Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер **4064**

Дата видачі **від 18 жовтня 2006 року**

Підстава надання: **Наказ від 29.05.2019 № 175 (внесення змін)**

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 каоліну в якості сировини для виробництва збагаченого каоліну для застосування в керамічній та паперовій промисловості; піски-відсіви придатні для отримання високоякісних польовошпатових концентратів, а також для благоустрою, рекультивації та планування

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

назва родовища **Біляївське родовище Східна ділянка**

Географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7	Т.8	Т.9	Т.10
ПнШ	47°59'42"	47°59'40"	47°59'44"	47°59'46"	47°59'07"	47°58'53"	47°58'34"	47°58'08"	47°57'59"	47°58'04"
СхД	35°27'56"	35°28'06"	35°28'16"	35°28'43"	35°29'19"	35°29'15"	35°29'12"	35°29'12"	35°29'00"	35°28'53"
	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18	Т.19	Т.20
ПнШ	47°58'04"	47°58'13"	47°58'19"	47°58'24"	47°58'29"	47°58'34"	47°58'39"	47°58'40"	47°58'43"	47°58'53"
СхД	35°28'34"	35°28'12"	35°28'01"	35°28'18"	35°28'25"	35°28'18"	35°28'17"	35°28'26"	35°28'30"	35°28'26"
	Т.21	Т.22	Т.23	Т.24	Т.25	Т.26	Т.27	Т.28	Т.29	Т.30
ПнШ	47°58'40"	47°58'34"	47°58'33"	47°58'38"	47°58'33"	47°58'33"	47°58'39"	47°58'45"	47°58'51"	47°58'56"
СхД	35°28'07"	35°28'11"	35°28'07"	35°28'05"	35°28'01"	35°27'59"	35°28'04"	35°27'59"	35°28'05"	35°28'04"
	Т.31	Т.32	Т.33	Т.34	Т.35	Т.36	Т.37	Т.38	Т.39	Т.40
ПнШ	47°59'01"	47°59'01"	47°58'58"	47°58'59"	47°59'02"	47°59'04"	47°59'10"	47°59'22"	47°59'29"	47°59'35"
СхД	35°28'16"	35°28'25"	35°28'21"	35°28'28"	35°28'29"	35°28'25"	35°28'10"	35°27'57"	35°27'58"	35°27'56"

місцезнаходження **Запорізька область, Вільнянський район**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України **2,5 км на північ від м. Вільнянськ**

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

площа **382,0 га**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження 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	**каолін первинний**
Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні)	***балансові*** В – 8455,0; C_1 – 28542,0; В+C_1 – 36997,0 (тис.т) у т.ч. *нормальний:* В – 5403,0; C_1 – 18122,0; В+C_1 – 23525,0 (тис.т) *лужний:* В – 3052,0; C_1 – 10420,0; В+C_1 – 13472,0 (тис.т) ***умовно балансові:*** В – 6025,0; C_1 – 26780,0; В+C_1 – 32805,0; C_2 – 18519,0 (тис.т) у т.ч. *нормальний:* В – 3615,0; C_1 – 17481,0; В+C_1 – 21096,0; C_2 – 12133,0 (тис.т) *лужний:* В – 2410,0; C_1 – 9299,0; В+C_1 – 11709,0; C_2- 6386,0. (тис.т) ***позабалансові:*** C_2 – 2581,; (тис.т) у т.ч. *нормальний* C_2 – 1467,0; *лужний* C_2 – 1114,0 (тис.т)
Ступінь освоєння надр	**не розробляється**
Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисних копалин (заповнюється у разі відобування)	**ДКЗ України, протокол від 27.07.2017 № 4019**
Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами	**недержавне**
Особливі умови	1. Виконання умов Міністерства екології та природних ресурсів України – лист від 14.09.2011 № 17477/06/10-11. 2. Виконання умов Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Запорізькій області від 31.08.2011 № 286/1/08 /екологічна картка/. 3. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.13 протоколу від 27.07.2017 № 4019). 4. Некондиційні первинні каоліни складувати окремо без перемішування з іншими породами. 5. Глинисті породи, що затверджувались ДКЗ СРСР (протокол від 23.12.1983 № 9397) і знаходяться в межах проектного кар'єру каолінів, зберігати і складувати окремо без перемішування з іншими породами. 6. Щорічний радіаційний контроль видобутої сировини в кар'єрі та продукцією з неї на відповідність вимогам НРБУ-97. 7. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством. 8. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 5-гр. 9. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».
Відомості про власника	**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІЛЯЇВСЬКИЙ ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» КОД 34441335 70002, ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСТЬ, ВІЛЬНЯНСЬКИЙ РАЙОН, МІСТО ВІЛЬНЯНСЬК, ВУЛИЦЯ БОЧАРОВА, БУДИНОК 16, ОФІС 175**
Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами	**Міністерство екології та природних ресурсів України – лист від 14.09.2011 № 17477/06/10-11 Держгірпромнагляд України – від 25.08.2011 № 1/02-3.1.12/6290**
Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)	**до 18 (вісімнадцятого) жовтня 2026 (дві тисячі двадцять шостого) року**
Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр	№ 4064 від 23.08.2019

