВ «Шахта «Білозерська»**

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

Поле шахти «Білозерська» розташована на території Добропільського та Олександрівського адміністративних районів Донецької області. Найближчими населеними пунктами є місто Білозерське, місто Добропілля, смт Новодонецьке.

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

Протоколом ДКЗ України № 4164 від 23.11.2017 затверджені станом на 01.01.2017 запаси вугілля марок Г, ДГ пластів m_6^2 , m_5^{1n} , $m_4^2+m_4^{2n}$, m_4^0 , m_3^n , m_2 , m_1^1 , $\ell_8+\ell_8^{n+n}+\ell_8^{n+n+c}$, ℓ_7 , ℓ_5 , $\ell_4+\ell_4^n$, ℓ_3 , $\ell_1+\ell_1^n$, k_8^n поля шахти «Білозерська» складає:

- балансові категорій В+С₁ – 71 526 тис. тон;
- умовно балансові категорії С₁ – 17 382 тис. тон;
- позабалансові категорії С₁ – 48 701 тис. тон.

Протоколом ДКЗ України № 4164 від 23.11.2017 апробовані станом на 01.01.2017 ресурси та запаси газу (метану) вугільних родовищ, як супутньої корисної копалини, на полі шахти «Білозерська» у кількості:

- запаси емісійного шахтного газу метану 1096,5 млн. м³ з невизначеним промисловим значенням, у т. ч. у робочих вугільних пластах – 437,6 млн. м³ категорії С₂ класу 332, пластах-супутниках 658,9 млн. м³ категорії С₂ класу 332;
- видобувні запаси шахтного газу метану – 219,3 млн. м³ категорії С₂ класу 122.

Протоколом ДКЗ України № 4164 від 23.11.2017 відзначена наявність запасів германію, як супутнього корисного компонента з невизначеним промисловим значенням на полі шахти «Білозерська» у кількості 315,6 т класу 332 за категорією С₂.

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

Станом на 01.01.2019 загальний обсяг запасів в межах поля шахти «Білозерська», обчислений в Державному балансі, становить:

- вугілля (тис. тон): балансові категорій А+В+С₁ – 61 257 (у т.ч. категорії В – 816, категорії С₁ – 60 441); умовно балансові 16 499; позабалансові категорії С₁ – 42 749;

супутні корисні копалини:

- газ (метан) вугільних родовищ (млн. м³):
- емісійні запаси з невизначеним промисловим значенням категорії С₂ класу 332 – 1 075,10, в т.ч. у робочих вугільних пластах 430,00, у пластах-супутниках -645,1;
- видобувні запаси категорії С₂ класу 122 – 215,00;
- дренажні води (м³/добу): категорії В – 9,12, категорії С₁ – 0,528, категорії С₂ – 8,47.

супутній корисний компонент%

- германій (тон): з невизначеним промисловим значенням категорії С₂ класу 332 – 313,4.

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

Географічні координати кутових точок ділянки надр:

№№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота
T.1	48° 31' 42"	36° 07' 29"
T.4	48° 30' 13"	37° 04' 16"
T.6	48° 29' 52"	36° 03' 19"
T.7	48° 30' 12"	36° 02' 58"
T.8	48° 29' 57"	37° 02' 27"
T.11	48° 31' 45"	37° 00' 35"
T.12	48° 32' 06"	37° 01' 22"
T.13	48° 32' 26"	37° 01' 08"
T.14	48° 32' 41"	37° 01' 56"
T.20	48° 33' 26"	37° 01' 26"
T.24	48° 33' 05"	37° 03' 18"
T.29	48° 33' 51"	37° 02' 54"
T.30	48° 34' 22"	37° 04' 05"
T.31	48° 33' 33"	37° 04' 41"
T.32	48° 33' 52"	37° 05' 23"

Площа ділянки надр складає 39,25 км².

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

У геологічному відношенні поле шахти «Білозерське» розташоване у північно-західній частині Красноармійського геолого-промислового району Донбасу.

