



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Ідентифікаційний номер:

**5471**

Дата видачі:

**від 27 січня 2012 року**

Підстава надання:

**Наказ вид 18.08.2020 № 360 (внесення змін)**

дата уточнення та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міністерської комісії з державного регулювання на виконання угод про розподіл продукції дес-протоколу фахового комітету та договору купівлі-продажі

Буде користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надр, статті 13 Закону України «Про нафтогаз», та норм, що їх підлягають наявності спеціальних дозволів на користування надрами.

Місце користування надрами:

**вилобування розсипних циркон-рутил-ильменітових руд з метою отримання цирконієво-ильменітового, рутіл-лейкохіснового, листен-сіліманітowego та ставролітowego концентратів та супутніх корисних компонентів**

Відомості про ліцензію надр (геологічну територію вилобування по державному балансу запасів корисних копалин України), що надається на користування:

територія родовища:

**Гарасівське родовище**

Географічні координати	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ПШ	49°35'14"	49°35'15"	49°35'21"	49°35'23"	49°35'31"	49°35'35"	49°35'43"	49°35'53"	49°35'53"
СхД	29°59'44"	29°59'23"	29°59'06"	29°58'46"	29°58'30"	29°58'10"	29°57'54"	29°57'43"	29°57'33"
	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16	T.17	T.18
ПШ	49°35'56"	49°35'57"	49°35'57"	49°36'02"	49°36'02"	49°36'05"	49°36'14"	49°36'16"	49°36'23"
СхД	29°57'17"	29°58'02"	29°58'22"	29°58'27"	29°58'48"	29°59'09"	29°59'14"	29°59'20"	29°59'21"
	T.19	T.20	T.21	T.22	T.23	T.24	T.25	T.26	T.27
ПШ	49°36'11"	49°36'38"	49°36'42"	49°36'49"	49°36'54"	49°36'56"	49°37'01"	49°37'15"	49°37'27"
СхД	29°59'17"	29°59'10"	29°59'14"	29°58'58"	29°58'44"	29°58'40"	29°58'41"	29°58'40"	29°58'58"
	T.28	T.29	T.30	T.31	T.32	T.33	T.34	T.35	T.36
ПШ	49°37'22"	49°37'23"	49°37'26"	49°37'26"	49°37'24"	49°37'26"	49°37'25"	49°37'14"	49°37'04"
СхД	29°59'11"	29°59'18"	29°59'20"	29°59'52"	29°59'36"	30°00'02"	30°00'24"	30°00'39"	30°00'57"
	T.37	T.38	T.39	T.40	T.41	T.42	T.43	T.44	
ПШ	49°36'58"	49°36'49"	49°36'41"	49°36'38"	49°36'29"	49°36'12"	49°35'56"	40°35'33"	
СхД	30°00'30"	30°01'07"	30°01'23"	30°01'37"	30°01'33"	30°01'21"	30°00'52"	30°00'20"	

місце знаходження:

**Київська область, Володарський район**

(область, район, населений пункт)

# Міністерство енергетики та промисловості України

(документ відповідає до нової класифікації видобуваного корисного копалю та промислових об'єктів)

площа

10,19 км<sup>2</sup>

(зазначається в одиницях км<sup>2</sup>)

Совокупна площа геодинамічно використаної  
у рази потреби:

Від корисної компанії видобуто до  
передачі корисних компонентів  
запасів неперевиданого та частково  
значення, за земельно-поселковою  
Кадастровою картою України №0424-ГІ-2-ГІ-  
1094 р.р. №522

Загальний обсяг залишків (ресурсів) на час  
надання спеціального дозволу на  
користування надрами (основні  
запаси):

циркон-рутіл-ільменітові руди; супутні корисні компоненти –  
оксид ванадію, скандій

станом на 01.01.2020; циркон-рутіл-ільменітові руди (тис. т):

балансові – кат. В+С<sub>1</sub> – 107475,0 (В – 23271,0; С<sub>1</sub> – 84204,0);