№ 175
15.05.19

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з
метою видобування корисних копалин
ділянки Східна Біляївського родовища
каолінів
№ 4064 від «18» жовтня 2006 року

Угода № 4064
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ   23 серпня 2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника відділу з питань надр у користування Управління розвідки та видобування [illegible] Тимошенко Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі довіреності від 02.01.2019 № 7 та наказу Держгеонадр від 24.07.2019 № 243 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Біляївський збагачувальний комбінат», яке зареєстроване Вільнянською районною державною адміністрацією Запорізької області від 14.06.2006 № 11031020000013834, в особіДиректора Лукова Сергія Сергійовича, який діє на підставі Статуту (далі -Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угодупро умови користування надрами з метою видобування родовищ корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4064 від «18» жовтня 2006 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право 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 2,5 км на північ від м. Вільнянськ, Вільнянсьий район, Запорізької 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 на користування надрами 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 каолінів протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування корисних копалин, яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватисьза взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угодиза наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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 обґрунтуванняз 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 (відмови) пропозиційщодо 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:

5.1.1випробовувати 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 Надрокористувачемз порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведутьсяз 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'язані:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувачапрограми, 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. 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;

5.3.2 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.3 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.4 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.5 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.6 відшкодовувати у встановленому порядкувласникам землі та землекористувачам збиткита втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.7 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.8 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.9 дотримуватися вимогта умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.10 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.11при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.12 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;

5.3.13 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;

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

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

5.3.16 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;

5.3.17проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.18внести 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;.

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

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

5.3.21у 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 ділянцінадр розробку родовища корисних копалин та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3вести, 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. Держгеонадрапроводить 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:

6.4.1зупинити 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 дозупинення 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 надршляхом 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, установлюється 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 невідворотної, 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 обставинамиОбставинами 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 Дозволомувипадку йогозупинення 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 доповненьдо 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 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 складенаукраїнською 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
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Біляївський збагачувальний комбінат»

70002, Запорізька обл.,Вільнянський район,
м. Вільнянськ,вул. Бочарова, буд. 16, офіс
175.
ЄДРПОУ34441335
тел. +38 (06143) 4-08-64

Додаток 1
до Угоди про умовикористуваннянадрами з метою видобуваннякорисних копалин
від «__»_____ 2019 № **4064**

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр з метою видобування корисних копалин

1. Загальні відомості про ділянку надр:

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив`язка

Біляївське родовище первинних каолінів розташовано у Вільнянському районі Запорізької області. Районний центр м. Вільнянськ та обласний центр м.Запоріжжя знаходяться південніше та на південний захід від родовища на відстані 2,5 та 30 км відповідно.

Найближча залізнична станція Вільнянськ розташована в 2,5 км південніше, а найближчій роз'їзд Значкове в 1 км на схід від родовища.

Біляївське родовище має протяжність 4,0 км. із заходу на схід та 3,0 км з півночі на південь. Західна межа родовища проходить вздовж шосе Вільнянськ-Славгород; східна – по контурним свердловинам, що примикають до залізничної магістралі; південна – по північній околиці сіл Біляївка, Зелене; північна – по контурним свердловинам розвідки.

Район розташування родовища перетинається двома невеликими річками Мокра Московка та Вільнянка (ліві притоки р.Дніпро).

Східна ділянка Біляївського родовища первинних каолінів має простягання з півдня на північ 3500 м та ширину до 1200 м.

1.2. Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини

Детальна розвідка на родовищі проведена в 1979-1983 рр.Запаси корисних копалин затверджені Державною комісією по запасах при Раді Міністрів СРСР від 23.12.1983р. протокол № 9397 за категоріями, тис. т: В – 13 457, C_1 – 51 736, C_2 – 19873. Разом: В + C_1 = 65 193 тис. т., C_2 – 19873.тис. т.

