



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

557

Дата видачі

від 25 червня 1996 року

Підстава надання

Накази від 07.03.2019 № 73 (переоформлення),  
від 07.03.2019 № 74 (внесення змін)

*(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу функціонального комітету та договору купівлі-продажу)*

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами

видобування вторинних каолінів, придатних для виробництва шамотних вогнетривів і цементу

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

Мурзинське родовище Північна і Південна ділянка

### 2-а виймальна ділянка

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°08'02"	49°08'02"	49°07'54"	49°07'51"	49°07'49"	49°07'47"	49°07'48"	49°07'47"
СхД	30°54'43"	30°54'45"	30°54'49"	30°54'49"	30°55'01"	30°54'59"	30°55'05"	30°55'08"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	49°07'46"	49°07'43"	49°07'42"	49°07'41"	49°07'40"	49°07'42"	49°07'36"	49°07'33"
СхД	30°55'10"	30°55'09"	30°55'11"	30°55'10"	30°55'11"	30°55'19"	30°55'20"	30°55'03"
	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21	T.22	T.23	T.24
ПШ	49°07'36"	49°07'41"	49°07'43"	49°07'45"	49°07'45"	49°07'51"	49°07'57"	49°08'00"
СхД	30°54'50"	30°54'41"	30°54'43"	30°54'47"	30°54'44"	30°54'44"	30°54'40"	30°54'43"

### 3-а виймальна ділянка

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°09'15"	49°09'19"	49°09'19"	49°09'16"	49°09'14"	49°09'13"	49°09'12"	49°09'11"
СхД	30°55'10"	30°55'19"	30°55'23"	30°55'27"	30°55'25"	30°55'22"	30°55'23"	30°55'31"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	49°09'09"	49°09'05"	49°08'59"	49°08'58"	49°08'55"	49°08'54"	49°08'54"	49°08'43"
СхД	30°55'32"	30°55'31"	30°55'36"	30°55'39"	30°55'41"	30°55'41"	30°55'39"	30°55'31"
	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21	T.22	T.23	
ПШ	49°08'39"	49°08'48"	49°08'50"	49°08'53"	49°08'55"	49°09'08"	49°09'08"	
СхД	30°55'18"	30°55'10"	30°55'09"	30°55'08"	30°55'09"	30°55'09"	30°55'10"	

### 4-а виймальна ділянка

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°07'48"	49°07'50"	49°07'53"	49°07'51"	49°07'51"	49°07'55"	49°07'55"	49°08'03"
СхД	30°55'24"	30°55'25"	30°55'36"	30°55'39"	30°55'41"	30°55'45"	30°55'46"	30°55'56"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13			
ПШ	49°08'06"	49°07'59"	49°07'53"	49°07'50"	49°07'45"			
СхД	30°55'59"	30°56'01"	30°55'55"	30°55'49"	30°55'34"			

**Південна ділянка**

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°07'08"	49°06'57"	49°06'52"	49°06'49"	49°06'29"	49°06'26"	49°06'24"	49°06'26"
СхД	30°55'37"	30°55'39"	30°55'28"	30°55'26"	30°55'30"	30°55'40"	30°55'40"	30°55'28"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	49°06'20"	49°06'20"	49°06'27"	49°06'33"	49°06'37"	49°06'37"	49°06'39"	49°06'42"
СхД	30°54'56"	30°54'45"	30°54'25"	30°54'22"	30°54'24"	30°54'35"	30°54'37"	30°54'45"
	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21	T.22	T.23	T.24
ПШ	49°06'48"	49°06'53"	49°07'00"	49°07'00"	49°07'11"	49°07'03"	49°07'04"	49°07'03"
СхД	30°54'42"	30°54'37"	30°54'35"	30°54'37"	30°54'37"	30°54'41"	30°54'48"	30°54'51"
	T.25	T.26	T.27	T.28	T.29			
ПШ	49°07'06"	49°07'07"	49°07'08"	49°07'09"	49°07'08"			
СхД	30°55'09"	30°55'20"	30°55'22"	30°55'30"	30°55'32"			