позабалансові – кат. В+С<sub>1</sub> – 12003,0 (В – 904,0; С<sub>1</sub> – 11099,0);

у тому числі: дисперсійні скамфантит (тис. т):

балансові – кат. В+С<sub>1</sub> – 369,1 (В – 34,9; С<sub>1</sub> – 294,2);

позабалансові – кат. В+С<sub>1</sub> – 14,1 (В – 1,8; С<sub>1</sub> – 13,1);

стидероліт (тис. т):

балансові – кат. В+С<sub>1</sub> – 55,0 (В – 14,7; С<sub>1</sub> – 40,3);

позабалансові – кат. В+С<sub>1</sub> – 4,7 (В – 0,4; С<sub>1</sub> – 4,3);

запаси корисних компонентів V<sub>2</sub>O<sub>5</sub> (тис. т):

в ільменіті С<sub>1</sub> – 3,391; в рутілі та лейкосені С<sub>1</sub> – 2,058;

запаси цирконію та скандію відносяться до інформації, що не  
обслуговується.

(одиниця кімпіру, категорія, обсяг)

Ступінь основних видів

розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відмого діючим дозволом видобутку  
запасів корисних компонентів (значення)  
у разі видобування:

протокол ДКЗ України від 27.02.2009 № 1710,

протокол ДКЗ України від 23.01-11.02.2020 № 5044-ДКЗ

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Державою діяльність видобутку та утилізації  
виконані на державній та приватній  
користування надрами

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.6.2 протоколу від 27.02.2009 № 1710 та пункт 3.8. протоколу від 23.01-11.02.2020 № 5044-ДКЗ)
2. Виконання умов:
  - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Київській області – лист від 24.10.2006 № 12/1978/Н;
  - Держпромнагляду – лист від 10.05.2007 № 1/04-07.12/2935.
3. Протягом п'яти років після внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами від 27.01.2012 № 5471:
  - виконати повторну геолого-економічну оцінку родовища, в тому числі розглянути можливість застосування до промислової розробки позабалансових запасів циркон-рутіл-ільменітових пісків, що залягають в межах спеціального дозволу від 27.01.2012 № 5471 та передати матеріали на державну експертизу в ДКЗ України;
  - визначити об'єм масу руд залежно від вмісту колективного концентрату і оцінити запаси відповідно до отриманих результатів і подати на державну експертизу до ДКЗ України.
4. Своєчасна 1-в повному обсязі сплати обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Шорічна звітність перед Державною службою геології та нафт України щодо видобутку корисних копалин згідно з формою 5-ГР.
6. Шорічний радіаційний контроль за породами в кар'єрі та продукцією з них на відповідність вимогам НРБУ-97.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

А № 0076-15



Державна служба геології та нафти України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування нафрами

Відомості про підприємства

**ТОВАРИСТВО З ОБМеженою відповідальністю**

**«РУТИЛ-ЛІМЕНТОВА КОМПАНІЯ»**

**КОД 33512635**

**49044, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ДНІПРО,  
ВУЛИЦЯ ШЕВЧЕНКО, БУДИНOK 53**

(найменування юридичної особи, код згідно з СДРІСУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи  
підприємства, ідентифікаційний номер, адреса підприємства)

Відомості про погодження підання  
спеціального дозволу на користування  
нафрами:

**Київська обласна рада – рішення від 02.10.2007 № 190-13-У**

**Державне управління охорони навколишнього природного  
середовища в Київській області – лист від 24.10.2006**

**№ 12-09/8986**

**Держгірпромнагляд – лист від 10.05.2007 № 1/04-07/12/2935**

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

**до 27 (двадцять сьомого) січня  
2032 (две тисячі тридцять другого) року**

(цифрами та словами)

*15471* *29.10.2007*

(дата складення та номер згоди про умови користування нафрами)

