



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

3560

Дата видачі

09 грудня 2004 року

Підстава надання

наказ від 02 грудня 2021 року № 932 (внесення змін)

(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 «Дніпровська»,
пласти с₁₀^B, с₈^B, с₈^H, с₇+с₇^H, с₆, с₅^B, с₅+с₅^H, с₄³, с₄², с₄¹, с₄^B, с₃, с₂, с₁**

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°26'15,36"	48°26'22,36"	48°27'15,36"	48°27'38,36"	48°28'32,36"	48°29'24,36"	48°29'48,36"	48°31'20,36"
СхД	36°17'17,10"	36°15'46,09"	36°13'22,09"	36°11'39,09"	36°09'33,09"	36°10'06,08"	36°09'42,08"	36°10'56,08"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПнШ	48°31'07,36"	48°30'54,36"	48°30'29,37"	48°30'18,37"	48°29'51,37"	48°28'58,37"	48°28'25,37"	48°27'13,37"
СхД	36°11'18,08"	36°12'36,08"	36°14'21,09"	36°14'52,09"	36°15'50,09"	36°17'32,09"	36°18'49,09"	36°17'49,09"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°26'16"	48°26'23"	48°27'16"	48°27'39"	48°28'33"	48°29'25"	48°29'49"	48°31'21"
СхД	36°17'23"	36°15'52"	36°13'28"	36°11'45"	36°09'39"	36°10'12"	36°09'48"	36°11'02"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПнШ	48°31'08"	48°30'55"	48°30'30"	48°30'19"	48°29'52"	48°28'59"	48°28'26"	48°27'14"
СхД	36°11'24"	36°12'42"	36°14'27"	36°14'58"	36°15'56"	36°17'38"	36°18'55"	36°17'55"

місцезнаходження:

Дніпропетровська область, Павлоградський, Синельниківський райони

(область, район, населений пункт)

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

с. Шахтарське (до 2016 року – с. Тельмана)

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

площа

60,4 км²

(вказується 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 – 66 050 (код класу 111);
кат. С₂ – 8 716 (код класу 122);
умовно балансові: кат. С₁ – 10 650 (код класу 211);
позабалансові: кат. С₁ – 122 002 (код класу 221);
супутня корисна копалина – газ (метан) вугільних родовищ (млн м³):
емісійні (з невизначеним промисловим значенням): кат. С₂ – 191,51 (код класу 332),
в тому числі балансові (видобувні): кат. С₂ – 38,3 (код класу 122);
супутній корисний компонент – германій (т):
з невизначеним промисловим значенням: кат. С₂ – 519,3 (код класу 332)
супутня корисна копалина – дренажні води (тис. м³/добу): 2,263

(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 18.09.2020 № 5170

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

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протокол від 18.09.2020 № 5170).
2. Виконання умов Мінприроди – наказ від 30.10.2017 № 397, протокол № 30 засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 19.10.2017 (пп. 5 п. 3); наказ від 20.04.2018 № 128, протокол засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 20.04.2018 № 40 (пп. 2.3 п. 2);
3. У процесі експлуатації вести систематичні спостереження за газовим режимом в гірничих виробках шахти, а також під час розробки здійснювати прогнозування зон підвищеної газонасиченості.
4. Вести спостереження за гідрогеологічним режимом та передбачити заходи, що забезпечують ведення гірничих робіт.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
6. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
7. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формами звітності 5-ГР, 6-ГР та 7-ГР.
8. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планованої діяльності, визначених відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК
ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ»**

00178353

51400, ДНПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ПАВЛОГРАД,
ВУЛИЦЯ СОБОРНА, БУДИНОК 76

(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 – наказ від 30.01.2017 № 397, протокол № 30 засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 19.10.2017 (пп. 5 п. 3); наказ від 20.04.2018 № 128, протокол засідання Комісії з питань погодження надання надр у користування Мінприроди від 20.04.2018 № 40 (пп. 2.3 п. 2)

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 09 (дев'ятого) грудня 2037 (дві тисячі тридцять сьомого) року

(цифри та словами)

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

15 грудня 2021 року № 3560

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби
геології та надр України

Р.Є. ОПІМАХ

(посада)

АН № 008522

МП

(підпис)

(ініціали та прізвище)

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 «Дніпровська», пласти с₁₀^В, с₈^В, с₈^Н, с₇+с₇^Н, с₆, с₅^В, с₅+с₅^Н, с₄³, с₄², с₄¹, с₄^В, с₃, с₂, с₁

№ 3560 від «09» грудня 2004 року

Угода № 3560
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин
(нова редакція)

м. Київ

15 грудня 2021 року
(дата укладення)

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 Приватне акціонерне товариство «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ», яке зареєстроване виконавчим комітетом Павлоградської міської ради Дніпропетровської області 02.04.1997 № 12321050102000145, код КВЕД 05.10 Добування кам'яного вугілля, в особі Генерального директора Вороніна Сергія Анатолійовича, 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 «09» грудня 2004 року № 3560 (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: Дніпропетровська область, Павлоградський та Синельниківський райони, с. Шахтарське (до 2016 року с. Тельмана).

