



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

№ 3686

Дата видачі

від 9 грудня 2005 року

Підстава надання

наказ від 11 березня 2019 року № 84
(продовжено строк дії та внесено зміни)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розробку, видобуток або провадження аукціонів та конкурсів та об'єктів 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

Мета користування надрами

продовження видобування вугілля і супутніх корисних копалин та підземних вод, придатних для технічних та технологічних потреб

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

назва родовища

Поле шахти «Червоноградська», пласти: п9, п8^н, п8, п7^н, п7

географічні
координати:

	T.2	T.3	T.II	T.III	T.IV	T.V	T.806
ПнШ	50°25'20"	50°25'25"	50°24'26"	50°24'27"	50°23'40"	50°23'40"	50°22'27"
СхД	24°09'33"	24°12'27"	24°12'31"	24°12'38"	24°12'39"	24°12'33"	24°12'38"
	T.VI	T.VII	T.VIII	T.IX	T.X	T.XI	
ПнШ	50°22'27"	50°22'20"	50°22'26"	50°22'24"	50°22'27"	50°22'33"	
СхД	24°11'40"	24°11'31"	24°11'20"	24°10'11"	24°10'11"	24°09'41"	

місцезнаходження:

Львівська область, Сокальський район

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

(напрямки відстаней від найближчого населеного пункту, зазначений статистично-природогеографічний район)

площа

19,04 км²

Одностороння щодо спільних видобування (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

вугілля кам'яне, супутні: газ (метан) вугільних родовищ
підземні води

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

відповідно до Державного балансу запасів корисних копалин України: вугілля (тис. т): балансові – кат. В+С₁ (код класу 111) – 37 588 (В – 7 857; С₁ – 29 731); умовно балансові запаси: С₁ (код класу 211) – 1 354; позабалансові С₂ (код класу 221) – 9 636; газ (метан) вугільних родовищ (млн. м³): запаси ємнісного шахтного газу (метану): С₂ – 335,8 (код класу 332); видобувні: С₂ – 67,2 (код класу 122) (апробовано); підземні води (м³/добу): кат. В+С₁ – 1 180 (В – 650; С₁ – 530).

(позначити тип, категорію запасів)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 1971 року

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протоколи від 31.01.2012 № 2528 та від 21.12.2017 № 4224

(дати складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протоколи від 31.01.2012 № 2528 та від 21.12.2017 № 4224 (п. 5-7).
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 10.08.2018 № 5/4-11/8254-18.
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів корисних копалин за формами 5-гр, 6-гр, 7-гр.
5. Обмежене розпорядження видобутими корисними копалинами відповідно до статті 10 Закону України "Про нафту і газ" та статті 24 Кодексу України про надра.
6. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про плановану діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, крім випадків, передбачених зазначеним Законом.

Відомості про власника:

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ»
КОД 32323256

80000, ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО СОКАЛЬ, ВУЛИЦЯ БОГДАНА ХМЕЛЬНИЦЬКОГО, 26

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер місцевих податків)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – лист від 10.08.2018 № 5/4-11/8254-18

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

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

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

(цифрами та словами)

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

від 26 червня 2019 року № 3686

(дата складення угоди, місце складення угоди, користувач надрами)

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, продовженого з
метою видобування кам'яного вугілля
по полю шахти «Червоноградська»
ДП Львіввугілля»

№ 3686 від « 09 » грудня 2005 р.

Угода № 3686
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

26 червня 2019 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Т.В.О. Начальника
Управління дозвільної та аукціонної
діяльності Тимошенка Угоря Васильовича

який(а) діє на підставі _____

_____ (далі - Держгеонадра) з однієї сторони
та Державне підприємство «Львіввугілля», яке зареєстроване 17.01.2003р. № 1408 120 0000
000005 Сокальською районною державною адміністрацією Львівської обл., в особі т.в.о.
генерального директора Акімова Олега Анатолійовича, який діє на підставі статуту Державного
підприємства «Львіввугілля» (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 від « 9 » грудня 2005 року № 3686 (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 Львівська область, Сокальський район.

