

Регистрационный номер

5942

1212 BH, 1241

від 20 травня 2014 року

Підказка на ілюстрації:

**Наказ від 23.04.2019 № 129 (внесення змін)**

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿՐԹԱԳՐԱԴԱՐԱՆԻ ԿԱՌԱՐԱԿԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆԻ ԿԱՐԳԸ

Більш користування надрами відповідно до статті 4 Кодексу України про надра статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами.

**видобування**

Міста користування надземки:

**видобування первинних та вторинних каолінів**

Следует отметить, что в настоящее время в Украине отсутствуют нормативные акты, регламентирующие деятельность государственных органов по обеспечению безопасности объектов критической инфраструктуры.

НАЗНАЧЕНИЕ

## Вікнинське родовище

Географічні координати:

|     |           |           |           |           |           |           |           |           |
|-----|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|     | T.1       | T.2       | T.3       | T.4       | T.5       | T.6       | T.7       | T.8       |
| ПШ  | 48°25'12" | 48°25'22" | 48°25'27" | 48°25'35" | 48°25'42" | 48°25'58" | 48°26'05" | 48°26'03" |
| СхД | 29°59'41" | 29°59'39" | 29°59'37" | 29°59'36" | 29°59'45" | 29°59'53" | 30°00'08" | 30°00'16" |
|     | T.9       | T.10      | T.11      | T.12      | T.13      | T.14      | T.15      | T.16      |
| ПШ  | 48°26'02" | 48°26'00" | 48°26'46" | 48°25'40" | 48°25'38" | 48°25'38" | 48°25'37" | 48°25'34" |
| СхД | 30°00'18" | 30°00'18" | 30°00'10" | 30°00'08" | 30°00'20" | 30°00'32" | 30°00'36" | 30°00'38" |
|     | T.17      | T.18      | T.19      | T.20      | T.21      | T.22      | T.23      | T.24      |
| ПШ  | 48°25'13" | 48°25'10" | 48°25'07" | 48°25'06" | 48°25'07" | 48°25'10" | 48°25'11" | 48°25'11" |
| СхД | 30°00'29" | 30°00'26" | 30°00'23" | 30°00'19" | 30°00'10" | 30°00'07" | 29°59'55" | 29°59'49" |

ЧІСЛЕНОВО-ДАСНІЯ:

**Кіровоградська область, Гайворонський район**

\*\*\*TODAY, FRIDAY, MARCH 26, 1948\*\*\*

французів на чисельність, відповідно до  
субінституційно-територіального устрою  
України

## між селами Вікнино та Берестяги

[illegible]

ALONG

136,8 га

© 2000 Blackwell Science Ltd *Journal of Internal Medicine* 247: 111–117

СВЯТЫЙ СЛАВНЫЙ ЦАРЬ И ЦАРИЦА ИСАИЯ ИСАИИДОНОВИЧ  
(А. РАИЦАГЕДИ)

Відомості про діяльність підприємств, які виконують до-  
бровільну роботу на користь компанії  
за допомогою державного та місцевого  
управління, за твердженням постійного  
Міністра в Україні від 12 грудня  
1998 року № 527

**каолін первинний, каолін вторинний**

Загальний обсяг запасів (ресурсів)  
на час надання спеціального  
дозволу на користування надрами  
і родовий, сукупний:

каоліни первинні – С<sub>1</sub> – 16638,417; С<sub>2</sub> – 33181,0 тис. т  
каоліни вторинні – С<sub>2</sub> – 1534,0 тис. т

Author's address: *University of Cambridge, Cambridge, UK*

Ступінь освоєння надр:

не розробляється

розробляється, не розробляється

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

ДКЗ України, протокол від 17.07.2012 № 2674

дата складення, номер протоколу, назва/позначення органу

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

недержавне

державне або недержавне кошти

Особливі умови:

1. Виконання умов:
  - Міністерства екології та природних ресурсів України – лист від 01.10.2013 № 14159/06/10-13
  - Державної екологічної інспекції у Кіровоградській обл. (екологічна картка від 26.07.2013 б/н);
  - Держгірпромнагляду України – лист від 29.04.2013 № 4171/0/3.1-12/6/13.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.9 протокол від 17.07.2012 № 2674).
3. Протягом трьох років з часу отримання спеціального дозволу на користування надрами опрацювати та подати на державну експертизу до ДКЗ України матеріали геолого-економічної оцінки запасів первинних та вторинних каолінів Вікинського родовища.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічний радіаційний контроль видобутої сировини в кар'єрі та продукції з неї на відповідність вимогам НРБУ-97.
6. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 5-гр.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СЕРМІН»  
КОД 33142730  
25031, КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КІРОВОГРАД, ВУЛИЦЯ  
КОСМОНАВТА ПОПОВА, БУДИНОК 9