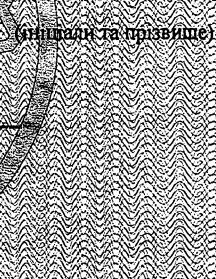
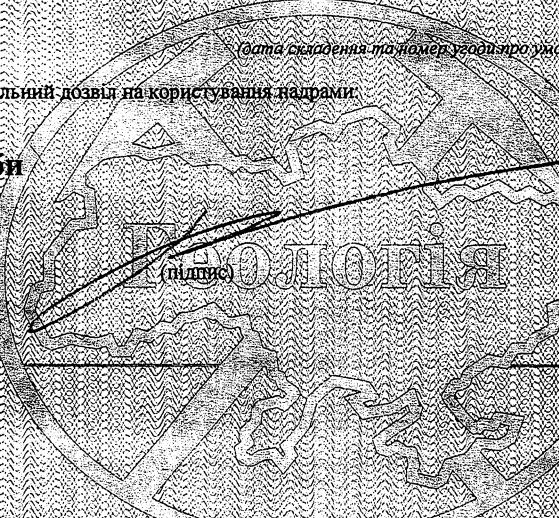
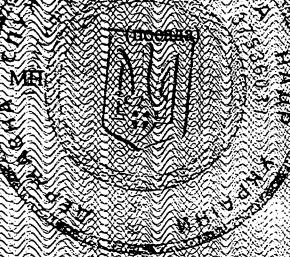
Особа, повноважена підписати спеціальний дозвіл на користування нафрами:

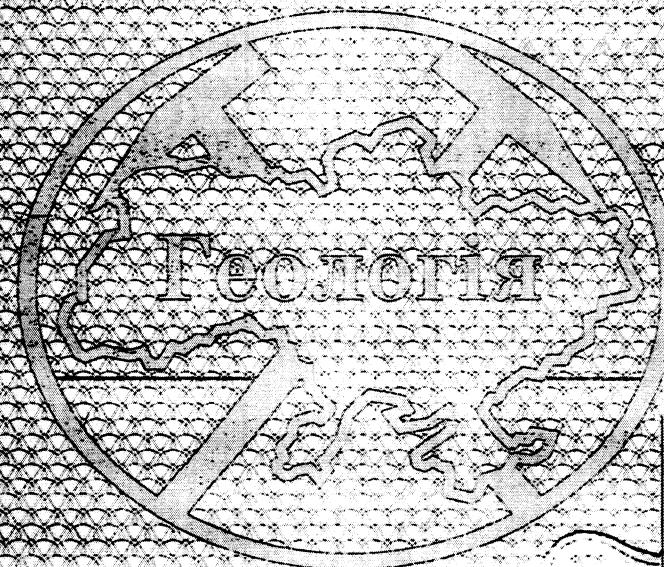
**Голова державної служби  
геології та нафти України**

**Р.С. ОНИМАХ**

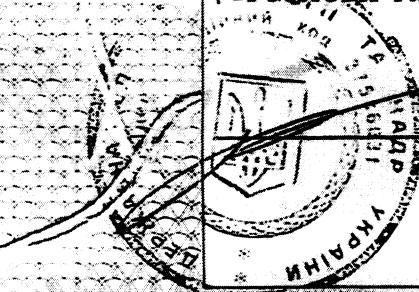
(підпись)

(ініціали та прізвище)





Голова Державної служби  
з геології та надр України



Р.С. ОПІМАХ

AN4007616

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин циркон-рутіл-ільменітових руд, супутніх компоненті: оксид ванадію, скандію Тарасівського родовища

№ 5471 від «27» січня 2012 року

**Угода № 5471  
про умови користування надрами  
з метою видобування корисних копалин  
(нова редакція)**

м. Київ

*29 грудня 2020*  
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Опімаха Романа Євгеновича, який діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «Рутіл-ільменітова компанія», яка зареєстрована Державною реєстраційною службою Шевченківської районної державної адміністрації в м. Києві 16.06.2005 № 1 328 102 0000 000360, коди КВЕД 08.11 Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю; 07.10 Добування залізних руд; 07.29 Добування руд інших кольорових металів, в особі директора Лопушинського Анатолія Олександровича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «27» січня 2012 року № 5471 (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: між селами Щербаки, Фастівка, Тарасівка та Михайлівка Київська область, Володарський район.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (aprobaцію) запасів корисної копалини та загальна кількість запасів на час надання Дозволу вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр, яка є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

**3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування**

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з видобування корисних копалин циркон-рутіл-ільменітових руд,

супутні компоненти: оксид ванадію, скандію 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 доповнюватись 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 підтверджені документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтвердженнями 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. Срок 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 Надркористувачем.