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 кам'яного вугілля та супутніх - підземних вод 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 витребовувати 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 ліквідовувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.14 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні та використанні надр;

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

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

5.3.17 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

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

5.3.19 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

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

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

5.3.22 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр розробку родовища корисних копалин та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства.

5.6 Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами 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 дотриманням 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 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 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 посилається 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 якої відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.8. 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.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

Надрокористувач

Державне підприємство «Львіввугілля»

**8000, Львівська обл, м. Сокаль
вул. Б. Хмельницького, 26
п/р 2600201433432 ПАТ «Кредобанк»
м. Червоноград**

МФО 325365

ЄДРПОУ 32323256

ІПН № 323232513291

**Платник податку на прибуток на загальних
підставах**

тел. (03257) 2-32-39,

Т.В.О. Начальника

Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою продовження
видобування корисних копалин
від «26» 06 2019 № 3686

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А
ділянки надр в межах поля шахти «Червоноградська»
ДП «Львіввугілля»

За адміністративним поділом поле шахти «Червоноградська» розташоване у Сокальському районі за 2,5 км західніше міста Червоноград, Львівської області. В її межах знаходяться населені пункти: села Острів, Борятин.

Поле шахти «Червоноградська» ДП «Львіввугілля» розташовано в північно-східній частині Червоноградського геолого-промислового району Львівсько-Волинського кам'яновугільного басейну – південно-східної частини Забузького та частково північно-східної частини Межирічанського родовищ.

Шахта «Червоноградська» введена до експлуатації у 1971 р з проектною потужністю 900т.т./рік, на даний час встановлена виробнича потужність шахти складає 255т.т./рік.

В 2017 році проведені роботи з геолого-економічної оцінки запасів кам'яного вугілля ВП «Шахта Червоноградська». За результатами робіт запаси кам'яного вугілля затверджено Протоколом ДКЗ України №4224 станом на 1.01.2017року.

На балансі шахти обліковуються запаси 5 вугільних пластів які залягають на глибині 426 – 596 м: пласт п₉ – “Тонкий”, пласт п₈^В – “Тонкий III”, пласт п₈ – “Межирічанський”, пласт п₇^В – “Західно-Бузький”, п₇ – “Супутник”, з яких в даний час експлуатуються п₈^В, п₇^В.

КАТАЛОГ ГЕОГРАФІЧНИХ КООРДИНАТ
кутових точок ділянки надр поля шахти «Червоноградська» ДП «Львіввугілля»

Кутові точки	ПнШ	СхД
XI	50°22'33''	24°09'41''
2	50°25'20''	24°09'33''
3	50°25'25''	24°12'27''
II	50°24'26''	24°12'31''
III	50°24'27''	24°12'38''
IV	50°23'40''	24°12'39''
V	50°23'40''	24°12'33''
806	50°22'27''	24°12'38''
VI	50°22'27''	24°11'40''
VII	50°22'20''	24°11'31''
VIII	50°22'26''	24°11'20''
IX	50°22'24''	24°10'11''
X	50°22'27''	24°10'11''

Загальна площа=19,04км²

Шахта “Червоноградська” межує:

- на півночі — резервне поле шахти №5 „Червоноградська”;
- на сході — з закритою шахтою №1 “Червоноградська”, яка закрита в 1998 році;
- на півдні — з шахтою “Межирічанська” і “Відродження”;
- на заході — з шахтою “Степова”.

Площа характеризується спокійними формами рельєфу. Головною водною артерією є р.Західний Буг з лівими притоками р.Солокією і р.Рата. Клімат Львівської області помірно-континентальний з ранньою теплою весною і протяжною дощовою осінню. Максимальна температура спостерігається в літній період і досягає 22-34⁰С, мінімальна температура досягає -21-31⁰С в грудні-січні. Переважаючий напрям вітрів північно-західний і західний.