У 2016-2017 рр. виробничим кооперативом "Геолог" (далі - ВК"Геолог") за технічним завданням ТОВ "Біляївський збагачувальний комбінат» проведена повторна геолого-економічна оцінка запасів первинних каолінів Східної ділянки Біляївського родовища.

Протоколом ДЕРЖАВНОЇ КОМІСІЇ УКРАЇНИ ПО ЗАПАСАХ КОРИСНИХ КОПАЛИН № 4019 від 27 липня 2017 р. затверджені запаси первинних каолінів (каолін-сирець) загальнодержавного значення Східної ділянки Біляївського родовища станом на 01.04.2017 р., що після збагачення відповідають вимогам ГОСТ 21286-82 "Каолин обогащенный для производства керамических изделий" (з доповненням № 5) та для використання в паперовому виробництві відповідно до вимог ГОСТ 19285-73 "Каолин обогащенный для производствабумаги и картона" (зі зміною № 3).

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

Залишок запасів каолінів по ділянці Східна станом на 01.01.2019 р. складають:

Код класу	Категорія запасів	Запаси каолінів, тис. т		
		нормального типу	лужного типу	разом
Балансові запаси				
111	В	5403	3052	8455
	C_1	18122	10420	28542
	Разом $B+C_1$	23525	13472	36997
Умовно балансові запаси (в охоронних зонах газопроводу (у т. ч. ЛЕП 10 кВ), ЛЕП 35 кВ, в санітарно-захисній зоні с. Зелене)				
221	В	3615	2410	6025
	C_1	17481	9299	26780
	Разом $B+C_1$	21096	11709	32805
222	C_2	12133	6386	18519
Позабалансові запаси за техніко-економічними показниками (блок C_2-19)				
222		1467	1114	2581

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№№ точок	ПнШСхД	№№ точок	ПнШСхД
1	47°59'42" 35°27'56"	21	47°58'40" 35°28'07"
2	47°59'40" 35°28'06"	22	47°58'34" 35°28'11"
3	47°59'44" 35°28'16"	23	47°58'33" 35°28'07"
4	47°59'46" 35°28'43"	24	47°58'38" 35°28'05"
5	47°59'07" 35°29'19"	25	47°58'33" 35°28'01"
6	47°58'53" 35°29'15"	26	47°58'33" 35°27'59"
7	47°58'34" 35°29'12"	27	47°58'39" 35°28'04"
8	47°58'08" 35°29'12"	28	47°58'45" 35°27'59"
9	47°57'59" 35°29'00"	29	47°58'51" 35°28'05"
10	47°58'04" 35°28'53"	30	47°58'56" 35°28'04"
11	47°58'04" 35°28'54"	31	47°59'01" 35°28'16"
12	47°58'13" 35°28'12"	32	47°59'01" 35°28'25"
13	47°58'19" 35°28'01"	33	47°58'58" 35°28'21"
14	47°58'24" 35°28'18"	34	47°58'59" 35°28'28"
15	47°58'29" 35°28'25"	35	47°59'02" 35°28'29"
16	47°58'34" 35°28'18"	36	47°59'04" 35°28'25"
17	47°58'39" 35°28'17"	37	47°59'10" 35°28'10"
18	47°58'40" 35°28'26"	38	47°59'22" 35°27'57"
19	47°58'43" 35°28'30"	39	47°59'29" 35°27'58"
20	47°58'53" 35°28'26"	40	47°59'35" 35°27'56"

Площа ділянки – 382 га.

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

Детальна розвідка на родовищі проведена в 1979-1983 рр. На підставі технічного завдання ГоловнеметапорудаМінпромбудматеріалів СРСР від 01.03.1979 р. з метою підготовки не менше 50 млн.т. запасів каолінів по промисловим категоріям. Польові роботи по детальній розвідці проводились в 1979-1981 рр.

По умовам залягання Біляївське родовище являє собою витягнутий в субширотному напрямку велику ділянку, довжиною до 3,5 км, що розклинюється в північному й південному напрямках.

Ширина ділянки змінюється від 2000 м у західній частині до 2500 м у центральній й 3500 м – у східній. По потужності ділянка неоднорідна.

Виступами кристалічного фундаменту меридіонального напрямку, де потужність каолінів коливається від 0 до 10 м, поклад умовно розділяється на три частини: Східний, Центральний і Західний поклади (ділянки).

