

Заказчик – **АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат»**

Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Книга 1. Текстовая часть

5102-19025-П-01-ПЗ1

Том 1.1

2022

Заказчик – АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат»

Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Книга 1. Текстовая часть

5102-19025-П-01-П31

Том 1.1

Директор по проектированию

В.А. Немцев

Главный инженер проекта

Е.А. Семушина

2022

Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция

Раздел 1. Пояснительная записка

Книга 1. Текстовая часть

Текстовая часть

РАЗРАБОТАНО:

| Должность | Подпись | Дата | И.О. Фамилия |
|-------------------------|---------|------------|----------------|
| Главный инженер проекта | | 16.06.2022 | Е. А. Семушина |
| | | | |
| | | | |

СОГЛАСОВАНО:

| Должность | Подпись | Дата | И.О. Фамилия |
|----------------|---------|------------|----------------|
| Нормоконтролёр | | 16.06.2022 | Т. П. Курашова |
| | | | |

Заверение проектной организации

Проектная документация «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Данная проектная документация разработана в полном соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами в области проектирования, соответствует требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других действующих норм, и правил и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектных мероприятий.

Состав проектной документации и содержание разделов приняты в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства Свидетельство № 0452.04.2011-7801521914-П-099 от 02.12.2016 г. выдано НП СРО "Объединенные разработчики проектной документации".

Главный инженер проекта

Е. А. Семушина

« 22 » 06 2022 г.

| | | |
|------|---|---|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 3 |
|------|---|---|

Содержание

| | |
|---|----|
| Обозначения и сокращения..... | 8 |
| Введение | 11 |
| 1 Основания для разработки проектной документации..... | 14 |
| 2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства | 15 |
| 3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции | 19 |
| 3.1 Состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции | 21 |
| 3.2 Состав проектируемых объектов при реконструкция хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа..... | 26 |
| 3.3 Характеристика проектируемых объектов при реконструкции хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа | 27 |
| 4 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии..... | 36 |
| 4.1 Потребность в топливе..... | 36 |
| 4.2 Потребность в газе | 36 |
| 4.3 Потребность в воде | 36 |
| 4.4 Теплоснабжение | 40 |
| 4.5 Отопление | 41 |
| 4.5.1 Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2)..... | 41 |
| 4.5.2 Насосная станция обратного водоснабжения № 3 (НОВ-3)..... | 41 |
| 4.5.3 Дренажная насосная станция | 41 |
| 4.5.4 Узел переключения водоводов от НОВ-3..... | 41 |
| 4.5.5 Узел переключения водоводов от ДНС..... | 41 |
| 4.6 Вентиляция..... | 42 |
| 4.6.1 Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2)..... | 42 |

| | | |
|------|---|---|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 4 |
|------|---|---|

| | | |
|-------|---|----|
| 4.6.2 | Насосная станция оборотного водоснабжения № 3 (НОВ-3)..... | 42 |
| 4.6.3 | Дренажная насосная станция | 42 |
| 4.6.4 | Узел переключения водоводов от НОВ-3..... | 43 |
| 4.6.5 | Узел переключения водоводов от ДНС..... | 43 |
| 4.7 | Кондиционирование..... | 43 |
| 4.8 | Потребность в электрической энергии | 43 |
| 5 | Данные о проектной мощности объекта капитального строительства | 47 |
| 6 | Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения..... | 48 |
| 7 | Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства..... | 49 |
| 8 | Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов..... | 50 |
| 9 | Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект капитального строительства | 51 |
| 10 | Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований..... | 54 |
| 11 | Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства | 55 |
| 12 | Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий | 57 |
| 13 | Данные о проектной мощности объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе | 58 |
| 14 | Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений..... | 68 |

| | | |
|------|---|---|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 5 |
|------|---|---|

| | | |
|---------------|--|-----|
| 15 | Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам..... | 69 |
| 16 | Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения | 70 |
| 17 | Ссылочные документы и библиография | 71 |
| 17.1 | Ссылочные нормативные документы..... | 71 |
| Приложение А1 | Лицензия на пользование недрами МУР 00901 ТЭ | 72 |
| Приложение А2 | Лицензия на пользование недрами МУР 00900 ТЭ | 117 |
| Приложение А3 | Лицензия на пользование недрами МУР 00899 ТЭ | 134 |
| Приложение Б | Задание на проектирование | 152 |
| Приложение В1 | Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № А3411-СРО-П-099..... | 172 |
| Приложение В2 | Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № БОП 07-06-491-11431..... | 174 |
| Приложение В3 | Протокол общественных обсуждений в форме слушаний с гражданами и общественными организациями (объединениями) проектной документации: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция, объекта государственной экологической экспертизы | 177 |
| Приложение В4 | Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 0533-И..... | 187 |
| Приложение В5 | Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 0000000000000000000004013 | 190 |
| Приложение Г | Акт предпроектного обследования гидротехнических сооружений хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК» | 194 |