місцезнаходження:

**Черкаська область, Звенигородський район**

*(область, район, населений пункт)*

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

**північна околиця від с. Неморож**

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

площа:

**2-а виймальна ділянка – 30,6 га,  
3-а виймальна ділянка – 52,4 га,  
4-а виймальна ділянка – 14,4 га,  
Південна ділянка – 154,2 га,  
загальна площа – 251,6 га**

*(зазначається в одиницях виміру)*

Об'єкшення щодо глибини використання (у разі потреби):

-

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

**вторинні каоліни**

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

**Основна корисна копалина:**

*каоліни вторинні для виробництва шамотних вознетривів*

Північна ділянка: кат. В+С<sub>1</sub> – 3183,3 (В – 1963,3; С<sub>1</sub> – 1220,0) тис. т  
крім того умовно балансові в охоронних ціликах: кат. С<sub>1</sub> – 1364; С<sub>2</sub> – 492,0 тис. т

Південна ділянка: кат. В+С<sub>1</sub> – 8299,0 (В – 3389,0; С<sub>1</sub> – 4910,0) тис. т  
крім того умовно балансові в охоронних ціликах: кат. С<sub>1</sub> – 253,0 тис. т

**Супутня корисна копалина:**

*каоліни вторинні для виробництва цементу*

Північна ділянка: кат. В+С<sub>1</sub> – 251,4 (В – 149,4; С<sub>1</sub> – 102,0) тис. т  
крім того умовно балансові в охоронних ціликах: кат. С<sub>1</sub> – 150,0 тис. т

Південна ділянка: кат. В+С<sub>1</sub> – 549,0 (В – 257,0; С<sub>1</sub> – 292,0) тис. т  
крім того умовно балансові в охоронних ціликах: кат. С<sub>1</sub> – 12,0 тис. т

*(одиниця виміру, категорія, обсяг)*

Ступінь освоєння надр:

**розробляється з 1986 року**

*(розробляється, не розробляється)*

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

**протокол ДКЗ України від 11.05.2016 № 3565**

*(дата складення, номер протоколу, найменування органу)*

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

**недержавне**

*(державні або недержавні кошти)*

Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Особливі умови:

1. Виконання умов:
  - Міністерства екології та природних ресурсів України – лист від 06.07.2015 № 5/3-6/8035-15;
  - Державної екологічної інспекції у Черкаській області /екологічна картка від 14.05.2015 № 1/4/;
  - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Черкаській області – від 12.03.2007 р.;
  - Держгірпромнагляду України – листи від 08.06.2007 № 01/04-07.12/3640, від 04.06.2015 № 3240/0/3.1-12/6/15.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України /п. 3.12 протоколу від 11.05.2016 № 3565/.
3. Щорічний радіаційний контроль видобутої сировини в кар'єрі та продукції з неї на відповідність вимогам НРБУ-97.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 5-гр.
6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ВАТУТІНСЬКИЙ КОМБІНАТ ВОГНЕТРИВІВ»**

**КОД 00191916**

**20254, ЧЕРКАСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ВАТУТІНЕ,  
ВУЛИЦЯ ІНДУСТРІАЛЬНА, БУДИНОК 11**

*(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи — підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)*

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

**Міністерство екології та природних ресурсів України –  
лист від 06.07.2015 № 5/3-6/8035-15**

**Державного управління охорони навколишнього природного  
середовища в Черкаській області – від 12.03.2007 р.**

**Держгірпромнагляд України - листи від 08.06.2007 № 01/04-07.12/3640,  
від 04.06.2015 № 3240/0/3.1-12/6/15**

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

Срок дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

**до 25 (двадцять п'ятого) червня 2036 (дві тисячі тридцять шостого) року**

*(цифри та словами)*

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

*№ 557 649 16.07.2019*

Додаток до спеціального дозволу  
на користування надрами, наданого з меток  
видобування каолінів вторинних  
Мурзинського родовища  
№ 557 від 25 червня 1996 року