найменування юридичної особи, код ЄДРПОУ або юридичне, ім'я, та батьківське фізичної особи підприємства, ідентифікаційний номер, код ЄДРПОУ

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Кіровоградська обласна рада – рішення від 14.06.2013 № 494  
Міністерство екології та природних ресурсів України – лист від 01.10.2013 № 14159/06/10-13  
Держгірпромнагляд України – лист від 29.04.2013 № 4171/0/3.1-12/6/13

найменування органу, який надає спеціальний дозволу, дата прийняття рішення, номер спеціального дозволу

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 20 (двадцятого) травня 2034 (дві тисячі тридцять четвертого) року

назва/позначення органу

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

№ 5942 дп 07.10.2019

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин Первинного каоліну Вікнинське родовище  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 5942 від «20» травня 2014 р.

**Угода № 5942  
про умови користування надрами  
з метою видобування корисних копалин  
(нова редакція)**

м. Київ

\_\_\_\_\_ (дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі наказника виділів  
з надання надр у користування Гайворонський  
розвідки та акваторії Відомості Тимоченко  
Ігоря Васильовича,

який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 24.07.2019  
№ 243 та довідки від 04.10.2019 № 50

\_\_\_\_\_ (далі - Держгеонадра) з однієї  
сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «Сермін» \_\_\_\_\_,

(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця)

який(а/е) зареєстрований(а/е) Кіровоградською міською радою м. Кіровоград «28.09.2004р  
№ 1 444 102 0000 000 149, код ЄДРПУ 331427730

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

код КВЕД 07.29 Добування руд інших кольорових металів, 08.12 Добування піску, глини і каоліну,  
09.90 Надання допоміжних послуг у сфері добування інших корисних копалин і розроблення  
кар'єрів, 46.90 Неспеціалізована оптова торгівля, 74.90 Інша професійна, наукова та технічна  
діяльність, н.в.і.у., 41.20 Будівництво житлових і нежитлових будівель,

(код класифікації видів економічної діяльності щодо здійснення господарської діяльності з користування надрами)

в особі Генерального директора ТОВ «Сермін» Сухорукова Ігоря Володимировича,

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

який(а) діє на підставі \_\_\_\_\_ Статуту  
(назва документа)

(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 « 20 » травня 2014 року № 5942 (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 Гайворонський район Кіровоградської 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 первинного каоліну  
(назва корисної копалини)

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 у встановленому 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 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 невідоротної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повинь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

## **10. Використання українського потенціалу**

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

## **11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди**

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може 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 № 5942 від « 20 » травня 2014 р. вважаються такими, що втратили чинність.

## **12. Додатки до Угоди**

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

## **13. Юридичні адреси, 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**

повне найменування: Товариство з обмеженою  
відповідальністю «Сермін»

юридична адреса: **25006 Україна,  
м.Кіровоград, вул. Тимірязєва, 76  
ЄДРПО 33142730**

Додаток 1

до Угоди про умови користування  
надрами з метою видобування  
корисних копалин

від «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ № \_\_

**ХАРАКТЕРИСТИКА**  
**ділянки надр**

1. Загальні відомості про ділянку надр:

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

«Вікнинське» родовище первинних каолінів розташоване у Гайворонському районі Кіровоградської області, між селами Вікнино та Берестяги, на ораних землях Берестягівської сільської ради.

1.2. Відомості про затвердження запасів корисної копалини;

Запаси каолінів «Вікнинського» родовища були затверджені у 2012 році, як «Попередньо розвідані (апробовані) запаси первинних і вторинних каолінів», протоколом № 2674 засідання колегії ДКЗ від 17.07.2012 року.

Протягом 2016 -2017р.р. виконана детальна геолого-економічна оцінка «Вікнинського» родовища первинних каолінів (Протокол ДКЗ України № 4020 від 27 липня 2017р., розглянутий і схвалений Державною службою геології та надр України і переданий на постійне зберігання до ДНВП «Геоінформ України» (протокол засідання Робочої групи з розгляду протоколів Державної комісії України по запасах корисних копалин № 70 від 01.12.2017р.).