Перечень таблиц

| | | |
|--------|--|----|
| 10.1 – | Структура земельного фонда в границах проектирования объекта | 51 |
| 12.1 – | Технико-экономические показатели проектируемых объектов | 55 |

| | | |
|-------------|---|----------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 6 |
|-------------|---|----------|

| | | |
|--------|---|----|
| 14.1 – | Сводная общая расчетная списочная численность персонала Цеха хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа (ЦХХ) с учетом реконструкции и строительства новых объектов..... | 59 |
|--------|---|----|

Обозначения и сокращения

В документации приняты следующие обозначения и сокращения:

| Обозначение, сокращение | Расшифровка |
|-------------------------|---|
| АБК | административно-бытовой корпус; |
| АРМ | автоматизированные рабочие места; |
| АФМ | апатит-форстерит-магнетитовая руда; |
| АКМ | апатит-карбонатит-магнетитовая руда; |
| КФМ | карбонатит-форстерит-магнетитовая руда; |
| ММС | мокрая магнитная сепарация; |
| АШР | апатит-штаффелитовая руда; |
| АБОФ | апатит-бадделеитовая обогатительная фабрика; |
| БАМР | бадделеит-апатит-магнетитовая руда; |
| БКТП | блочная комплектная трансформаторная подстанция; |
| В1 | система хозяйственно-питьевого водоснабжения; |
| В2 | система противопожарного водоснабжения; |
| В3 | система производственного водоснабжения; |
| В4, В5 | системы оборотного водоснабжения; |
| ВиК | водопровод и канализация; |
| ВЛ | высоковольтная линия; |
| ГВС | горячее водоснабжение; |
| ГО | гражданская оборона; |
| ГОК | горно-обогатительный комбинат; |
| ГОСТ | Государственный стандарт; |
| ГПП | главная понизительная подстанция; |
| ГСМ | горюче-смазочные материалы; |
| ДФ | дробильная фабрика; |
| АО | акционерное общество; |
| ЗРУ | закрытое распределительное устройство; |
| ИГЭ | инженерно-геологические элементы; |
| ИТ | информационные технологии; |
| ИТМ ГОЧС | инженерно-технические мероприятия гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций; |
| К1 | канализация хозяйственно-бытовая; |
| К2 | канализация производственно-дождевая; |
| КРУ | комплектное распределительное устройство; |
| КТП | комплектная трансформаторная подстанция; |
| ЛЭП | линия электропередач; |
| МАР | магнетитовая и апатитовая руда; |
| МЖАР | маложелезистая апатитовая руда; |

| Обозначение, сокращение | Расшифровка |
|-------------------------|--|
| МТР | материально-технические ресурсы; |
| Н.О. | нерастворимый остаток; |
| НИР | научно-исследовательские работы; |
| НИЦ | научно-исследовательский центр; |
| АО | акционерное общество; |
| ООО | общество с ограниченной ответственностью; |
| ПА | противопожарная автоматика; |
| ПБ | правила безопасности; |
| ПВТО | пароводяной теплообменник; |
| ПВХ | поливинилхлорид; |
| ПК | пожарный кран; |
| ППБ | правила пожарной безопасности; |
| ППЗ | противопожарная защита; |
| ППМ | противопожарные материалы; |
| ПС | подстанция; |
| ПСУ | помещение средств управления |
| ПУ | перегрузочный узел; |
| ПУЭ | правила устройства электроустановок; |
| ПЧ | преобразователь частотный; |
| РЗА | релейная защита и автоматика; |
| Ростехнадзор | Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору; |
| РП | распределительный пункт; |
| РФ | Российская Федерация; |
| СанПиН | санитарные нормы и правила; |
| СКС | структурированная кабельная система; |
| СКУД | система контроля управления доступом; |
| СМР | строительно-монтажные работы; |
| СН | санитарные нормы; |
| СНиП | строительные нормы и правила; |
| СО | система оповещения; |
| СП | свод правил; |
| СТН | телевизионная система наблюдения; |
| СТУ | специальные технические условия; |
| ТП | трансформаторная подстанция; |
| ТУ | технические условия; |
| ТЭО | технико-экономическое обоснование; |
| ФГУ | Федеральное государственное учреждение; |
| ФМ | форстерит-магнетитовая руда; |