**Угода № 557  
про умови користування надрами  
з метою видобування корисних копалин**

м. Київ

16 липня 2019  
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі м.в.о. Калайшук  
Чирівський родовища та аргіловської рієль-  
цесні Якимовичів Гора Васильова

який(а) діє на підставі кападу Держгеонадр від 05.06.2019  
№ 187 та рішеннями від 02.01.2019 № 7  
(далі - Держгеонадра) з однієї

сторони та Приватне акціонерне товариство «Ватутінський комбінат вогнетривів», яке зареєстроване в виконавчому комітеті Ватутінської міської ради Черкаської області 20.07.1995 року за № 1 021 105 0008 000133, в особі голови правління Літвіна Дениса Васильовича, який діє на підставі Статуту товариства (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 25 червня 1996 року № 557 (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 Черкаська область, Звенигородський район, північна околиця с.Неморож.

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

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію



про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за 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, укладанням, 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**

Приватне акціонерне товариство  
«Ватутінський комбінат вогнетривів»  
20254, Черкаська область, м.Ватутіне,  
вул. Індустріальна, 11  
ЄДРПОУ 00191916  
тел. (04740) 6-24-34



## ХАРАКТЕРИСТИКА Мурзинського родовища вторинних каолінів

### 1. Загальні відомості про ділянку надр

#### 1.1. Місце розташування родовища, адміністративна привязка.

В адміністративному відношенні Мурзинське родовище вторинних каолінів розташоване на північній окраїні с.Немороз в Звенигородському районі Черкаської області.

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

Родовище відкрите та розвідане в 1955-1956 р. Укргеолтрестом Міністерства чорної металургії УРСР та трестом "Київгеологія" протягом 1957-1958 рр. За результатами проведених робіт ДКЗ СРСР затверджені запаси вторинних каолінів Мурзинського родовища (протокол ДКЗ СРСР від 24.05.1960 № 3025) в кількості по ділянках: Північна ділянка – всього 23 568 тис.т, в тому числі за категоріями (тис.т): А - 2 602, В - 6 943, С<sub>1</sub> – 14 023 тис.т, Південна ділянка – всього 13 573 тис.т за категорією С<sub>1</sub>.

Протягом 1963-1965 рр. трестом "Київгеологія" проведена детальна розвідка Південної ділянки Мурзинського родовища з перерахунком запасів каолінів всього родовища як вогнетривкої сировини. За результатами проведених робіт ДКЗ СРСР затверджені запаси вторинних каолінів Мурзинського родовища (протокол ДКЗ СРСР від 13.10.1965 № 4708), в кількості по ділянках: Північна ділянка – всього 20 982 тис.т, в тому за категоріями (тис.т): В - 9 460, С<sub>1</sub> – 9 675, С<sub>2</sub> – 1 874, Південна ділянка – всього 11 215 тис.т, в тому за категоріями (тис.т): В - 4 341, С<sub>1</sub> – 5 524, С<sub>2</sub> – 1 350.

Протягом 1977-1988 рр. Часів-Ярською геолого-розвідувальною партією проведена дорозвідка вторинних каолінів Північної ділянки Мурзинського родовища з метою їх переоцінки відповідно до діючих технічних умов. За результатами проведених робіт ДКЗ СРСР затверджені запаси корисних копалин Північної ділянки (протокол ДКЗ СРСР від 16.11.1988 № 10537): 1) вторинних каолінів, придатних відповідно до вимог ТУ 14-8-160-75 "Каолин Новоселицького и Мурзинського месторождений Черкасской области" (зі змінами 2 і 3) для виготовлення вогнетривів, у кількості 20 982 тис. т, у тому числі за категоріями (тис. т): В – 3 880, С<sub>1</sub> – 8 384, С<sub>2</sub> – 716; 2) озалізненних каолінів, придатних відповідно до вимог ТУ 14-14-150-88 "Каолин для цементной промьшленности" для виробництва цементу, в кількості 2 575 тис. т, у тому числі за категоріями (тис. т): В – 830, С<sub>1</sub> – 1745