Геологорозвідувальні роботи на площі кам'яновугільного басейну були розпочаті в 1949 році з пошукового буріння і продовжуються до теперішнього часу експлуатаційною розвідкою.

Балансові запаси станом на 01.01.2019р. становлять 37318 тис. тонн. Промислові запаси 30806 тис. тонн. Позабалансові запаси 9636 тис.тонн. Умовно балансові запаси 1354 тис.тонн.

В геологічній будові площі, яка розглядається, приймають участь осадові відклади девонської, кам'яновугільної, юрської, крейдової і четвертинної систем. Промислова вугленосність на площі шахти приурочена до відкладів серпухівського ярусу.

На шахті проводиться підземна розробка родовища кам'яного вугілля та видобуток підземних вод загально-державного значення з водозабору, який представлений артезіанськими свердловинами №579 та №629 для технічних та технологічних потреб.

ДП «Львіввугілля» провело геолого-економічну оцінку експлуатаційних запасів підземних вод для технічних та технологічних потреб. Колегія ДКЗ України протоколом №2528 від 31.01.2012року затвердила експлуатаційні запаси по водозабору шахти «Червоноградська».

Шахта віднесена до надкатегорійної по газу метану і небезпечна по вибуху вугільного пилу. За роки експлуатації на шахті не встановлено викидів вугілля та газу. Вугілля пластів, які відпрацьовуються не схильне до самозаймання.

Шахтне поле розкрито двома центрально-здвоєними вертикальними стволами. Головний ствол (скіповий) обладнаний вугільним і породним підйомами, які видають вугілля і породу з шахти. Допоміжний ствол – клітьовий обладнаний підйомною установкою і служить для спуску-підйому людей, обладнання і матеріалів.

На шахті прийнята стовпова система розробки з відробкою запасів лавами в зворотному напрямку. Управління покрівлею – повне обрушення.

Підготовка пластів до виймання проводиться шляхом проходження виробок комбайнами ГПКС, КСП-22, КСП-32 та буровибуховим способом.

Видобуток вугілля в очисних вибоях ведеться із застосуванням: механізованих комплексів 2КМ-87, КД-80 та очисних комбайнів РКУ-10 та 1К101У та скребкових конвеєрів СП-250.11.02, СП202.МС.80.

Транспортування вугілля з очисних вибоїв проводиться скребковим конвеєром СП-250.12.54, стрічковими конвеєрами 1Л-800.

Схема провітрювання шахти – центральна. Спосіб провітрювання – всмоктувальний. Головна вентиляторна установка обладнана двома вентиляторами типу ВЦД-31,5М2НУ3,1. Водонасиченість шахти незначна. Поступлення води в більшості випадків має характер капежу або незначного притоку і сторони відпрацьованого простору. Водопритік складає 42,0 м³/год.

Устаткуванням та обладнанням шахта забезпечена згідно технологічних схем, кадрами спеціалістів для виконання робіт шахта забезпечена згідно штатного розкладу.

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою продовження
видобування корисних копалин
від «26» 06 2019 р. № 36/Р6

ПРОГРАМА РОБІТ
з продовження видобування кам'яного вугілля
по полю шахти «Червоноградська» ДП «Львіввугілля»

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Продовження строку дії та внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами	1	власні кошти	II-III кв. 2019р.
2	Складання та затвердження проекту на розробку і рекультивації родовища в порядку встановленому законодавством	1	власні кошти	II-III кв. 2019р.
3	Підготовка матеріалів та отримання у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу	1	власні кошти	II-III кв. 2019р
4	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користуванням надрами	1	власні кошти	II-III кв.. 2019р
5	Підготовка родовища до розробки: - проходка вертикальних стволів, штреків тощо (розробка підземним способом)	1755 п.м.	власні кошти	II-III кв. 2019р
6	Продовження видобування (одиниця виміру на рік)	255 тис.т/рік	власні кошти	II-III кв. 2019р.- за умови виконання попередніх пунктів
7	Вихід на проектну потужність	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	2024р.