В структурно-тектонічному відношенні площа шахтного поля займає південно-західню частину Кальміус-Торецької улоговини і відноситься до родовищ закритого типу. Промислова вугленосність присвячена до відкладів середнього карбону. Падіння пластів полого з кутами падіння 9-12°.

Промислова вугленосність оцінюваної площі приурочена до відкладів середнього карбону. Товща порід, яка містить вугільні пласти, відноситься до трьох світ – C₂⁵, C₂⁶, C₂⁷ (горлівської, алмазної і каменської).

На балансі шахти обчислені запаси пластів m₆², m₅^{1a}, m₄²+m₄^{2a}, m₄⁰, m₃ⁿ, m₂, m₁¹, l₈+l₈^{a+b}+l₈^{a+b+c}, l₇, l₅, l₄+l₄ⁿ, l₃, l₁+l₁ⁿ, k₈ⁿ. За витриманістю пласти відносяться: до витриманих – m₅^{1a}, l₃; відносно витриманих – m₄⁰, k₈ⁿ; невитриманих – m₆², m₄²+m₄^{2a}, m₃ⁿ, m₂, m₁¹, l₈+l₈^{a+b}+l₈^{a+b+c}, l₅, l₄+l₄ⁿ, l₃, l₁+l₁ⁿ. Всі пласти відносяться до групи тонких і дуже тонких, за винятком l₃ – середньої потужності.

Пласти m₆², m₁¹, l₅, l₁+l₁ⁿ, k₈ⁿ характеризуються в основному простою будовою; пласти m₅^{1a}, m₄², m₄⁰, m₃ⁿ, l₄+l₄ⁿ мають як просту, так і складну будову, а пласти m₂, l₈+l₈^{a+b}+l₈^{a+b+c}, l₃, l₁+l₁ⁿ мають переважно складну будову.

Робоче значення (0,60 і вище) на оцінюваній площі мають пласти m₆², m₅^{1a}, m₄² (чи m₄²+m₄^{2a}), m₄⁰, m₃ⁿ, m₂, m₁¹, l₈+l₈^{a+b}+l₈^{a+b+c}, l₅, l₄+l₄ⁿ, l₃, k₈ⁿ.

У відповідності з ДСТУ 3472:2015 вугілля оцінюваних пластів відносяться до марок ДГ, Г, технологічних груп Г1, Г2.

За показником відбиття вітриніту вугілля відносяться до 07-12 класів кам'яновугільної групи.

Межа окисленого вугілля на підставі досвіду експлуатації проведена в межах в 20-25 м від поверхні карбону.

За зольністю вугільних пачок і з урахуванням засмічення внутрішньо пластовими породними прошарками вугілля оцінюваних пластів відноситься до середньо-, підвищено- і багатозольного.

На оцінюваній площі переважає середньо- і підвищено-сірчисте вугілля.

За хімічним складом зола вугілля на полі шахти «Білозерська» кремениста, кременисто-залізна, залізна.

За збагаченістю вугілля відносяться до середньої і важкої категорії.

Вугілля оцінюваних пластів (за винятком m_6^2) рекомендується використовувати для коксування, а пласт m_6^2 - в енергетичних цілях.

За комплексом показників шахтне поле має складну геологічну будову і віднесено до 2 групи геологічної складності.

Поле шахти «Білозерська» знаходяться у відносно складних гідрогеологічних умовах, внаслідок наявності комплексу водоносних горизонтів у покривних відкладах мезокайнозою і продуктивної товщі карбону.

Прогнозний водоприплив у технічних межах шахтного поля за умов відробки всіх намічених до відпрацювання пластів очікується 1233 м³/годину. Загальна мінералізація шахтної води на протязі останніх років змінювалась від 1,6 до 4,0 мг/дм³.

Поле шахти «Білозерська» вважається підготовленим до подальшого промислового освоєння.

Додаток 2
до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування корисних копалин
№ 4855 від 12 грудня 2019 року

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування кам'яного вугілля на полі шахти «Білозерська»
ТДВ «Шахта «Білозерська»

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Продовження видобування, тис. тон/рік	700- 1300	1235211	Власні кошти заявника	Протягом дії спеціального дозволу на користування надрами