Протягом 1990-1999 рр. Часів-Ярською ГРП, з метою переоцінки якості корисної копалини за діючими технічними умовами, проведена дорозвідка каолінів Південної ділянки родовища. За результатами проведених робіт ДКЗ СРСР затверджені запаси корисних копалин Південної ділянки (протокол ДКЗ України 25.05.1999 р № 498): 1) вторинних каолінів, придатних відповідно до вимог ТУ 14-8-160-75 "Каолин Новоселицького и Мурзинського месторождений Черкасской области" (зі змінами №№ 2 і 3) для виготовлення вогнетривів, у кількості 8571 тис. т, у т. ч. за категоріями (тис. т): В – 3704, С<sub>1</sub> – 4867; 2) озалізненних каолінів, придатних відповідно до вимог ТУ 14-14-150-88 "Каолин для цементной промьшленности" для виробництва цементу, в кількості 1669 тис. т, у т. ч. за категоріями (тис. т): В – 578, С<sub>1</sub> – 1091.

У 2009 р. дочірнім підприємством "Центрукргеологія" Національної акціонерної компанії "Надра України" (далі – ДП "Центрукргеологія") проведена переоцінка запасів вторинних каолінів Північної ділянки Мурзинського родовища. Роботи проведені камеральним шляхом з використанням матеріалів геолого-розвідувальних робіт попередніх років та матеріалів

розвитку кар'єру, що обґрунтований проектом розробки. За результатами проведених робіт ДКЗ (протокол ДКЗ від 16.11.2009 № 1861) затверджені: 1) балансові запаси вторинних каолінів, придатних для виготовлення вогнетривких виробів відповідно до ТУ У 322-7-00190503-038-95 "Каоліни Новоселицького і Мурзинського родовищ Черкаської області" (зі зміною № 1) (замість ТУ 14-8-160-75 зі змінами №№ 2 і 3), в кількості 3873 тис. т, у т. ч. за категоріями (тис. т): В – 2022, С<sub>1</sub> – 1851; 2) балансові запаси озалізненних каолінів (супутньої корисної копалини), придатних відповідно до вимог ТУ 14-14-150-88 "Каолин для цементної промисловості" для цементної промисловості (марка КЦ), в кількості 338 тис. т, у т. ч. за категоріями (тис. т): В – 197, С<sub>1</sub> – 141.

Також ДКЗ відзначено наявність в охоронних зонах с. Неморож, автодороги Черкаси – Біла Церква і охоронних зонах від археологічних пам'яток умовно балансових запасів: 1) вторинних каолінів, у кількості 1894 тис. т, у т. ч. за категоріями (тис. т): В – 114, С<sub>1</sub> – 1288; 2) озалізненних каолінів (супутньої корисної копалини), в кількості 218 тис. т, у т. ч. за категоріями (тис. т): В – 27, С<sub>1</sub> – 191;

У 2016 рр. приватним підприємством "Жовтень-2000" за технічним завданням ПАТ "Ватутинський комбінат вогнетривів" проведена повторна геолого-економічна оцінка Північної і Південної ділянок Мурзинського родовища вторинних каолінів з метою обґрунтування доцільності їх об'єднання в єдиний об'єкт надрокористування під назвою Мурзинське родовище вторинних каолінів. Роботи проведені камеральним шляхом з використанням матеріалів геолого-розвідувальних робіт попередніх років та матеріалів розвитку кар'єру (Північна ділянка), що обґрунтований проектом розробки. За результатами проведених робіт ДКЗ (протокол ДКЗ від 11.05.2016 № 3565) затверджені:

1) балансові запаси вторинних каолінів придатних для виробництва шамотних вогнетривів в кількості по ділянках: Північна ділянка – всього 3289 тис.т, в тому числі за категоріями (тис.т) – В – 2 069, С<sub>1</sub> – 1 220; Південна ділянка – всього 8299 тис.т, в тому числі за категоріями (тис.т) – В – 3 389, С<sub>1</sub> – 4 910.;

2) балансові запаси вторинних каолінів озалізненних (супутня корисна копалина) придатних для цементної промисловості (марка КЦ) в кількості по ділянках: Північна ділянка – всього 260 тис.т, в тому числі за категоріями (тис.т) – В – 158, С<sub>1</sub> – 102; Південна ділянка – всього 549 тис.т, в тому числі за категоріями (тис.т) – В – 257, С<sub>1</sub> – 292;

Також ДКЗ відзначено наявність на Мурзинському родовищі умовно балансових запасів вторинних каолінів, розташованих в охоронних зонах: 1) придатних для виробництва шамотних вогнетривів в кількості 1617 тис. т – клас під кодом 221, (категорія С<sub>1</sub>), у т. ч. по ділянках (тис. т): Північна – 1364, Південна – 253 і за категорією С<sub>2</sub> – 492 тис. т. – клас під кодом 222 (Північна ділянка).

2) придатних для цементної промисловості марки КЦ в кількості 162 тис. т – клас під кодом 221 (категорія С<sub>1</sub>), у т. ч. по ділянках (тис. т): Північна – 150 тис. т, Південна – 12.

За складністю геологічної будови та відповідно "Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр України" родовище віднесено до 2 групи, підраховані запаси вторинних каолінів, в межах кар'єру, відносяться до класу під кодом 111.

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

*Каоліни вторинні для виробництва шамотних вогнетривів:*

Північна ділянка - балансові: кат.В+С<sub>1</sub> – 3 183,3 тис.т (В – 1 963,3 тис.т, С<sub>1</sub>- 1 220,0 тис.т);  
умовно балансові (в охоронних зонах): кат.С<sub>1</sub>- 1 364 тис.т, кат.С<sub>2</sub> – 492 тис.т.

Південна ділянка - балансові: кат.В+С<sub>1</sub> – 8 299,0 тис.т (В – 3 389,0 тис.т, С<sub>1</sub>- 4 910,0 тис.т),  
умовно балансові (в охоронних зонах) : кат.С<sub>1</sub> – 253.

*Супутня корисна копалина - каоліни вторинні для виробництва цементу:*

Північна ділянка - балансові: кат.В+С<sub>1</sub> – 251,4 тис.т ( В – 149,4 тис.т, С<sub>1</sub>- 102,0 тис.т),  
умовно балансові (в охоронних зонах) : кат.С<sub>1</sub> – 150 тис.т

Південна ділянка - балансові: кат.В+С<sub>1</sub> – 549,0 тис.т ( В – 257,0 тис.т, С<sub>1</sub>- 292,0 тис.т),  
умовно балансові (в охоронних зонах) : кат.С<sub>1</sub> – 12