#### **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 Надркористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на довгірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надркористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. Надркористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надркористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ким права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

#### **5. Інші права та обов'язки Сторін**

##### **5.1. Держгеонадра має право:**

5.1.1 витребовувати у Надркористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надркористувачу 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 Надркористувачем;

5.1.4 притягувати Надркористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупинити дію Дозволу або припинити право користування надрами шляхом аннулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з використання надр, що проводяться Надркористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або 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 Надркористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

**5.2. Держгеонадра зобов'язана:**

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надркористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надркористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

**5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надркористувач 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 навколошнього природного середовища;

5.3.10 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.11 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

5.3.13 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідовувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

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

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

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

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

5.3.18 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеній (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 навколошнього 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 зainteresованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

**5.5. Надрокористувач має право:**

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

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

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

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

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

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

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

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

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами і положень цієї Угоди та в межах повноважень відповідно до діючого законодавства:

6.3.1 за результатами проведених заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди, центральних органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері здійснення державного гірничого нагляду, епідеміологічного нагляду (спостереження), державного нагляду (контролю) за додержанням вимог законодавства у сфері охорони навколошнього природного середовища, органів місцевого самоврядування, органів ДФС зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (далі Порядок) та в інших випадках, передбачених законодавством.

6.3.2 зупиняє дію дозволу за поданням Мінприроди за зверненням до Мінприроди Держекоінспекції та/або її територіальних органів щодо невиконання Надрокористувачем умов висновків з оцінки впливу на довкілля та/або висновків державної екологічної експертизи, відсутності висновку з оцінки впливу на довкілля та/або висновку державної екологічної експертизи діяльності з видобування корисних копалин.

6.3.3 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.3.4 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або привести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання надр без спеціальних дозволів на користування надрами або з порушенням умов, передбачених такими дозволами.

6.4. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови усунення Надрокористувачем причин, що привели до зупинення його дії.

6.5. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

## **7. Інформування Сторін. Щорічна звітність**

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формуєю встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

## **8. Конфіденційність**

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, 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 невідвортної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошенну та неоголошенну війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

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

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

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

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

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

## **10. Використання українського потенціалу**

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

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

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

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

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

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

**11.5.** Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи – підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилатися у спорі з другою Сторону на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

**11.6.** Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у 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.

**11.7.** Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

**11.8.** Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

**11.9.** Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 5471 від «27» січня 2012 року вважаються такими, що втратили чинність.

## **12. Додатки до Угоди**

**12.1.** Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

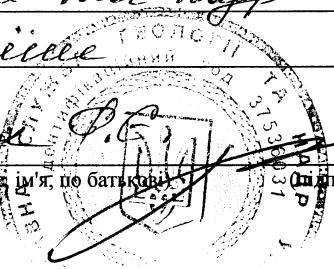
- Додаток 1 – Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

### 13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

Державна служба  
геології та надр України

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

*Галло*  
*Державної служби*  
*геології та надр*  
*України*  
*Опісок* *P.G.*  
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)  
(Підпись)



Надрокористувач  
повне найменування: Товариство з обмеженою  
відповідальністю «Рутил-ільменітова  
компанія»

юридична адреса: 49044, м. Дніпро,  
вул. Шевченко, 53  
ЄДРПОУ 33512635  
тел. (056) 732-47-77

Директор ТОВ «Рутил-ільменітова компанія»  
Лопушинський А.О.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)  
*Лопушинський* *A.O.*



#### Примітки:

1. Угода та додатки подаються до Держгеонадр у двох примірниках, оформлюються заявником відповідно до примірних форм і засвідчуються підписом уповноваженої особи заявитика.
2. Програма робіт обирається заявитиком відповідно до виду корисної копалини.
3. Заповнення назв, найменувань та відомостей заявитика в передбачених для цього місцях в Угоді та додатках, рекомендовано здійснювати відповідним шрифтом (Times New Roman) з установленим розміром (12).