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 надкористування на ділянці надр, Надкористувач 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 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 № 3560 від «09» грудня 2004 р. вважаються такими, що втратили чинність.

4. 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

**Надрокористувач
Приватне акціонерне товариство «ДТЕК
ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ»**

юридична адреса: 51400, Дніпропетровська область,
м. Павлоград, вул. Соборна, 76
ЄДРПОУ 00178353
тел. (05632) 6-84-44

Голова

Опімах Р.Є.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)



(підпис)

Генеральний директор

Воронін С.А.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)



(підпис)

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

В адміністративному відношенні шахта «Дніпровська» розташована на території Павлоградського та Синельниківського районів Дніпропетровської області.

В економічному відношенні шахтне поле розташоване на території великого, добре освоєного гірничою промисловістю району. Найближчими промисловими підприємствами є діючі шахти «Тернівська», «Самарська», «Західно-Донбаська», «Степова», «Ювілейна» ПрАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ».

Поблизу ділянки надр розташовані міста Павлоград, Першотравенськ, Тернівка, села Богданівка, Тельмана, Сонцеве, Мала Миколаївка, Миколаївка, Катеринівка, Петрівка, Мар'їна Роша, Шевченково, Дмитрівка. У 2-3 км від ділянки проходить залізнична дорога Павлоград-Покровськ (б. Красноармійськ), автомагістраль Донецьк-Київ.

Електропостачання району здійснюється від Павлоградської підстанції 154/35/6 кВт системи Дніпроенерго від Кураховської та Придніпровської ГРЕС.

Водопостачання шахти та робітничих селищ здійснюється за рахунок розвіданих запасів підземних вод бучацько-київського та турнейського водоносних горизонтів. Джерелом водопостачання є Самарський водозабір. Для питного та технічного водопостачання м. Павлограда та прилеглих населених пунктів використовується вода водогону Дніпро-Західний Донбас. Для потреб шахтного, дорожнього та житлового будівництва район забезпечений пісками, глинами, суглинками, а також кварцитами і пісковиками.

Видобуте шахтою вугілля є енергетичним паливом і частково може використовуватися в складі шихти при виробництві коксу.

В орогідрографічному відношенні ділянка надр відноситься до степової смуги України та приурочене до басейну р. Самари та її притоків.

Рельєф місцевості представлений горбкуватою рівниною, розчленованою долинами річок, балок та яруг. Найбільш високі абсолютні відмітки поверхні рельєфу приурочені до вододілів і досягають +150 м. Найменша відмітка складає +70 м в долині ріки Самара.

Річка Самара – ліва притока р. Дніпро. Долина річки сягає 3 км шириною, яка в повній повністю заливається водою. Річка Самара характеризується нерівномірним коливанням рівня води у різні пори року. Русло р. Самара нерівне, меандрує, з пологими берегами. В літній період русло річки в багатьох місцях пересихає. В повній вода надходить з берегів, затоплює заплавної частину до абсолютної позначки +73,28 м.

Клімат району помірно-континентальний і характеризується тривалим сухим літом та малосніжною помірно-холодною зимою. Зима звичайно короткочасна, з частими відлигами. Рівень снігового покриву взагалі, не перевищує 15 см. Середня температура повітря складає + 8,6°С при коливаннях від + 34,8°С влітку, та до – 30,3° С взимку. Річна кількість опадів коливається від 251 до 760 мм і в середньому становить 479 мм. Висота сніжного покриву сягає 15-25 см та вище.

Переважає напрямок вітрів – східний та північно-східний. Максимальна швидкість вітрів не перевищує 16-20 м/сек, середня - 4,1 м/сек.

Район робіт є сільськогосподарським.

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

Затверджені протоколом ДКЗ України № 5170 від 18.09.2020 запаси кам'яного вугілля загальнодержавного значення поля шахти «Дніпровська» станом на 01.01.2020 складають (тис. тон): балансові класу 111 категорії С₁ – 67 089, класу 122 категорії С₂ – 8 716, умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 10 653, позабалансові класу 221 категорії С₁ – 122 002.