| | | |
|-------------|---|----------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 9 |
|-------------|---|----------|

| Обозначение, сокращение | Расшифровка |
|----------------------------|---------------------------------------|
| ЦНС | центральная насосная станция; |
| ЦПП | центральная понизительная подстанция; |
| ЧС | чрезвычайные ситуации; |
| м вод. ст. | метров водного столба; |
| млн | миллион; |
| млрд | миллиард; |
| обл. | область; |
| отм. | отметка; |
| пог. км | погонный километр; |
| поз. | позиция; |
| скв. | скважина; |
| с/с | сейсмическая станция; |
| ст. | станция; |
| сут. | сутки; |
| тыс. | тысяча; |
| тыс. т.у.т. | тысяч тонн условного топлива; |
| шт. | штук. |

Введение

Настоящая проектная документация выполнена в соответствии с Задаaniem на проектирование по объекту «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» (Приложение Б) и по исходным данным от Заказчика, с учетом действующих Федеральных законов, положений государственных стандартов и нормативных документов РФ.

Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа расположено на производственной территории ОА «Ковдорский горно-обогатительный комбинат», расположенный в Мурманская области, г. Ковдор.

Юридический адрес и местонахождение объекта: Россия, 184141, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, 5.

Краткое функциональное назначение реконструируемых и новых объектов Хвостового хозяйства приведено в Приложении № 2 к Задаанию на проектирование. Более подробное функциональное описание объектов приведено в разделе 5 (подразделе 5.7) «Технологические решения».

Основанием для проектирования послужило достижение предельной отметки заполнения 2 поля хвостохранилища и необходимостью его реконструкции.

Проектом «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОК. Реконструкция» предусматривается развитие 2 поля хвостохранилища путем наращивания ограждающих дамб от существующей отметки гребня 290,00 м до отметки 318,00, строительство новых зданий и сооружений и реконструкция существующих, что позволит создать дополнительный объем 209,20 млн м³ для складирования хвостов, который обеспечит складирование хвостов до 2045 года при заданных параметрах развития АО «Ковдорский ГОК», полученных от Заказчика в качестве исходных данных.

Проектом «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» предусматривается реконструкция и строительство новых зданий, сооружений, в соответствии с заданием на проектирование, а именно:

Реконструируемые здания и сооружения:

- 2 поле хвостохранилища (№ по ГП 053.03.00);
- Маркизова лужа (№ по ГП 053.11.01);
- Вторичный отстойник (№ по ГП 053.06.01);
- Дренажная насосная станция (№ по ГП 053.10.01).

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 11 |
|------|---|----|

Новые сооружения:

- Кабельная эстакада с линией электропередачи от ГПП-40Б до ПНС-2 (№ по ГП 000.02.12);
- Инспекторская дорога (№ по ГП 000.03.01);
- Нагорная канава (№ по ГП 000.03.02);
- Пульпонасосная станция № 2 (№ по ГП 053.03.01);
- Магистральные и распределительные пульповоды от ПНС-2 до 2 поля хвостохранилища (№ по ГП 053.03.02);
- Пульпопровод от АБОФ до ПНС-2 (№ по ГП 053.03.03);
- Аварийная ёмкость № 1 и № 2 (№ по ГП 053.03.04);
- Насосная станция пожаротушения ПНС-2 (№ по ГП 053.03.07);
- Пожарные резервуары ПНС-2 (№ по ГП 053.03.08);
- Ёмкость бытовых стоков ПНС-2 (№ по ГП 053.03.09);
- Комплекс очистных сооружений ПНС-2 (№ по ГП 053.03.10);
- Насосная станция оборотного водоснабжения № 3 (НОВ-3) (№ по ГП 053.05.02);
- Насосная станция пожаротушения НОВ-3 (№ по ГП 053.05.04)
- Пожарные резервуары НОВ-3 (номер по ГП 053.05.05);
- Емкость бытовых стоков НОВ-3 (№ по ГП 053.05.06);
- Комплекс очистных сооружений НОВ-3 (№ по ГП 053.05.07);
- Шандорный колодец (№ по ГП 053.09.01);
- Водоподводящие железобетонные коллекторы (№ по ГП 053.12.01);
- Водоводы оборотного водоснабжения от НОВ-3 до существующей трассы (№ по ГП 053.13.01);
- Водосбросная труба от НОВ-3 во Вторичный отстойник (№ по ГП 053.14.01);
- Узел переключения водоводов от НОВ-3 (№ по ГП 053.15.01);
- Узел переключения водоводов от ДНС (№ по ГП 053.10.02);
- Пожарные резервуары ДНС (№ по ГП 053.10.03);
- Узел учета № 1, № 2, № 3, № 4 с коллектором (№ по ГП 053.11.02);
- Двухцепная кабельно-воздушная линия электропередачи 6 кВ от НОВ-2 до НОВ-3 (2 шт.) (№ по ГП 000.02.14).

