



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

1985

Дата видачі

від 16 вересня 1999 року

Підстава надання:

Накази від 22.12.2018 № 504 (розширення меж)
від 11.12.2018 № 495 (продовження строку дії)
від 11.12.2018 № 494 (внесення змін)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладання та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного 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 вапняків, придатних для застосування в якості флюсової сировини, для виробництва вапна будівельного

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

назва родовища

Старосільське родовище Архангельська ділянка та її північно-східна частина

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ПШ	47°26'32"	47°26'37"	47°26'37"	47°26'22"	47°26'18"	47°26'13"	47°26'12"	47°26'13"	47°26'15"
СхД	33°25'01"	33°25'10"	33°25'43"	33°25'48"	33°25'26"	33°25'28"	33°25'26"	33°25'07"	33°25'05"
	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15			
ПШ	47°26'17"	47°26'32"	47°26'32"	47°26'35"	47°26'35"	47°26'32"			
СхД	33°25'18"	33°25'16"	33°25'18"	33°25'17"	33°25'08"	33°25'03"			

місцезнаходження:

Херсонська область, Високопільський район

(область, район, населений пункт)

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

1,0 км від північно-східної околиці с. Архангельське

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, зазначеної статті, природоохоронних об'єктів)

площа

40,3 га

(визначається в оцінці запасів)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

вапняк

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

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

вапняк флюсовий: В+С₁ – 4024.6 (В – 1040.7; С₁ – 2983.9) тис. т
вапняк для виробництва вапна: С₁ – 3151.0 тис. т

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється з 1969 року

(розробляється, не розробляється)

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

протокол ДКЗ України від 22.11.2012 № 2778,
протокол ДКЗ України від 25.05.2017 № 3945,
протокол ДКЗ України від 03.03.2018 № 4312

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання умов Міністерства екології та природних ресурсів України - лист від 07.11.2018 № 5/4-11/12041-18.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.9 протоколу від .05.2017 № 3945).
3. Протягом трьох років з моменту включення до меж спеціального дозволу на користування надрами північно-східної частини Архангельської ділянки Старосільського родовища опрацювати та подати на державну експертизу до ДКЗ України матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів впливів з оцінкою придатності їх для використання в якості флюсової сировини.
4. Щорічний радіаційний контроль видобутої сировини в кар'єрі та продукції з неї на відповідність вимогам НРБУ-97.
5. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати обов'язкові платежі до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 5-гг.
7. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" у строк, що не перевищує шести місяців з дня висноження повідомлення про плановану діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«АРСЕЛОРМІТТАЛ БЕРИСЛАВ»

КОД 00291747

**74022, ХЕРСОНЬСЬКА ОБЛАСТЬ, ВИСОКОПІЛЬСЬКИЙ РАЙОН,
СЕЛИЩЕ МІСЬКОГО ТИПУ АРХАНГЕЛЬСЬКЕ,
ВУЛИЦЯ СУВОРОВА, БУДИНОК 45**

(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:

Херсонська обласна рада — вважається погодженим згідно з абзацом десятим пункту 9 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615
Міністерства екології та природних ресурсів України - лист від 07.11.2018 № 5/4-11/12041-18

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

**продовжено на 20 (двадцять) років
до 11 (одинадцятого) грудня 2038 (дві тисячі тридцять восьмого) року
(згідно з наказом)**

(цифрами та словами)

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

№ 1985 дп 04.04.2019

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Додаток 1 до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування корисних копалин

вапняків Архангельської
(назва корисної копалини та ділянки надр)

ділянки Старосільського родовища
№ 1985 від «16» вересня 201999 року

Угода № 1985
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

04 квітня 2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заместителя директора
Департаменту - наглядання за роботою з надрами надр
у користування Департаменту геології та надр
надродобування державних підприємств "Іллімпієнко Геологічний
який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр "Відп. від 05.09.18 № 146
та довіреності від 04.04.19 № 4

(далі - Держгеонадра) з однієї

сторони та Публічне акціонерне товариство "АрселорМіттал Берислав"
(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи підприємця)

який(а/е) зареєстрований(а/е) Бериславською районною державною
адміністрацією від 20.01.1995р № 1481150818000003
(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

в особі генерального директора Смольченко Леоніда Ігоровича
(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 родовищ корисних
копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування
надрами від «16» вересня 1999 року № 1985 (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 1,0 км на північній схід від
с. Архангельське, Вишгородського району, Херсонської області

привести 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 повіль, 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.