Східний поклад має довжину з півдня на північ 3500 м і ширину до 1200 м. Поклад представлений двома типами каолінів - нормальним і лужним, перекритих кайнозойськими осадовими глинистими породами.

Потужності сортних каолінів у межах покладу змінюються від 0,0 (свр. 620, 647, 861) до 51,0 м (свр. 626). Поклад не має суцільного розвитку, серед них виділяються поля відсутності сортних каолінів (свр. 620, 647, 861 й ін.) і лінзи некондиційних каолінів потужністю більше 2 м (свр. 813, 828, 829, 831, 834, 864 й ін.) серед сортних каолінів.

Контакт некондиційних каолінів із вміщуючими в них сортними різкий, вони чітко виділяються візуально серед загальної білої товщі по жовтувато-бурому кольору, а по хіманалізам встановлено підвищений вміст у них Fe_2O_3 більше 1,2%.

Обсяг некондиційних каолінів усередині корисної товщі становить 0,7%.

Крім того, у покрівлі нормальних каолінів виділяються каоліни з інфільтраційного горизонту, забруднені інфільтраційним матеріалом з покриваючих глинистих порід (затікання глинистого матеріалу, карбонат-кальцію, лимоніт), потужністю 0,5-1,5 м. По хімічних аналізах вони визнані низькосортними й некондиційними й віднесені до розкривних порід.

Контур Східного покладу каолінів досить нерівний, звивистий, але в загальному витримується її меридіональний напрямок, що узгоджується з виступами материнських порід і зонами розламів. Установлено, що зниження в межах покладу пов'язані з ослабленими тектонічними зонами, до яких приурочені пегматитові (свр. 645, 217) і кварц-епідозитові жили (свр. 94-Б).

Абсолютні відмітки покрівлі каолінів покладу закономірно знижуються в південному й південно-східному напрямках.

Амплітуда коливань висот покрівлі Східного покладу становить 38,2 м.

Розкривні породи Біляївського родовища представлені осадовими утвореннями неогену й четвертинної системи, а також частково низькосортними й інфільтраційними каолінами.

У розрізі розкривної товщі переважають щільні глинисті породи, рідше невеликі лінзи пісків і слабозцементовані піщаники.

Розподіл потужностей розкриву обумовлено рельєфом топографічної поверхні й покрівлі каолінової товщі.

На більшій частині родовища потужність розкриву перебуває в межах 25-30 м. Менше 25 м вона встановлена в 29 свердловинах по Західному покладі й в 59 свердловинах у південних частинах Центрального й Східного покладів.

Мінімальний розкрив (16-20 м) приурочено до пологих знижень у рельєфі на півдні родовища, які відкриваються в долину р. Вільнянки.

Біляївське родовище каолінів розташоване на схилі водороздільного плато, на правому березі р. Вільнянка, в її гирлі.

Згідно з геологічною будовою та умовами залягання водовмісних порід на території родовища виділяють два водоносних горизонти (комплекси):

1. Водоносний горизонт четвертинних відкладень.

2. Водоносний комплекс кори вивітрювання кристалічних порід та тріщинуватих гранітів.

За хімічним складом напірні води сульфатно-хлоридні-нартієво-кальцієво-магнієві, інколи гідрокарбонатно-сульфатні кальцієво-магнієво-натрієві та хлоридно-сульфатні натрієві.

Мінералізація змінюється від 0,57 г/л (свердл. 567) до 5,73 г/л (свердл. 25[Г]). Загальна жорсткість води змінюється від 5,08 мг/екв. (свердл. 566) до 46,11 мг/екв. (свердл. 25[Г]).

Гірничотехнічні умови експлуатації родовища визначені геоморфологією, геологічною будовою родовища й умовами залягання корисної копалини.

Біляївське родовище представляє собою один великий поклад, що характеризується доволі складним рельєфом підошви з крутими впадинами і підняттями.

До порід розкриву на родовищі віднесено грунтово-рослинний шар, четвертині суглинки, пліоцен-четвертичні суглинки, глини сарматські з лінзами піщаника та низькосортні каоліни інфільтраційного горизонту. До корисної копалини віднесено нормальний та лужний каолін. З урахуванням вимог кондицій та додатково прийнятих умов і факторів, що наведені вище, виконаний підрахунок запасів каолінів Східної ділянки Біляївського родовища за категоріями В, C_1 та C_2. Отримані результати були затверджені Державною Комісією по запасам корисних копалин при Раді Міністрів СРСР від 23.12.1983р. Протокол № 9397

Умови залягання корисної копалини, обводненість родовища створили умови для відкритого способу розробки. Технологічний процес проведення гірничих робіт складається з двох основних процесів: проведення розкривних і видобувних робіт. Відповідно до проекту прийнята транспортна система розробки з паралельним посуванням фронту гірничих робіт.