В разработке настоящей проектной документации принимали участие:

- компания ООО «ЕвроХим - Проект», является членом Ассоциации «Саморегулируемая организация «Объединенные разработчики проектной докумен-

тации». (Выписка из реестра членов саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации № А3411-СРО-П-099 от 06.06.2022, (Приложение В1));

- компания ООО «НИИПИ «ЭРКОН», является членом Ассоциации СРО «некоммерческого партнёрства «Балтийское объединение проектировщиков» (Выписка из реестра членов саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации № БОП 07-06-491-11431 от 15.06.2022, (Приложение В2));
- компания ООО «Диагностика сооружений», является членом Ассоциации «Саморегулируемая организация «Объединенные разработчики проектной документации». (Выписка из реестра членов саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации № 0533-И от 19.03.2021 (Приложение В4)).

В обследовании зданий и сооружений принимала участие:

- компания ООО «ЕвроХим-Проект», является членом Ассоциации «Саморегулируемая организация «МежРегионИзыскания». (Выписка из реестра членов саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих инженерные изыскания № 0000000000000000000004013 от 23.05.2022 (Приложение В5)).

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 13 |
|------|---|----|

1 Основания для разработки проектной документации

По решению Заказчика разработана проектная документация по объекту «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция».

Для разработки проектной документации использовались следующие материалы:

- Инвестиционный проект по реконструкции хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа. Складирование хвостов второго поля до 2045 г;
- Задание на проектирование объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция».

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

Исходными данными и условиями для подготовки настоящей проектной документации на объект капитального строительства «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» являются следующие документы:

- Задание на проектирование по объекту: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция, утвержденное Исполнительным директором АО «Ковдорский ГОК» А.Ю. Горшковым (Приложение Б);
- Отчетная документация по результатам инженерных изысканий и обследований:
 - Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям по проекту: «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». Том 1. ООО «СевИнжГео», 2021 г;
 - Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий по проекту «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». Том 2, ООО «СевИнжГео», 2021-2022 г;
 - Технический отчет по результатам сейсмического микрорайонирования по проекту «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». Том 3, ООО «СевИнжГео», 2019 г;
 - Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий по проекту «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». Том 4. ООО «СевИнжГео», 2021 г;
 - Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий по проекту «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». ООО «СевИнжГео», 2021 г;
 - Заключение по результатам обследования строительных конструкций дренажной насосной станции хвостохранилища. ООО «ЕвроХим - Проект», 2019 г;
 - Заключение по результатам обследования строительных конструкций пульповодов №3, 4, 5 от ПНС-1А до хвостохранилища, пульповодов №1 и №2 от промывки АШР до хвостохранилища. ООО «ЕвроХим-Проект», 2019 г;
 - Заключение научно технического сопровождения и технического мониторинга в рамках разработки проектной документации по объекту: «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». ООО «НИПИ «ЭРКОН», 2022 г (Приложение Е);