## Додаток 1

до Угоди про умови користування  
надрами з метою видобування  
корисних копалин  
від «ІІІ» 20 № 5471

## ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

### 1. Загальні відомості про ділянку надр.

В адміністративному відношенні розвідана частина Тарабівського родовища знаходиться на території Володарського району Київської області, на захід від с. Тарабівка, на відстані 25,0 км на південний захід від залізничної станції Біла Церква.

Запаси розсипних рудних пісків та основних корисних компонентів Тарабівського родовища затверджені станом на 01.06.2019 р. згідно з Протоколом ДКЗ України № 5044-ДСК від 23.01-11.02.2020 р. при бортовому вмісті умовного ільменіту 30 кг/м<sup>3</sup> вони складають:

Запас и руди, тис. м <sup>3</sup>	Колективн ий концентрат	Ільменіт	Лейкоксе н	Рутил	Циркон	Дистен+ силімані т	Ставроліт
	<u>кг/м<sup>3</sup></u> тис. т						
Балансові запаси коду класу 111 категорії В							
23271	37,98 883,9	18,23 424,1	0,77 18	5,94 138,2	7,38 171,7	3,22 74,9	0,63 14,7
Балансові запаси коду класу 111 категорії С <sub>1</sub>							
84204	38,89 3274,9	17,34 1459,9	1,02 86,2	6,52 549	7,2 606,3	3,49 294,2	0,48 40,3
Разом балансові запаси коду класу 111 категорій В+C <sub>1</sub>							
10747 6	38,69 4158,7	17,53 1884	0,97 104,2	6,39 687,2	7,24 778	3,43 369,1	0,51 55

Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами складала 108 210 тис. м<sup>3</sup>. Наразі вона змінилась і відповідає запасам, наведеним в таблиці.

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

ПнШ	СхД	ПнШ	СхД
1. 49°35' 14"	29°59' 44"	23. 49°36' 54"	29° 58' 44"
2. 49°35' 15"	29°59' 23"	24. 49° 36' 56"	29° 58' 40"
3. 49°35' 21"	29°59' 06"	25. 49° 37' 01"	29° 58' 41"
4. 49°35' 23"	29°58' 46"	26. 49° 37' 15"	29° 58' 49"
5. 49°35' 31"	29°58' 30"	27. 49° 37' 27"	29° 58' 58"
6. 49°35' 35"	29°58' 10"	28. 49° 37'22"	29° 59' 11"
7. 49°35' 43"	29°57' 54"	29. 49° 37' 23"	29° 59' 18"
8. 49°35' 48"	29°57' 43"	30. 49° 37' 26"	29° 59' 20"
9. 49°35' 53"	29°57' 33"	31. 49° 37' 26"	29° 59' 32"
10. 49°35' 56"	29°57' 47"	32. 49° 37' 24"	29° 59' 36"
11. 49°35' 57"	29°58' 02"	33. 49° 37' 26"	30° 00' 02"
12. 49°35' 57"	29°58' 22	34. 49° 37' 25"	30° 00' 24"
13. 49°36' 02"	29°58' 27"	35. 49° 37' 14"	30° 00' 39"
14. 49°36' 02"	29°58' 48"	36. 49° 37' 04"	30° 00' 57"
15. 49°36' 05"	29°59' 09"	37. 49° 36' 58"	30° 00' 50"
16. 49°36' 14"	29°59' 14"	38. 49° 36' 49"	30° 01' 07"
17. 49°36' 16"	29°59' 20"	39. 49° 36' 41"	30° 01' 23"
18. 49°36' 23"	29°59' 22"	40. 49° 36' 38"	30° 01' 37"

