

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами,
наданого з метою видобування кам'яного вугілля
на полі діючої шахти «Алмазна»
ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»
(пласти m_5^{1a} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0b}$, m_3^a , ℓ_7 , ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^a$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^a$, k_8^a)
№ 3034 від «11» липня 2003 року

Угода № 3034
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

02 липня 2019 року
(дата укладання)

Державна служба геології та надр України, в особі *т.в.о. Назаренко*
Тарасівна Розвиської та виконуючої обов'язки
Тимосенко Тарас Васильовича

який(а) діє на підставі *наказу Держгеонадр від 05.06.2019*
№187 та Роз'ясненні від 05.06.2019 №7
(далі - Держгеонадра) з

однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯ-ВУГІЛЛЯ», яке зареєстроване виконавчим комітетом Добропільської міської ради Донецької області 25.10.2010р. за № 12601020000000703, 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 родовищ корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 3034 від «11» липня 2003 року (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 «Алмазна» (пласти m_5^{1a} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0b}$, m_3^a , ℓ_7 , ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^a$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^a$, k_8^a) розташована на території м. Добропілля, Добропільського району Донецької області.

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 пластів m_5^{1n} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^0$, m_3^n , ℓ_7 , ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^n$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^n$, 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. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

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 та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди з підстав, передбачених Законом України "Про оцінку впливу на довкілля", 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 у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

6.4.1 зупинити 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;

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

6.4.3 звернутися 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 вживати 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.

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

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

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 його 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 невідвортної, 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 цим Договором 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. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.5. 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.

11.6. 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.

11.7. 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.

11.8. 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.

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

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт з видобування корисних копалин.

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 обмеженою відповідальністю
«ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»**

85043, Донецька область,
м. Добропілля, м. Білицьке,
вул. Красноармійська, 1а
ЄДРПОУ 37014600
тел. (06277) 2-77-54

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А поля діючої шахти «Алмазна» ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

Відповідно до адміністративно-територіального устрою України ділянка надр – поле шахти «Алмазна» - розташована в м. Добропілля, Добропільському районі Донецької області України.

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

Затверджені протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 станом на 01.01.2017р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ - пластів m_5^{1a} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0a}$, m_3^a , l_7 , l_5 , l_4 , $l_3+l_3^a$, l_2^1 , $l_1+l_1^a$, k_8^a поля шахти «Алмазна» ВСП «ШАХТОУПРАВЛІННЯ ДОБРОПІЛЬСЬКЕ» ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ», складають:

- вугілля (тис. тон):
- балансові класу 111 категорії В+С₁ – 61 292, класу 122 категорії С₂ – 1 189;
- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 15 702;
- позабалансові класу 221 категорії С₁ – 21 227.

Протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 відзначена наявність запасів германію як супутнього корисного компоненту з невизначеним промисловим значенням в балансових запасах вугілля станом на 01.01.2017 в кількості 344,1 т класу 332 категорії С₂.

Крім того, протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 апробовані запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини, зокрема, загальні запаси з невизначеним промисловим значенням емісійного шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах технологічно неминучої поточної дегазації та дренажу під час розробки пластів $l_3+l_3^a$, l_2^1 , $l_1+l_1^a$ в кількості 1 169,6 млн. м³ класу 332, балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах поточної технологічно неминучої дегазації (дренажу) під час розробки пластів $l_3+l_3^a$, l_2^1 , $l_1+l_1^a$ в кількості 234 млн. м³ класу 122.

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

Станом на 01.01.2019р. запаси кам'яного вугілля в межах поля шахти «Алмазна» ВСП «ШАХТОУПРАВЛІННЯ ДОБРОПІЛЬСЬКЕ» ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ», обчислені в Державному балансі, складають:

- вугілля (тис. тон):
- балансові класу 111 категорії А+В+С₁ – 60 895, в т. ч. категорії В – 28 531, категорії С₁ – 32 364; класу 122 категорії С₂ – 1 189;
- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 14 898;
- позабалансові класу 221 категорії С₁ – 27 470.

Запаси супутньої корисної копалини (газ (метан) вугільних родовищ), обчислених в Державному балансі України станом на 01.01.2019р., складають:

- загальні запаси з невизначеним промисловим значенням емісійного шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах технологічно неминучої поточної дегазації та дренажу під час розробки пластів $\ell_3+\ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^B$ в кількості 1 156,3 млн. м³ класу 332;
- балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах поточної технологічно неминучої дегазації (дренажу) під час розробки пластів $\ell_3+\ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^B$ в кількості 231,1 млн. м³ класу 122.

Запаси супутнього корисного компоненту (германію) в балансових запасах вугілля, обчислених в Державному балансі України станом на 01.01.2019р., складають 201,5 т класу 332 категорії С₂ з невизначеним промисловим значенням.