Затверджені запаси, первинних каоліни загальнодержавного значення на місці залягання «Вікнинського» родовища, що після збагачення відповідають вимогам ГОСТу 21286-82 «Каолин обогащенный для керамических изделий. Технические условия» (76% каолінів) і ГОСТу 19608-84 «Каолин обогащенный для резинотехнических и пластмассовых изделий, искусственных кож и тканей. Технические условия» (23,5% каолінів), у виконанні техніко-економічного обґрунтування параметрів постійних кондицій та підрахунку запасів корисної копалини. Не кондиція складає 0,5%.

1.3. Загальна кількість запасів первинних каолінів за результатами проведення детальної геолого-економічної оцінки «Вікнинського» родовища первинних каолінів.

| Код класу                | Категорія запасів                                            | Запаси, тис.т. |
|--------------------------|--------------------------------------------------------------|----------------|
| Балансові запаси         |                                                              |                |
| 111                      | B                                                            | 8515           |
|                          | C <sub>1</sub>                                               | 24559          |
|                          | B + C <sub>1</sub>                                           | 33074          |
| 122                      | C <sub>2</sub>                                               | 3330           |
| 111+122                  | Разом балансових запасів (B+C <sub>1</sub> +C <sub>2</sub> ) | 36404          |
| Умовно балансові запаси: |                                                              |                |

|                                                                                                                 |                                                                         |       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------|
| 1. Між бортами проектного кар'єру, обґрунтованого ТЕО в 2012р. та кар'єру відповідно до проекту розробки 2014р. |                                                                         |       |
| 211                                                                                                             | C <sub>1</sub>                                                          | 1566  |
| 222                                                                                                             | C <sub>2</sub>                                                          | 9524  |
| 2. У межах цілику скотомогильника (санітарно-захисна зона шириною 500 м.)                                       |                                                                         |       |
| 222                                                                                                             | C <sub>2</sub>                                                          | 1202  |
| 211+222                                                                                                         | Разом умовно<br>балансових запасів<br>(C <sub>1</sub> +C <sub>2</sub> ) | 12292 |

Середня густина первинних каолінів - 1,9 тонн/м<sup>3</sup>

Марочний склад збагачених каолінів за категоріями запасів:

| Категорії блоків | Відсоткове співвідношення марок каоліну, % |      |      |      |      |                                                                         |       |           |     |     |
|------------------|--------------------------------------------|------|------|------|------|-------------------------------------------------------------------------|-------|-----------|-----|-----|
|                  | для керамічної промисловості               |      |      |      |      | для резинотехнічних і<br>пластмасових виробів, штучних<br>шкір і тканин |       |           |     |     |
|                  | КФ-1                                       | КФ-2 | КФ-3 | КС-1 | КЕ-3 | КК<br>жТ                                                                | КР(1) | КРтШ<br>П | КРт | НК  |
| В                | 2,6                                        | 1,4  | 15,4 | 46,7 | 0,9  | 8,5                                                                     | 12,2  | 7,1       | 4,4 | 0,8 |
| C <sub>1</sub>   | 10,5                                       | 4,8  | 22,1 | 42,0 | 0,7  | 4,0                                                                     | 9,0   | 3,1       | 3,3 | 0,5 |
| В+C <sub>1</sub> | 8,4                                        | 3,9  | 20,4 | 43,2 | 0,7  | 5,2                                                                     | 9,8   | 4,1       | 3,6 | 0,5 |
| C <sub>2</sub>   | 6,1                                        | 6,1  | 30,1 | 27,3 | 0,0  | 6,1                                                                     | 6,1   | 9,1       | 9,1 | 0,0 |

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

| №<br>кутової<br>точки | Північна широта | Східна довгота |
|-----------------------|-----------------|----------------|
| 1                     | 2               | 3              |
| 1                     | 48° 25' 12''    | 29° 59' 41''   |
| 2                     | 48° 25' 22''    | 29° 59' 39''   |
| 3                     | 48° 25' 27''    | 29° 59' 37''   |
| 4                     | 48° 25' 35''    | 29° 59' 36''   |
| 5                     | 48° 25' 42''    | 29° 59' 45''   |
| 6                     | 48° 25' 58''    | 29° 59' 53''   |
| 7                     | 48° 26' 05''    | 30° 00' 08''   |
| 8                     | 48° 26' 03''    | 30° 00' 16''   |
| 9                     | 48° 26' 02''    | 30° 00' 18''   |
| 10                    | 48° 26' 00''    | 30° 00' 18''   |
| 11                    | 48° 25' 46''    | 30° 00' 10''   |
| 12                    | 48° 25' 40''    | 30° 00' 08''   |
| 13                    | 48° 25' 38''    | 30° 00' 20''   |
| 14                    | 48° 25' 38''    | 30° 00' 32''   |