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

### Північна ділянка

2-га виймальна ділянка			3-тя виймальна ділянка			4-та виймальна ділянка		
Номера кутових точок	ПнШ	СхД	Номера кутових точок	ПнШ	СхД	Номера кутових точок	ПнШ	СхД
1	49°08'02"	30°54'43"	1	49°09'15"	30°55'10"	1	49°07'48"	30°55'24"
2	49°08'02"	30°54'45"	2	49°09'19"	30°55'19"	2	49°07'50"	30°55'25"
3	49°07'54"	30°54'49"	3	49°09'19"	30°55'23"	3	49°07'53"	30°55'36"
4	49°07'51"	30°54'49"	4	49°09'16"	30°55'27"	4	49°07'51"	30°55'39"
5	49°07'49"	30°55'01"	5	49°09'14"	30°55'25"	5	49°07'51"	30°55'41"
6	49°07'47"	30°54'59"	6	49°09'13"	30°55'22"	6	49°07'55"	30°55'45"
7	49°07'48"	30°55'05"	7	49°09'12"	30°55'23"	7	49°07'55"	30°55'46"
8	49°07'47"	30°55'08"	8	49°09'11"	30°55'31"	8	49°08'03"	30°55'56"
9	49°07'46"	30°55'10"	9	49°09'09"	30°55'32"	9	49°08'06"	30°55'59"
10	49°07'43"	30°55'09"	10	49°09'05"	30°55'31"	10	49°07'59"	30°56'01"
11	49°07'42"	30°55'11"	11	49°08'59"	30°55'36"	11	49°07'53"	30°55'55"
12	49°07'41"	30°55'10"	12	49°08'58"	30°55'39"	12	49°07'50"	30°55'49"
13	49°07'40"	30°55'11"	13	49°08'55"	30°55'41"	13	49°07'45"	30°55'34"
14	49°07'42"	30°55'19"	14	49°08'54"	30°55'41"			
15	49°07'36"	30°55'20"	15	49°08'54"	30°55'39"			
16	49°07'33"	30°55'03"	16	49°08'43"	30°55'31"			
17	49°07'36"	30°54'50"	17	49°08'39"	30°55'18"			
18	49°07'41"	30°54'41"	18	49°08'48"	30°55'10"			
19	49°07'43"	30°54'43"	19	49°08'50"	30°55'09"			
20	49°07'45"	30°54'47"	20	49°08'53"	30°55'08"			
21	49°07'45"	30°54'44"	21	49°08'55"	30°55'09"			
22	49°07'51"	30°54'44"	22	49°09'08"	30°55'09"			
23	49°07'57"	30°54'40"	23	49°09'08"	30°55'10"			
24	49°08'00"	30°54'43"						
Площа ділянки - 30,6 га			Площа ділянки - 52,4 га.			Площа ділянки - 14,4 га.		
Загальна площа Північної ділянки – 97,4 га								

### Південна ділянка

Номера кутових точок	ПнШ	СхД	Номера кутових точок	ПнШ	СхД	Номера кутових точок	ПнШ	СхД
1	49°07'08"	30°55'37"	11	49°06'27"	30°54'25"	21	49°07'11"	30°54'37"
2	49°06'57"	30°55'39"	12	49°06'33"	30°54'22"	22	49°07'03"	30°54'41"
3	49°06'52"	30°55'28"	13	49°06'37"	30°54'24"	23	49°07'04"	30°54'48"
4	49°06'49"	30°55'26"	14	49°06'37"	30°54'35"	24	49°07'03"	30°54'51"
5	49°06'29"	30°55'30"	15	49°06'39"	30°54'37"	25	49°07'06"	30°55'09"
6	49°06'26"	30°55'40"	16	49°06'42"	30°54'45"	26	49°07'07"	30°55'20"
7	49°06'24"	30°55'40"	17	49°06'48"	30°54'42"	27	49°07'08"	30°55'22"
8	49°06'26"	30°55'28"	18	49°06'53"	30°54'37"	28	49°07'09"	30°55'30"
9	49°06'20"	30°54'56"	19	49°07'00"	30°54'35"	29	49°07'08"	30°55'32"
10	49°06'20"	30°54'45"	20	49°07'00"	30°54'37"			
Площа Південної ділянки - 154,2 га								

Загальна площа родовища – 251,6 га

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

Мурзинське родовище вторинних каолінів відкрите в 1955 р. та розвідане Укргеолтрестом Міністерства чорної металургії УРСР в 1956 р. і трестом "Київгеологія" протягом 1957-1958 рр.

Протягом 1963-1965 рр. трестом "Київгеологія" проведена детальна розвідка Південної ділянки Мурзинського родовища з перерахунком запасів каолінів всього родовища як вогнетривкої сировини.