до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування вапняків Старосільського
родовища, ділянка Архангельська
від «__» _____ 20__ №__

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр з метою видобування вапняків Старосільського родовища, ділянка Архангельська

1. Загальні відомості про ділянку надр

Старосільське родовище вапняку, ділянка Архангельська розташовано в 1 км північно-східніше села Архангельське, та в 10 км південно-західніше смт. Високопілля Високопільського району Херсонської області.

Вперше запаси вапняку Архангельської ділянки як сировина для випалу на вапно були затверджені УТКЗ (протокол № 2988 від 29.12.1969) в наступній кількості за категоріями (тис. тон): А – 1079,2, В – 3396,3, С₁ – 7382,6. Усього за категоріями А+В+С₁ = 11858.

У 2011 році Державна комісія з запасів корисних копалин України своїм протоколом №2324 від 21-27.07.2011 переоцінила та затвердила запаси вапняків Старосільського родовища ділянка Архангельська придатними для використання в якості флюсової сировини. Відповідно до протоколу запаси вапняків Архангельської ділянки затверджені в наступній кількості за категоріями (тис. тон): В – 1500,0, С₁ – 6906,0, Усього В+С₁ = 8406.

За результатами проведеної державної експертизи матеріалів з геолого-економічної переоцінки Державна комісія по запасах корисних копалин України своїм протоколом від 22 листопада 2012 р. №2778 затвердила на 01.10.2012 р. запаси флюсових вапняків у кількості 6406 тис. т, у тому числі за категоріями: В – 3238 тис. т. і С₁ – 3168 тис. т.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр

КАТАЛОГ ГЕОГРАФІЧНИХ КООРДИНАТ

кутових точок Архангельської та Північно-Східної ділянок надр вапняків Старосільського родовища у
Високопільському районі Херсонської області

Номери кутових точок	Координати (Пулково, 1942)	
	Північної широти	Східної довготи
Точка 1	47° 26' 31"	33° 25' 00"
Точка 2	47° 26' 37"	33° 25' 11"
Точка 3	47° 26' 38"	33° 25' 45"
Точка 4	47° 26' 22"	33° 25' 49"
Точка 5	47° 26' 18"	33° 25' 26"
Точка 6	47° 26' 13"	33° 25' 28"
Точка 7	47° 26' 12"	33° 25' 26"
Точка 8	47° 26' 13"	33° 25' 04"
Точка 9	47° 26' 18"	33° 25' 01"
Точка 10	47° 26' 19"	33° 25' 02"
Точка 11	47° 26' 23"	33° 25' 01"
Точка 12	47° 26' 23"	33° 25' 03"
Точка 13	47° 26' 24"	33° 25' 04"
Точка 14	47° 26' 23"	33° 25' 06"
Точка 15	47° 26' 28"	33° 25' 05"
Точка 16	47° 26' 28"	33° 25' 09"
Точка 17	47° 26' 32"	33° 25' 09"

Загальна площа Архангельської та Північно-Східної ділянок надр вапняків Старосільського родовища – 58,18 га.

3. Геологічна характеристика ділянки надр

В 1967-1969 роках Південною геологорозвідувальною партією комплексної геологічної експедиції «Укргеолбудм» були проведені детальні геологорозвідувальні роботи на Архангельській і Старосільській ділянках Старосільського родовища вапняків. В результаті проведених геологорозвідувальних робіт було встановлено що родовище побудовано покладами четвертинного та неогенового віку. Корисна копалина – щільні раковинні детритові, оолітові пелітоморфні вапняки сарматського ярусу верхнього міоцену, загальною потужністю від 1.5 до 15.6 м, середня 10.6 м. Поклади вапняків пластоподібні.

Родовище розробляється з 1969 року, до березня 2011 року розробку вело ВАТ «Бериславський завод будівельних матеріалів», розробка ведеться відкритим засобом.

У 2011 році ВАТ «Бериславський ЗБМ» реорганізовано у публічне акціонерне товариство «АрселорМіттал Берислав» (далі-ПАТ «АрселорМіттал Берислав»).

З 2006 р. ВАТ «Бериславський ЗБМ» провело дослідно-промислові дослідження вапняків для виробництва агломератів з використанням в аглошихті вапняків Архангельської ділянки Старосільського родовища. Якість вапняків вивчалась в агломераційній лабораторії гірничо-збагачувального комплексу ЦЗЛ ВАТ «Бериславський ЗБМ».