Затверджені протоколом ДКЗ України № 5170 від 18.09.2020 запаси газу (метану) вугільних родовищ, як супутньої корисної копалини станом на 01.01.2020 на полі шахти «Дніпровська» складають (млн. м³): загальні запаси емісійного шахтного газу (метану) в зонах поточної технологічно необхідної дегазації під час розробки пластів - 191,51 з невизначеним промисловим значенням класу 332 категорії С₂, в тому числі балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) в зонах поточної технологічно необхідної дегазації під час розробки пластів класу 122 категорії С₂ класу 121 – 38,30.

Протоколом ДКЗ України № 5170 від 18.09.2020 відзначена наявність в межах поля шахти «Дніпровська» станом на 01.01.2020 запасів германію, як супутнього корисного компоненту з невизначеним промисловим значенням класу 332 категорії С₂ в кількості 525,9 т.

Протоколом ДКЗ України № 5170 від 18.09.2020 відзначена наявність станом на 01.01.2020 в межах поля шахти «Дніпровська» запасів супутньої корисної копалини - дренажних вод, які попадають в зону зрушення при відпрацюванні запасів вугілля в 2 263 м³/добу.

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

Враховані в Державному балансі України запаси кам'яного вугілля та супутніх корисних копалин та компонентів на полі шахти «Дніпровська» ПрАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ», станом на 01.01.2021 р. складають:

- вугілля (тис. тон): балансові класу 111 категорії С₁ - 66 050, класу 122 категорії С₂ – 8 716;

- позабалансові класу 221 категорії С₁ - 122 002;

- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 10 650;

- газ метан (млн. м³) категорії С₂: емісійні – 191,51, видобувні категорії С₁ - 38,3;

- германій з невизначеним промисловим значенням (відзначено) (тон): категорії С₂ – 519,3 т.

- дренажні води (тис. м³/добу): дренажних вод, які попадають в зону зрушення при відпрацюванні запасів вугілля - 2 263 м³/добу.

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

№№ кутових точок	Географічні координати		№№ кутових точок	Географічні координати	
	північна широта	східна довгота		північна широта	східна довгота
Т.1	48° 26' 16"	36° 17' 23"	Т.9	48° 31' 08"	36° 11' 24"
Т.2	48° 26' 23"	36° 15' 52"	Т.10	48° 30' 55"	36° 12' 42"
Т.3	48° 27' 16"	36° 13' 28"	Т.11	48° 30' 30"	36° 14' 27"
Т.4	48° 27' 39"	36° 11' 45"	Т.12	48° 30' 19"	36° 14' 58"
Т.5	48° 28' 33"	36° 09' 39"	Т.13	48° 29' 52"	36° 15' 56"
Т.6	48° 29' 25"	36° 10' 12"	Т.14	48° 28' 59"	36° 17' 38"
Т.7	48° 29' 49"	36° 09' 48"	Т.15	48° 28' 26"	36° 18' 55"
Т.8	48° 31' 21"	36° 11' 02"	Т.16	48° 27' 14"	36° 17' 55"

Площа ділянки надр - 60,4 км².

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

У геолого-структурному відношенні площа шахти «Дніпровська» розташована в межах Павлоградсько-Петропавлівського геолого-промислового району Донбасу.

Зазначений вуглепромисловий район становить собою південно-східну частину Новомосковсько-Петропавлівської монокліналі, розташованої на північно-східному схилі Українського щита. Монокліналь на сході зникається з південним крилом Кальміус-Торецької улоговини, на заході - з платформенною частиною південно-західного борту Дніпровсько-Донецької западини.

У геологічній будові шахтного поля беруть участь породи самарської світи C_1^3 нижнього карбону, перекриті породами палеогенового, неогенового та четвертинного віку.

В геологічній будові шахтного поля приймають участь осадочні відкладення палеозойського, мезозойського та кайнозойського віку. Комплекс осадочних відкладів представлений породами кам'яновугільної, тріасової, юрської, палеогенової та неогенової систем, що перекриті чохлом четвертинних порід.

Осадочні породи району представлені відкладами палеозою (девон, карбон), мезозою (тріас, юра, крейда) та кайнозою (палеоген, неоген, четвертинні відклади). Промислова вугленосність району пов'язана з нижньокарбовонними відкладами світи C_1^3 «Самарська».