Протягом 1977-1988 рр. Часів-Ярською геолого-розвідувальною партією проведена дорозвідка вторинних каолінів Північної ділянки Мурзинського родовища з метою їх переоцінки відповідно до діючих технічних умов.

Протягом 1990-1999 рр. Часів-Ярською геолого-розвідувальною партією з метою переоцінки якості корисної копалини за діючими технічними умовами, проведена дорозвідка каолінів Південної ділянки родовища.

У 2009 р. ДП "Центрукргеологія" Національної акціонерної компанії "Надра України" проведена переоцінка запасів вторинних каолінів Північної ділянки Мурзинського родовища.

Протягом 2010-2011 років ПП «Юргеонадра» була проведена геолого-економічна оцінка запасів суглинків Південної ділянки в межах проектного кар'єру для видобутку вторинних каолінів.

У 2016 рр. приватним підприємством "Жовтень-2000" проведена повторна геолого-економічна оцінка Північної і Південної ділянок Мурзинського родовища вторинних каолінів з метою обґрунтування доцільності їх об'єднання в єдиний об'єкт надрокористування під назвою Мурзинське родовище вторинних каолінів.

В геологічній будові родовища приймають участь кристалічні породи докембрійського фундаменту та продукти їх вивітрювання, відкладення крейдової, палеогенової, неогенової та четвертинної систем.

Докембрійські відкладення представлені біотитовими гнейсами, амфіболітовими та біотит-амфіболітовими гнейсами, мігматитами, плагіомігматитами та гранітами.

Кора вивітрювання кристалічних порід являє собою дресву та каоліни первинні. Потужність кори вивітрювання змінюється від 0,0 до 47,0 м.

Вторинні каоліни залягають переважно у верхній частині розрізу нижньокрейдових відкладень. Це сірі, світло-сірі, жовтуваті, темно-сірі та цегельно-червоні породи. Потужність каолінів на Північній ділянці змінюється в межах від 0,4 до 15,4 м (у середньому 3,1 м), на Південній – від 1,0 до 23,4 м (у середньому 5,0 м). Часто в товщі каоліну зустрічаються прошарки піску та піщано-глинистих відкладень.

Розкривні породи на родовищі представлені ґрунтово-рослинним шаром, суглинками, пісками, глинами і піщано-каоліністими відкладами кайнозою. Потужність розкривних порід на Північній ділянці змінюється в межах від 3,8 до 51,4 м (у середньому 18,0 м), на Південній ділянці – від 6,5 до 81,4 м (у середньому 33,0 м).

Палеогенова система на родовищі представлена породами бучацької світи та харківської серії.

Відклади бучацької світи мають дуже обмежене розповсюдження і зустрінуті у вигляді окремих лінз потужністю від 0,1 м до 9,0 м і займають понижені ділянки в периферійних частинах родовища. Бучацькі відклади представлені кварцовими пісками різнозернистими, бурувато-сірим, темно-сірими, глинистими.

Відклади харківської серії в межах родовища залягають на нижньокрейдових відкладах. Складені відклади харківської серії пісками, глинами, пісковиками. Різнозернисті глауконіто-кварцові піски, зеленувато-сірі, приурочені в основному до нижньої частини розрізу світи. Дрібнозернисті кварцові піски з домішками глауконіту складають верхню частину розрізу і

мають більш світло-сірий колір з незначним зеленуватим відтінком. Середня потужність піщаної товщі 4,0-13,0 м. Глини жовтувато-зелені, записочені.

Відклади полтавської серії мають широке розповсюдження на родовищі. Залягають вони на відкладах харківської серії. Полтавська серія на родовищі представлена пісками новопетрівської світи кварцовими, дрібнозернистими, світло-сірого до білого кольору з вохристо-жовтими, жовтими, жовтувато-сірими прошарками, Потужність пісків змінюється від 1,1 м до 16,2 м, середня – 12 м.