Обсяг глинистих порід розкриву в межах родовища становить 47 846,06 тис. $м^3$, в тому числі суглинків – 21 502,45 тис. $м^3$, червоно-бурих глин – 12 504,92 тис. $м^3$, сіро-зелених глин – 13 838,62 тис. $м^3$. Загальний обсяг порід розкриву на Східній ділянці Біляєвського родовища становить 135 754,43 тис. $м^3$.

Коефіцієнт розкриву на Східній ділянці Біляєвського родовищ складає 3,1 $м^3/м^3$, в тому числі за категоріями В – 2,62 $м^3/м^3$, C_1 – 2,53 $м^3/м^3$ та C_2 – 4,9 $м^3/м^3$.

Об'ємна маса каолінів при природній вологості 18,4% становить 1,94 $т/м^3$

З метою комплексної оцінки родовища піски, отримані в результаті збагачення каолінів, досліджувалися як супутня корисна копалина для отримання кварцових пісків з відходів збагачення нормальних каолінів та польовошпатових пісків з відходів збагачення лужних каолінів. Досліджувалася можливість їх застосування для виробництва керамічних виробів, електродного покриття та будівельних робіт

Вміст класу більше 0,056 мм в нормальних каолінам в середньому по родовищі становить 45,81%.

В результаті мінералогічних досліджень встановлено, що піски нормальних каолінів за складом мономінеральні кварцові.

Якість пісків-відходів збагачення нормальних каолінів вивчалася одночасно з основною корисною копалиною та відповідає тому самому ступеню розвіданості та вивчення. Вилучення кварцового концентрату відбувається одночасно з вилученням збагаченого каоліну.

Підрахунок запасів пісків-відходів виконано за даними підрахунку запасів нормальних каолінів з урахуванням їх виходу по блокам, категоріям та покладам.

При дослідженнях піщаної фракції каолінів особлива увага приділялася піскам лужних каолінів, як джерела отримання полевошпатових пісків для тонкої та будівельної кераміки за ГОСТ 7030-75 «Материалыполевошпатовые и кварц-полевошпатовые для

тонкойкерамики» та ГОСТ 15045-78 «Материалыполевошпатовые и кварц-полевошпатовые для тонкойкерамики. Техническиеусловия. Межгосударственный стандарт».

Середній вихід пісків з лужних каолінів складає 60,68%.

За всіма схемами збагачення близько 85% пісків виділяються у вигляді товарної продукції – високоякісного польовошпатового концентрату марки ПШМ 0,15-3 (ГОСТ 7030-75) та кварцового концентрату марки ПК-95 (ГОСТ 7031-75). Вилучення оксиду калію в польовошпатовий концентрат за кожною з схем становить відповідно 49-50, 75-77 та 55-57%.

Використання піску в будівництві можливе лише після розділення його на крупну та дрібну фракції. Дослідження зразків крупних фракцій у важких бетонах в якості дрібного наповнювача підтверджують можливість отримання марки бетону морозостійкістю Мрз 300. Дрібні фракції придатні для використання в загальнобудівельних роботах, для приготування розчинів та для посипання толі і руберойду.

Розробку каолінів на Східній ділянці Біляївського родовища здійснює ТОВ «БІЛЯЇВСЬКИЙ ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ», на основі спеціального дозволу на користування надрами № 4064 від 18 жовтня 2006 р.

Запаси корисної копалини визначені згідно з рекомендаціями Державної комісії по запасам при Раді Міністрів СРСР від 23.12.1983р. протокол № 9397 і Постанови Кабінету Міністрів від 27.01.1995 року №59 «Положення про порядок видачі гірничих відводів» і становлять за категоріями, тис. т: В – 13 457, C_1 – 51 736, C_2 – 19873. Разом: В + C_1 = 65 193 тис. т., C_2 – 19873.тис. т.