Кристалічний фундамент розбитий багаточисленними тектонічними порушеннями на блоки, утвореними системою паралельних і збіжних скидів переважно північно-західного простягання. Блокову побудову успадкувала і осадочна товща, що перекриває фундамент-монокліналь з характерною ступінчасто-блоковою побудовою. По відношенню до простягання порід скиди орієнтовані під різними кутами – від паралельних до діагональних, по відношенню до падіння порід скиди частіше всього згідні.

Плікативні форми дислокації в описаному районі слабо розвинуті, відбиті пологими перегинами товщі перед розривними порушеннями та пологими купольними підняттями.

Падіння порід північно-східне, полого (2-5°) ускладнено системою паралельних та діагональних (до простягання порід) скидів, з амплітудами від 5 м до 350 м. Біля тектонічних порушень кути падіння порід декілька збільшуються.

Потужність осадочної товщі збільшується як в північно-східному напрямку, так і в південно-східному, тобто по падінню, з меншим градієнтом приросту - за простяганням.

Тектонічна будова площі ділянки надр, порушеність вугільних пластів та їхня морфологія складна, у зв'язку з цим поле шахти «Дніпровська» за складністю геологічної будови віднесене до 2 групи відповідно до Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр.

За характером промислової вугленосності шахтні поля належать до багатопластових зі значною перевагою у розрізі відносно витриманих та невитриманих пластів.

За потужністю всі вугільні пласти відносяться до групи тонких та дуже тонких (потужність не перевищує 1,35 м). Будова вугільних пластів є простою, рідше – складною (у зонах їхнього розщеплення).

В межах поля шахти «Дніпровська» промислове значення мають вугільні пласти c_{10}^B , c_8^B , c_8^H , $c_7+c_7^H$, c_6 , c_5^B , $c_5+c_5^H$, c_4^3 , c_4^2 , c_4^1 , c_4^B , c_3 , c_2 , c_1 , пласти, що розроблюються - c_{10}^B , c_8^H .

Згідно значень класифікаційних показників вугілля всіх пластів по ДСТУ 3472:2015 відносяться до марок Г і ДГ.

За даними комплексного лабораторного і напівпромислового досліджень, а також висновкам УХІН вугілля всіх пластів за основними технологічними характеристиками придатні для цілей коксування і без обмежень може використовуватися як енергетична сировина.

Вугілля пластів германієносне.

Прогнозне значення метаносності вугілля складає 7-15 м³/т.с.б.м.

Ділянка надр характеризується складними гідрогеологічними умовами через наявність гідравлічно взаємопов'язаних водоносних горизонтів і комплексів мезокайнозою та високонапорних водоносних горизонтів кам'яновугільної системи.

Середньорічний загальношахтний водоприплив за 2020 рік по полю шахти «Дніпровська» склав 313,6 м³/годину.

Гірничо-геологічні та гірничотехнічні умови на ділянці надр складні через складність будови вугільних пластів, наявність нетривких порід покрівлі й підшви та обводнених тектонічно порушених зон, а також у зв'язку із газоносністю вугільних пластів.

Вугілля пластів не схильне до самозаймання. За висновком МакНДІ вугільний пил вибухонебезпечний. Вугільні пласти шахтного поля безпечні за викидами. Вибої відносяться до силікозонебезпечних.

Шахту «Дніпровська» за метаном віднесено до III категорії. При розробці вугільних пластів північної частини поля шахти «Дніпровська» - шахта є надкатегорійною за метаном.

Надрокористувач

Генеральний директор
ПРАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ»
(посада уповноваженої особи, прізвище, ім'я, по батькові)



С.А. Воронін

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин
від «15» чудне 2021 № 3560

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування корисних копалин кам'яного вугілля та супутніх корисних копалин та компонентів (германій, газ (метан) вугільних родовищ, дренажні води) поля шахти «Дніпровська», пласти с_{10^В}, с_{8^В}, с_{8^Н}, с_{7+с^{7^Н}}, с₆, с_{5^В}, с_{5+с^{5^Н}}, с_{4³}, с_{4²}, с_{4¹}, с_{4^В}, с₃, с₂, с₁

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами	дозвіл	власні кошти	IV квартал 2021р.
2.	Підготовка матеріалів та отримання у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу	акт	власні кошти	IV квартал 2021р.
3.	Продовження видобування (тис. т/рік),	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	з IV кварталу 2021р.

Держгеонадра

Надрокористувач

Голова

Опімах Р.Є.

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



Генеральний директор
ПрАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ»

Воронін С.А.

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