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 15 |
|------|---|----|

- Акт предпроектного обследования гидротехнических сооружений хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК» (Приложение Г);
- Правоустанавливающие документы на используемый земельный участок:
 - Лицензия на право пользования недрами МУР 00901 ТЭ от 23 сентября 2015 г. с дополнениями (Приложение А1);
 - Лицензия на право пользования недрами МУР 00900 ТЭ от 22 сентября 2015 г. (Приложение А2);
 - Лицензия на право пользования недрами МУР 00899 ТЭ от 22 сентября 2015 г. (Приложение А3);
 - Договор аренды № 1850 от 29 марта 2017 г. находящегося в государственной собственности земельного участка (кадастровый номер 51:05:0010301:115) (Приложение Ж1);
 - Договор аренды № 1542 от 31 декабря 2010 г. находящегося в государственной собственности земельного участка (кадастровый номер 51:05:0060101:380) (Приложение Ж2);
 - Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 3 августа 2020 г. (кадастровый номер 51:05:0060101:671) (Приложение Ж3);
 - Договор аренды № 1800 от 18 февраля 2016 г. находящегося в государственной собственности земельного участка (кадастровый номер 51:05:0010301:22) (Приложение Ж4);
 - Свидетельство о государственной регистрации права на земельный участок серия 51-АВ № 076599 от 20.06.2008 г., выданное Управлением Федеральной регистрационной службы по Мурманской области, (кадастровый номер 51:05:0010301:79) (Приложение Ж5);
 - Свидетельство о государственной регистрации права на земельный участок серия 51-АВ № 076597 от 27.06.2008 г., выданное Управлением Федеральной регистрационной службы по Мурманской области, (51:05:0010301:82) (Приложение Ж6);
 - Договор аренды № 1360 от 20 марта 2008 г. находящегося в государственной собственности земельного участка (кадастровый номер 51:05:0010301:84) (Приложение Ж7);
 - Договор аренды № 1573 от 05 апреля 2011 г. находящегося в государственной собственности земельного участка (кадастровый номер 51:05:0010301:108) (Приложение Ж8);

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 16 |
|------|---|----|

- Договор аренды земельного участка, государственная собственность на который не разграничена с кадастровым номером 51:05:0010301:23 № 562 от 23 августа 2022 г. (Приложение Ж9);
- Градостроительный план земельного участка под объект «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» от 08.04.2022 № РФ-51-2-04-0-00-2022-0062 приведен в Приложении Ж10.

- Технические условия:
 - Технические условия на подключение к сетям электроснабжения для объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». (Приложение И1);
 - Задание ГУ МЧС на формирование ТЗ и разработку мероприятий по ГОиЧС (Приложение И2);
 - Письмо № 2.3-20-1195 от 06.04.2020 Ковдорского ГОКа о предоставлении сведений о категоричности по ГО (Приложение И3);
 - Технические условия на проектирование стадии проектной и рабочей документации системы автоматической пожарной сигнализации (ПС) и системы оповещения и эвакуации людей при пожаре (СОУЭ) для объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция». (Приложение И4)
 - Технические условия на проектирование стадии проектной и рабочей документации системы охранного теленаблюдения для объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» (Приложение И5);
 - Технические условия на подключение объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» к сетям инженерно-технического обеспечения (сетям связи). (Приложение И6);

- Иные исходно-разрешительные документы:
 - Санитарно-эпидемиологическое заключения на обоснование размеров СЗЗ № 51.01.04.000.Т000189.11.19 от 13.11.2019 (Приложение К1);
 - Градостроительный план земельного участка под объект «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» от 08.04.2022 № РФ-51-2-04-0-00-2022-0062 (Приложении Ж10);
 - Программный комплекс «ЛИРА 10» для расчета, исследования и проектирования конструкций различного назначения (Лицензия № ЛСМ10819000421 ООО «ЕвроХим-Проект» на использование программного комплекса «ЛИРА 10» от 20.08.2019; сертификат соответствия программного комплекса «ЛИРА 10» для расчета, исследования и

проектирования конструкций различного назначения требованиям нормативных документов № RA. RU.АБ86.Н01087 (Приложение К2);

- Программный комплекс «Интегрированная система прочностного анализа и проектирования конструкций SCAD Office» (лицензии № 16061 от 20.09.2019 передаче и сопровождении интегрированной системы прочностного анализа и проектирования конструкций «SCAD Office 21» ООО «ЕвроХим-Проект», сертификат соответствия программного комплекса «Интегрированная система анализа конструкции SCAD Office» требованиям нормативных документов № RA.RU.АБ86.Н01187 (Приложение К3).

Договора на оказания услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности представлены в разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» настоящей проектной документации.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 18 |
|------|---|----|

3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции

Основой рудной базы Ковдорского комбината является Ковдорское комплексное железорудное месторождение со сложным кольцевым строением, расположенное в западной части Мурманской области вблизи районного центра – г. Ковдор на юго-западной окраине Ковдорского массива. Месторождение приурочено к массиву ультраосновных – щелочных пород и карбонатитов площадью 40 км². Магнетитовые руды и магнитсодержащие породы, залегающие среди ийолитов и пироксенитов, слагают рудное тело протяжённостью более 1,3 км и шириной 100 – 800 м. Преобладают руды с небольшим содержанием кальцита, состоящие из магнетита, апатита, форстерита и флогопита с различным количественным соотношением минералов.