|    |                         |                          |
|----|-------------------------|--------------------------|
| 15 | 48 <sup>0</sup> 25'37'' | 30 <sup>0</sup> 00' 36'' |
| 16 | 48 <sup>0</sup> 25'34'' | 30 <sup>0</sup> 00' 38'' |
| 17 | 48 <sup>0</sup> 25'13'' | 30 <sup>0</sup> 00' 29'' |
| 18 | 48 <sup>0</sup> 25'10'' | 30 <sup>0</sup> 00' 26'' |
| 19 | 48 <sup>0</sup> 25'07'' | 30 <sup>0</sup> 00' 23'' |
| 20 | 48 <sup>0</sup> 25'06'' | 30 <sup>0</sup> 00' 19'' |
| 21 | 48 <sup>0</sup> 25'07'' | 30 <sup>0</sup> 00' 10'' |
| 22 | 48 <sup>0</sup> 25'10'' | 30 <sup>0</sup> 00' 07'' |
| 23 | 48 <sup>0</sup> 25'11'' | 29 <sup>0</sup> 59' 55'' |
| 24 | 48 <sup>0</sup> 25'11'' | 29 <sup>0</sup> 59'49''  |

Площа ділянки надр – 136,8 га.

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

3.1. Балансові запаси первинних каолінів в контурі кар'єру ТЕО за категоріями В+С1+С2 складають 36404,5 тис.т. Запаси кат. В+С1 відносяться за промисловим значенням до балансових запасів, за ступенем техніко-економічного вивчення до ГЕО-1, за ступенем геологічного вивчення до розвіданих (достовірних), код класу 111. Запаси кат. С2 відносяться за промисловим значенням до балансових запасів, за ступенем техніко-економічного вивчення до ГЕО-2, за ступенем геологічного вивчення до попередньо розвіданих (ймовірних), код класу 122.

Умовно балансові запаси первинних каолінів між контурами проектних кар'єрів ТЕД 2012р. та ТЕО 2017р. за категоріями С1+С2 складають 11089,3 тис.т., за ступенем техніко-економічного вивчення відносяться до ГЕО-2, за ступенем геологічного вивчення до розвіданих, код класу 221. Запаси кат. С2 відносяться за промисловим значенням до умовно балансових запасів, за ступенем техніко-економічного вивчення до ГЕО-2, за ступенем геологічного вивчення до попередньо розвіданих, код класу 222.

Позабалансові запаси первинних каолінів в межах цілику санітарно-захисної зони скотомогильника шириною 500м. за категорією С2 відносяться за промисловим значенням до умовно балансових запасів, за ступенем геологічного вивчення до попередньо розвіданих, код класу 222.

За складністю геологічної будови «Вікнинське» родовище первинних каолінів віднесене до групи родовищ складної геологічної будови (2 група) відповідно до класифікацій запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр.

Родовище підготовлене до економічно ефективного промислового освоєння.

Додаток 2  
до Угоди про умови користування  
надрами з метою видобування  
корисних копалин  
від «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ №\_\_

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
**з видобування корисних копалин\***  
Каліни, Вікнинського родовища  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

| №<br>п/п | Види робіт                                                                                                                                            | Обсяги<br>робіт                                | Джерело<br>фінансу-<br>вання | Строк<br>проведення<br>робіт |
|----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| 1        | Внесення змін до програми робіт з видобування корисних копалин                                                                                        | програма<br>робіт                              | -                            | ІІ кв. 2019р                 |
| 2        | Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користуванням надрами.                   | Договір<br>оренди<br>на<br>земельну<br>ділянку | ТОВ<br>«Сермін»              | ІІІ - ІV кв.<br>2019р.       |
| 3        | Підготовка родовища до розробки:<br>- проходка в'їзних, розрізних траншей та утворення площадок першочергової відробки, проходження гірничих виробок. | 300<br>тис.м <sup>3</sup>                      | ТОВ<br>«Сермін»              | I-ІІІ кв.<br>2020р.          |
| 4        | Початок видобування (одиниця виміру на рік)                                                                                                           | 10 тис.т                                       | ТОВ<br>«Сермін»              | ІV кв. 2020р.                |
| 5        | Вихід на проектну потужність                                                                                                                          | 50-800<br>тис.т                                | ТОВ<br>«Сермін»              | ІІІ-ІV кв.<br>2022р.         |