В межах родовища відклади четвертинної системи розповсюджені широко та представлені середньо-верхньочетвертинними та сучасними відкладами: еолово-делювіальними та елювіальними суглинками, палевими, палево-жовтими, бурувато-жовтими, рідше сірими і зеленувато-сірими, пористими, з великою кількістю карбонатних включень, потужність їх змінюється від 0,9 м до 26,1 м, середня – 7,96 м.

До відкладів голоцену на родовищі відноситься ґрунтово-рослинний шар. Ґрунтовий шар представлений темно-сірими, гумусованими суглинками та чорноземом. Потужність ґрунтово-рослинного шару від 0,3 м до 1,2 м, середня - 0,5 м.

В гідрогеологічному відношенні на родовищі присутні підземні води в кристалічних породах докембрію та корі вивітрювання, в пісках крейдової, палеогенової, неогенової та четвертинної систем. В обводненні ділянки в межах кар'єру приймають участь два основні водоносні горизонти: надкаоліновий і підкаоліновий, які гідравлічно зв'язані між собою. "Надкаоліновий" безнапірний горизонт залягає в пісках харківської та полтавської серій, потужність обводнених порід досягає 10 м. Коефіцієнт фільтрації - 1,2- 1,3 м/добу, його водупором являється покрівля пласта вторинного каоліну. Горизонт спричиняє суфозію пісків на покрівлю розкритого пласта. "Підкаоліновий" напірний горизонт залягає в піщано-каолінистих породах нижньої крейди та корі вивітрювання, які підстиляють корисну копалину. Потужність обводнених порід складає в середньому 5-10 м, висота напору досягає 10 - 15 м, коефіцієнт фільтрації - 4,2 – 4,5 м/добу. На даний час напори "підкаолінового" горизонту на Північній ділянці зняті внаслідок регулярного горизонтального дренажу під час проведення видобувних робіт. Зниження статичних рівнів водоносних горизонтів спостерігається в сторону річки Гнилий Тікич. Обидва горизонти поширені на всій площі родовища.

Мурзинське родовище експлуатується з 1982 року. Гірничі роботи проводяться відповідно до робочих проектів "Реконструкція кар'єру Північної ділянки Мурзинського родовища вторинних каолінів в Звенигородському районі Черкаської області" (ПП «Жовтень-2000», 2011 р) та «Коригування гірничої частини РП «Реконструкція кар'єру Північної ділянки Мурзинського родовища вторинних каолінів в Звенигородському районі Черкаської області» (ДП «Укрдіпродор», м.Черкаси, 2016 р). По Південній ділянці в 2017 році розпочаті розкривні роботи. В даний час ведеться будівництво розрізної траншеї відповідно до технічного проекту «Коригування робочого проекту розробки Південної ділянки Мурзинського родовища вторинних каолінів Звенигородського району Черкаської області»(ТОВ «Терра Мінералз», 2018 р).

Оцінка радіоактивності порід Мурзинського родовища проводиться щорічно ДУ «Черкаський обласний лабораторний центр Міністерства охорони здоров'я України». За даними радіаційного контролю, проведеного в 2018 році, сумарна питома активність природних радіонуклідів у вторинних каолінах Мурзинського родовища коливається в межах 145 – 163 Бк/кг і становить в середньому 152 Бк/кг, що відповідає вимогам ДБН В.1.4 – 1.01. – 97 для порід I класу застосування за радіаційним фактором.

Гірничо-геологічні умови залягання вторинних каолінів сприятливі для розробки родовища відкритим способом.

Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування корисних копалин  
від «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р № 557

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
з видобування вторинних каолінів  
Мурзинського родовища

<b>№.№ п/п</b>	<b>Види робіт</b>	<b>Обсяги робіт</b>	<b>Джерело фінансу- вання</b>	<b>Строк проведення робіт</b>
1	Внесення змін та переоформлення спеціального дозволу	1	-	II квартал 2019 р
2	Видобування каоліну вторинного, тис. т/рік	згідно з проектом розробки родовища	Власні кошти	з II кварталу 2019 р