В 2011 р. дочірнім підприємством «Геопрогноз» товариства з обмеженою відповідальністю «Український інноваційний центр передових технологій «Геос-XXI сторіччя» за технічним завданням ПАТ «АрселорМіттал Берислав» проведено геолого-економічну переоцінку вапняків Архангельської ділянки Старосільського родовища в якості флюсової сировини.

В 2012 р., дотримуючись рекомендацій пункту 3.10 протоколу ДКЗ від 27.07.2011 № 2324 та з метою підвищення категоризації запасів та уточнення якості корисної копалини, ПАТ «АрселорМіттал Берислав» паралельно з видобутком вапняків розпочало експлуатаційну розвідку з бурінням випереджаючих свердловин. Під час видобутку та проведення розвідки на ділянці було виявлено підвищений вміст глинистих компонентів, що зустрічались у верхніх шарах родовища у вигляді малопотужних прошарків та скупчень у порожнинах.

Таким чином, паралельно були проведені роботи з геолого-економічної переоцінки Архангельської ділянки Старосільського родовища вапняків, за якої було введено коефіцієнт глинистості і уточнено загальні запаси вапняків.

За результатами проведеної державної експертизи матеріалів з геолого-економічної переоцінки Державна комісія по запасах корисних копалин України своїм **протоколом від 22 листопада 2012 р. №2778** затвердила на 01.10.2012 р. запаси флюсових вапняків у кількості 6406 тис. т, у тому числі за категоріями: В – 3238 тис. т, і С₁ – 3168 тис. т.

Дотримуючись вимог розділу IX «Податкового Кодексу України» та Постанови КМУ № 865 від 22.12.1994 р. «Положення про порядок проведення Державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин», що кожні п'ять років повинна виконуватися та затверджуватися нова геолого-економічна оцінка запасів родовища, ПАТ «АрселорМіттал Берислав», згідно договору з ВАТ «ГЕОПРОФ», виконало у 2017 році нову геолого-економічну оцінку запасів вапняків Архангельської ділянки Старосільського родовища.

За результатами проведеної державної експертизи матеріалів з геолого-економічної переоцінки Державна комісія по запасах корисних копалин України своїм протоколом № 3945 від 25 травня 2017 року затвердила на 01.01.2017 р. запаси флюсових вапняків Архангельської ділянки Старосільського родовища у кількості 4330 тис. т, у тому числі за категоріями: В – 1337 тис. т, і С₁ – 2993 тис. т. Також згідно цього протоколу ДКЗ України апробувало запаси вапняків, підрахованих поза межами спеціального дозволу на користування надрами № 1985 станом на 01.01.2017р., північно-східної ділянки Старосільського родовища, придатних для виробництва вапна будівельного I та II сорту відповідно до вимог ДСТУ Б В.2.7.-90-2011 «Вапно будівельне» у кількості за категорією С₁ – 3151 тис. т.

Згідно протоколу засідання Робочої групи Державної служби геології та надр України № 76 від 06.04.2018 було введено в дію протокол ДКЗ № 3945 від 25 травня 2017 року.

За хімічним вмістом вапняки відповідають вимогам ТУ У 08.1-00291747-0010:2012 «Вапняки флюсові звичайні, доломітизовані та доломітні ПАТ «АрселорМіттал Берислав»

Технічні умови» та діючого ДСТУ Б В.2.7.-109-2001 «Породи карбонатні для виробництва вапна».

За промисловим значенням і ступенем техніко-економічного та геологічного вивчення балансові запаси вапняків віднесені до класу під кодом 111 згідно з «Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр», а за складністю геологічної будови родовище віднесене до 2-ї групи.

На теперішній час Архангельська ділянка Старосільського родовища розробляється ПАТ «АрселорМіттал Берислав» на основані діючого спеціального дозволу на користування надрами № 1985 від 16 вересня 1999 року.

Додаток 2 до Угоди про умови користування надрами з метою видобування вапняків Старосільського родовища, ділянка Архангельська від « » _____ 20 №

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування вапняків Старосільського родовища,
ділянка Архангельська

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін, розширення меж, продовження терміну дії спеціального дозволу на користування надрами	1	-	I квартал 2019 р
2	Розробка проекту гірничого відводу та отримання акту про надання гірничого відводу			II – IV квартал 2019 р
3	Продовження видобування вапняків	Згідно проекту розробки родовища	-	3 I кварталу 2019 р