19.	49°36' 31"	29°59' 17"	41.	49° 36' 29"	30°01' 33"
20.	49°36' 38"	29°59' 19"	42.	49° 36' 12"	30°01' 21"
21.	49°36' 42"	29°59' 14"	43.	49° 35' 56"	30° 00' 53"
22.	49°36' 49"	29°58' 58"	44.	49° 35' 33"	30° 00' 20"

Площа – 10,19 км<sup>2</sup>

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

Перші геологорозвідувальні роботи були проведені в 1960-64 рр. (І.Бондар та інші), за результатами яких інститутом «Гіредмет» (1968 р.) був складений ТЕД. Висновки ТЕД вказували на рентабельність розробки даного родовища, а відповідно – і на доцільність проведення його розвідки.

Розвідка родовища виконувалась в 1960-1963 рр. Даними роботами була виділена площа поширення рудоносних пісків з промисловою концентрацією рутил-ільменіт-цирконових мінералів і визначені розміри рудних пластів розсипу.

Найбільш перспективною ділянкою виявилася південно-західна частина родовища. Тут, в порівнянні з іншими ділянками, піски найбільше насичені рудними мінералами, а промисловий горизонт представлений одним пластом потужністю до 20 м. Порівняно невелика потужність розкривних порід, наявність виходів продуктивної товщі на денну поверхню, витриманість пластів та інші фактори, дозволили виділити цю ділянку як першочергову для подальших робіт.

Попередня розвідка була проведена на площині 10,4 км<sup>2</sup> за мережею 800×320 м. Запаси рудних пісків в межах цієї ділянки оцінювались за категорією С<sub>1</sub>.

У 2005 р. геологорозвідувальні роботи на Таразівському родовищі почалися знову за рішенням Державного комітету природних ресурсів України, з метою підготовки його до промислової розробки.

Замовником даних робіт виступило ТОВ «Рутил-ільменітова компанія» (ТОВ «PIKO»), а відповідальним виконавцем – Північне державне регіональне геологічне підприємство (ПДРГП «Північгеологія»).

Фінансування проводилось за кошти ТОВ «PIKO».

Основний обсяг польових геологорозвідувальних робіт виконаний у 2005-2006 рр.

Для оконтурювання родовища та виділення промислових запасів категорії В+С<sub>1</sub> пробурені 450 свердловин загальним обсягом понад 25 тис. м. У підрахунку запасів приймало участь 270 свердловин.

ТОВ «PIKO» розробило ТЕО кондицій і затвердило тимчасові кондиції для підрахунку запасів родовища в ДКЗ України (протокол ДКЗ № 1498 від 25.04.2008 р.).

У лютому 2009 р. запаси Таразівського родовища були апробовані ДКЗ України (протокол ДКЗ № 1710 від 27.02.2009 р.).

У лютому 2020 р., після розгляду матеріалів детальної геолого-економічної оцінки, запаси Таразівського родовища були затверджені ДКЗ України (протокол ДКЗ № 5044-ДСК від 23 січня – 11 лютого 2020 р.).

### ***Геологічна характеристика родовища***

Рудоносні піски Таразівського родовища приурочені до осадових відкладів полтавської серії. Останні розповсюджені на всій площині і є основними носіями титан-цирконієвих мінералів – ільменіту, рутилу, лейкоксену і циркону. З півдня породи полтавської серії розмиті древнім руслом р. Тарган, а з заходу – р. Рось.

Основна кількість титан-цирконієвих мінералів сконцентрована в середньому горизонті, який представляє собою алювіальний розсип субширотного простягання довжиною до 25 км і шириною 5 км.

Сам алювіальний розсип розділяється два рудних пласти – *верхній і нижній*, що в південно-західній частині родовища зливаються в один.