2016-2017 рр. виробничим кооперативом "Геолог" (далі - ВК"Геолог") за технічним завданням ТОВ "Біляївський збагачувальний комбінат",камеральним шляхом, з використанням матеріалів геологорозвідувальних робітпопередніх років, виконана повторна геолого-економічна оцінка запасів первинних каолінів Східної ділянки Біляївського родовища.Протоколом № 4019 від 27 липня 2017 засідання колегіїДЕРЖАВНОЇ КОМІСІЇ УКРАЇНИ ПО ЗАПАСАХ КОРИСНИХ КОПАЛИНпри Державній службі геології та надр України за яким колегія ДЗК постановила:

Затвердити станом на 01.04.2017 р. запаси первинних каолінів (каолін-сирець) загальнодержавного значення Східної ділянки Біляївського родовища,що після збагачення відповідають вимогам ГОСТ 21286-82 "Каолинобогащенныйдля производствакерамическихизделий" (з доповненням № 5) та длявикористання в паперовому виробництві відповідно до вимог ГОСТ 19285-73"Каолин обогащенный1й для производствабумаги и картона" (зі зміною № 3), вконтурах, категоріях і цифрах авторського підрахунку, в кількості:

Код класу	Категорія запасів	Запаси каолінів, тис. т		
		нормального типу	лужного типу	разом
Балансові запаси				
111	В	5403	3052	8455
	C_1	18122	10420	28542
	Разом В+C_1	23525	13472	36997
Умовно балансові запаси (в охоронних зонах газопроводу (у т. ч. ЛЕП 10 кВ), ЛЕП 35 кВ, в санітарно-захисній зоні с. Зелене)				
221	В	3615	2410	6025
	C_1	17481	9299	26780
	Разом В+C_1	21096	11709	32805
222	C_2	12133	6386	18519
Позабалансові запаси за техкіко-економічними показниками (блок C_2-19)				
222		1467	1114	2581

Відзначити наявність в межах спеціального дозволу на користуваннянадрами № 4064 і гірничого відводу: запасів первинних каолінів, промисловезначення яких не визначено (блоки С2-20, С2-21) в кількості 218 тис. т (код класу332), ут. ч. нормального типу- 122 тис. т, лужного типу- 96 тис. т.

Відзначити наявність в межах проектного кар'єру каолінів запасів глинистих порід (у породах розкриву каолінів), що затверджувались протоколом ДКЗ СРСР від 23.12.1983 № 9397 і не включені в спеціальний дозвіл на користування надрами № 4064, у кількості (тис. м3): червоно-бурих глин - 4169, сіро-зелених глин-4751 і суглинків- 8710.

Визнати Східну ділянку Біляївського родовища первинних каолінівпідготовленою до експлуатації.

Вважати таким, що втратив чинність протокол ДКЗ СРСР від23.12.1983 № 9397, у частині затвердження запасів первинних каолінів Східноїділянки Біляївського родовища, у зв'язку з їх повною кількісною і якісною переоцінкою.

Визнати цей протокол доповненням до протоколу ДКЗ СРСР від23.12.1983 № 9397 у зв'язку із наявністю в контурі кар'єру каолінів запасів глинистихпорід (у породах розкриву каолінів), що затверджувались протоколомДКЗ СРСР від 23.12.1983 № 9397 і не включені в спеціальний дозвіл на користуваннянадрами № 4064.

Продуктивність кар'єру по корисній копалині становить 300 тис. $м^3$ на рік. Продуктивність кар'єру по породам розкриву буде змінюватися за роками відпрацювання та за весь термін відпрацювання ділянки родовища в середньому становитиме 930 тис. $м^3$ на рік.

Надрокористувач

Додаток 2
до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування корисних копалин
від «____»_____ 2019 № 4064

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування каолінів

ділянки Східна Біляївського родовища

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу-вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозвілу	1	-	3 кв. 2019
2	Підготовка матеріалів на отримання земельної ділянки, для потреб, пов`язаних з користуванням надрами в установленому порядку	документи, що посвідчують право власності на земельну ділянку	Власні кошти	3 кв. 2019
3	Підготовка Східної ділянки до розробки: - проходка в'їзних, розрізних траншей та утворенняплощадок першочерговоївідробки;	підготовка	Власні кошти	4 кв. 2019
4	Початок видобування (одиниця виміру на рік)	5-30 тис. тон/рік	Власні кошти	1 кв. 2020
5	Вихід на проектну потужність кар`єру (одиниця виміру на рік)	100 тис. тон/рік	Власні кошти	1 кв. 2023

Державна служба
геології та надр України

Надрокористувач
Директор ТОВ «Біляївський збагачувальний комбінат»