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° 27' 42"	37° 04' 49"
T.9	48° 28' 26"	37° 06' 09"
T.10	48° 28' 48"	37° 05' 39"
T.12	48° 29' 01"	37° 07' 49"
T.13	48° 29' 36"	37° 08' 55"
T.14	48° 30' 11"	37° 08' 01"
T.15	48° 30' 19"	37° 08' 15"
T.16	48° 31' 37"	37° 06' 33"
T.17	48° 31' 31"	37° 06' 19"
T.20	48° 32' 02"	37° 05' 42"
T.25	48° 30' 59"	37° 03' 01"
T.26	48° 30' 36"	37° 03' 28"
T.30	48° 30' 00"	37° 02' 25"

Площа ділянки надр складає 33,63 км².

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

У геологічній будові родовища беруть участь осадові відклади середнього та частково верхнього карбону, віднесені до світ С₂⁵, С₂⁶, С₂⁷ та С₃¹. Кам'яновугільна товща порід представлена перешаруванням різноманітних за складом та потужністю шарів пісковика, аргілітів та алевролітів з підлеглими їм шарами вапняку та вугілля. На розмитій поверхні карбону залягають відклади палеогенового та четвертинного віків.

Простягання порід – північно-західне з азимутом 320°, падіння – північно-східне, з кутами падіння від 6° до 12°, поблизу тектонічних порушень кути падіння досягають 45°. Порівняно спокійне залягання гірських порід ускладнено низкою розривних тектонічних порушень, найбільш істотними з яких є Добропільський, Карповський і Кутузовський скиди, скид «А».

За витриманістю пласти відносяться до витриманих (пласти m_5^{1B} , $\ell_3+\ell_3^B$), відносно витриманих (пласти $m_4^0+m_4^{0B}$, m_3^B , ℓ_4 , ℓ_2^1 , k_8^B), невитриманих (пласти m_4^2 , ℓ_7 , ℓ_5 , $\ell_1+\ell_1^B$).

Усі пласти відносяться до тонких та дуже тонких пластів, за виключенням пластів $m_4^0+m_4^{0B}$, ℓ_7 та $\ell_1+\ell_1^B$, які відносяться до пластів середньої потужності.

Пласти m_4^2 , ℓ_5 характеризуються простою будовою, пласти m_5^{1B} , $m_4^0+m_4^{0B}$, m_3^B , ℓ_7 , ℓ_4 , ℓ_2^1 , k_8^B мають як просту, так і складну будову, пласти $\ell_3+\ell_3^B$ та $\ell_1+\ell_1^B$ мають складну будову.

Умови відпрацювання пластів складні через слабку стійкість вміщуючих порід. Факторами ускладнення відпрацювання пластів є залягання в покрівлі робочих вугільних пластів водовміщуючих пісковиків, зони підвищеної тріщинуватості поблизу тектонічних порушень, чисельні гірничо-геологічні порушення – скиди пласта, руслові розмиви, заміщення, виклинцювання, розщеплення шару на кілька вугільних пачок, різкі зміни гіпсометрії вугільних пластів і вміщуючих порід.

Вугільні пласти m_5^{1a} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0a}$, m_3^a , ℓ_7 на більшій частині поля віднесені до безпечних за викидами вугілля, на окремих ділянках – до безпечних за викидами, які розробляються з прогнозом.

Пласти ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^a$, ℓ_2^1 , k_8^a віднесені до безпечних за викидами, які розробляються з прогнозом з глибини 400м. При розкритті всіх верств пісковиків на глибинах 600 і більше метрів необхідно проводити прогноз їх викидонебезпечності.

Всі вибої, які будуть пройдені в алевrolітах та пісковиках, будуть силікоzoneбезпечними. Вугільний пил пластів є вибухонебезпечним. Вугільні пласти не схильні до самозаймання.

За гідрогеологічними умовами поле шахти «Алмазна» віднесено до другої групи складності. Нормальні припливи води при відпрацюванні запасів в технічних межах шахти становитимуть $955 \text{ м}^3/\text{годину}$, а максимальний – $1000 \text{ м}^3/\text{годину}$.

Очікуваний хімічний склад шахтних вод хлоридно-сульфатний магнієво-натрієвий з мінералізацією 4,0 г/л, вміст хлоридів і натрію очікується до 1,24 г/л, сульфатів – до 2 г/л. До бетонів нормальної водопроникності з портландцементів і до сталевих конструкцій води сильно агресивні, для зрошення вода в основному непридатна, рідше – умовно придатна.

За марочним складом згідно ДСТУ 3472:2015 вугілля пластів відноситься до довгополум'яного газового (марка ДГ) та газового (марка Г), при цьому по площі поділ марочного складу вугілля є досить умовним.

Вугілля, в основному, середньо- і підвищено зольне. За хімічним складом золи вугілля кременисте. На оцінюваній площі переважає середньо сірчисте вугілля, і лише по пласту m_4^2 – багато сірчисте.

Вугілля пластів поля шахти «Алмазна» використовується в енергетичних цілях, але може використовуватись для коксування в складі шихти.

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування кам'яного вугілля на полі шахти «Алмазна»
ТОВ «ДТЕК ДОБРОШЛЛЯВУГІЛЛЯ»

№.№ з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Продовження строку дії та внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами	1	-	Власні кошти заявника	I квартал 2019р.
2.	Продовження видобування, тис. тон/рік	500-1500	213219,4	Власні кошти заявника	II-III квартали 2019р.