В главной рудной залежи сосредоточено 97 % балансовых запасов месторождения. Залежь вытянута в субмеридиональном направлении на 1400 м, форма ее в плане неправильная. Морфологически залежь разделена на две части: южную и северную. Южная представляет собой изометричное в плане крутопадающее рудное тело шириной 700–800 м, северная, мощностью до 200 – 250 м, вытянута в субмеридиональном направлении на 500 м. Падение залежи в целом крутое, близкое к вертикальному, с незначительным склонением под углом 80 – 85 градусов к югу.

Руды Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд условно подразделяются по преобладающим в них природным типам на бадделеит-apatит-магнетитовые (БАМР) и маложелезистые апатитовые (МЖАР) руды, которые, в свою очередь, по составу нерудных минералов делятся на силикатные и карбонатные.

Бадделеит-apatит-магнетитовые руды (БАМР) являются основными по запасам и значимости на месторождении. По степени карбонатности (граничному содержанию CO₂) они разделяются на силикатные (< 9 %) и карбонатные (≥ 9 %). По преобладанию или существенному развитию тех или иных минералов в составе БАМР выделяются природные разновидности руд:

- форстерит-магнетитовые (ФМ) сплошные и штокверковые;
- апатит-форстерит-магнетитовые (АФМ);
- апатит-кальцит-магнетитовые (АКМ) и редко встречающиеся апатит-доломит-магнетитовые с амфиболом и ильменитом (АДМ);
- карбонат-форстерит-магнетитовые (КФМ).

АФМ и ФМ руды прослеживаются по всему месторождению. Они слагают северную часть Главной залежи; в средней части оттесняются ядром карбонатных руд

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 19 |
|------|---|----|

к периферии – боковым зонам; в юго-западном секторе наблюдается сложное чередование с карбонатитами, включениями ксенолитовых блоков вмещающих пород.

ФМ руды крупнозернистые, АФМ руды неравномернозернистые брекчиевидной, пятнистой, грубополосчатой и массивной текстуры.

АКМ и КФМ руды слагают, в основном, ядро Главной залежи, где тесно переплетаются друг с другом и секутся большим количеством мелких жилообразных тел маложелезистых апатитоносных карбонатитов. Они отличаются друг от друга как по присутствию апатита, так и по количеству основного рудного минерала – магнетита, но по текстурно-структурным особенностям эти разновидности характеризуются неравномернозернистой структурой и пятнистой, пятнисто-полосчатой, узорчатой текстурой.

Маложелезистые апатитовые руды (МЖАР) разделяются на апатит-силикатные (апатит-форстеритовые, апатит-флогопитовые) – МЖАР_С, и апатит-карбонатные – МЖАР_К. Среди МЖАР_С выделяются апатит-форстеритовые и апатит-флогопит-форстеритовые разновидности (АФ). Среди МЖАР_К помимо апатит-карбонатных руд (АК) выделяются апатит-карбонатные руды с реликтами вмещающих силикатных пород (АФК).

Апатит-силикатные руды образуют внешнюю оболочку Главной залежи. Текстура руд полосчатая, пятнистая, реликтово-брекчиевидная, сетчато-штокверковая; структура неравномерно-зернистая.

Апатит-карбонатные руды развиты в центре Главной залежи, где тесно перемежаются с рудами АКМ и КФМ, пересекая их в виде жил, линз, неправильных тел и штокверков. Текстура руд пятнистая, узорчато-сетчатая, полосчатая по характеру распределения темноцветных минералов или массивная. Структура равномерно-зернистая.

Руды месторождения сложены преимущественно магнетитом, апатитом, форстеритом и кальцитом в разных количественных соотношениях.

Другие минералы встречаются в качестве примесей и представлены флогопитом, доломитом, пироксенами, тетраферрифлогопитом, клиногумитом, сульфидами (преимущественно пирротином), бадделеитом, пирохлорами, нефелином, амфиболами и другими минералами.