***Верхній рудний пласт*** є основним, оскільки вміщує близько 95 % промислових запасів пісків та корисних компонентів родовища. Верхній пласт характеризується стабільним вмістом основних мінералів і витриманим їх розповсюдженням. Тому, в межах його розповсюдження

розвідка була проведена з детальністю, що дозволила підрахувати по ньому запаси по категоріям В і С<sub>1</sub>.

Глибина залягання пласта коливається у широкому діапазоні – від 0 м (вихід пласта на денну поверхню) до 40,8 м. Пласт поступово (з пологим нахилом 1°-2°) погружається в східному та північно-східному напрямках (абсолютні відмітки покрівлі: +190 – +160 м).

**Нижній рудний пласт** залягає на глибині 2-11 м від верхнього і на глибині 16-79 м від денної поверхні. Потужність пласта змінюється від 0 м до 8 м, в середньому – 5,5 м. Основними промислово-цінними мінералами родовища є *рутіл*, *ільменіт*, *лейкоксен* та *циркон*, супутніми – *дистен*, *силіманіт* та *ставроліт*. Усі компоненти вилучаються в колективний концентрат.

За результатами технологічних досліджень, спеціалізованими лабораторіями розроблена раціональна технологічна схема збагачення рудовмісних пісків.

За вказаною схемою отримані наступні продукти (концентрати):

- **ільменітовий**, придатний для виготовлення пігментного діоксиду титану з подальшим використанням у лакофарбовій промисловості, а також для отримання титанових шлаків;
- **рутіловий**, який застосовується для електродного покриття;
- **цирконовий**, придатний для виготовлення сплавів і лігатур, вогнетривів та застосовується у ливарному виробництві;
- **лейкоксеновий**, який застосовується для виготовлення вогнетривів;
- **дистен-силіманітовий**;
- **ставролітовий**.

Кінцевими товарними продуктами, що підлягають реалізації, протоколом ДКЗ України № 5044-ДСК від 23 січня – 11 лютого 2020 р. визначені цирконовий, ільменітовий, рутіл-лейкоксеновий, дистен-силіманітовий та ставролітовий концентрати.

**Надрокористувач  
Директор  
ТОВ «Рутіл-ільменітова компанія»**



**Лопушинський А.О.**

Додаток 2  
до Угоди про умови користування  
надрами з метою видобування  
корисних копалин  
від «ІІІ» жовтня 2020 № 5471

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
**з видобування корисних копалин**  
**циркон-рутіл-ільменітоносних пісків Тарасівського родовища**

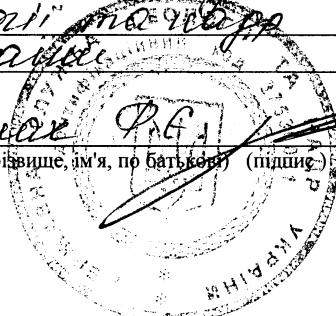
№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу, укладення в новій редакції угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин, внесення змін до програми робіт з видобування корисних копалин		-	2 кв. 2020 р. – 3 кв. 2020 р.
2	Складання та затвердження проекту на розробку і рекультивації родовища в порядку встановленому законодавством	1	Власні кошти	3 кв. 2020 р. – 2 кв. 2021 р.
3	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користуванням надрами	1	Власні кошти	3 кв. 2021 р. – 2 кв. 2022 р.
4	Підготовка родовища до розробки: - проходка в'їзних, розрізних траншей та утворення площадок першочергової відробки, проходження гірничих виробок (розробка відкритим способом)		Власні кошти	2 кв. 2022 р. – 3 кв. 2022 р.
5	Початок видобування (одиниця виміру на рік)	0,5 – 2 млн.м <sup>3</sup>	Власні кошти	3 кв. 2022 р.
6	Вихід на проектну потужність	згідно з проектом розробки родовища	Власні кошти	4 кв. 2023 р.

Держгеонадра

Гайдук

Державний сертифікат  
надання  
Україна

Опісєк Р.Г.  
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)



Надрокористувач

Директор ТОВ «Рутіл-ільменітова компанія»  
Лопушинський А.О.