Промышленно значимыми минералами являются магнетит, апатит и бадделеит, извлекаемые в одноименные концентраты. Из каждого природного типа руд возможно получение того или иного кондиционного концентрата. Получение всех трех концентратов возможно только из типов руд АФМ и АКМ. В промышленных условиях применение шихтовки и усреднения руд по содержаниям полезных компонентов и с учетом типов руд позволяет рентабельно получать все виды товарной продукции необходимого качества.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 20 |
|------|---|----|

Разведка и добыча полезного ископаемого ведется на основании выданной Лицензии на пользование недрами МУР № 00901 ТЭ от 23 сентября 2015 г (приложение В1).

3.1 Состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции

АО «Ковдорский ГОК» введен в действие в 1962 г. и до 1975 г. на его обогатительной фабрике из комплексной руды извлекался только железорудный концентрат. Одновременно в этот период на основе построенной в 1964 г. опытной обогатительной фабрики, с учетом ряда ведущих научных и проектных организаций России (институты «Гипроруда», «Механобр», «Гиредмет», Кольского научного центра), были развернуты лабораторные и опытно-промышленные исследования, проектные разработки и технико-экономические оценки технологии и промышленных производств по извлечению из комплексных руд железа, фосфора (P_2O_5) и двуокиси циркония (ZrO_2) в виде апатитового и бадделеитового концентратов. На этой основе была построена и в 1975-76 гг. введена в действие промышленная апатитобадделеитовая обогатительная фабрика (АБОФ).

К концу 80-х годов на комбинате была не только освоена в промышленном масштабе технология производства из комплексных руд главного карьера трех концентратов – железорудного, апатитового и бадделеитового – но и созданы предпосылки развития малоотходной технологии на основе утилизации отходов производства.

Запасы основного месторождения достаточны для развития добычных работ открытым способом до 2045 гг.

С целью поддержания мощности комбината в 1998 году начата эксплуатация карьера техногенного месторождения лежалых хвостов мокрой магнитной сепарации (ММС) 1 поля хвостохранилища. Карьер по добыче лежалых хвостов эксплуатируется и в настоящее время.

Учитывая предшествующие исследования, предпроектные проработки ГИПРОРУДЫ и других институтов, комбинат с 1999 года приступил к конкретной работе по проекту вовлечения в промышленное использование балансовых запасов АШР Ковдорского месторождения. Месторождение апатит-штаффелитовых руд примыкает к карьере рудника "Железный" и введено в эксплуатацию взамен выбывающих запасов карьера лежалых хвостов ММС.

На данный момент в состав Ковдорского ГОКа входят: рудник «Железный», дробильная фабрика, магнито-обогатительная фабрика (МОФ), апатитобадделеитовая обогатительная фабрика (АБОФ), фабрика переработки АШР, карьер лежалых хвостов ММС, цех технологического транспорта, хвостовое хозяйство **(объект реконструкции данного проекта)**.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 21 |
|------|---|----|

Обогатительный комплекс является одним из основных цехов АО «Ковдорский ГОК», в его состав входят следующие структурные подразделения:

- МОФ, включающая корпуса обогащения, сушки, складирования и погрузкой ЖРК;
- АБОФ, включающая корпус обогащения, в состав которого входит малотоннажное производство бадделеитового порошка, корпуса сушки с силосным складом и погрузки апатитового концентрата;
- ПАШР – участок переработки апатит-штаффелитовой руды, включающий корпуса дробления 1, 2, 3 стадий и корпуса оттирки и промывки АШР;

Цех хвостового хозяйства (ЦХХ) отдельное производственное подразделение обслуживающий объекты хвостового хозяйства: 2 поле хвостохранилища и объекты, необходимые для подачи и для складирования отходов обогащения, возврат на АБОФ оборотной воды.

Технологическая схема производства железорудного концентрата МОФ включает 2-х стадийное измельчение руды в мельницах типа МСЦ и МШР, работающих в замкнутом цикле с гидроциклонами. Магнетит из руды извлекается методом мокрой магнитной сепарации слабого поля (ММС), включающей основную и перечистные операции. Пульпа магнитной фракции перечисток рудных секций (II-III), поступает на механическую классификацию, «плюсовой» класс направляется на доизмельчение, «минусовой» на обезвоживающую ММС. Узел доизмельчения включает, доизмельчение надрешётного продукта в мельнице типа МШР, работающей в замкнутом цикле с гидроциклонами, который далее направляется на ММС по схеме аналогичной ММС рудных секций. Объединённый магнитный продукт перечисток и обезвоживающей ММС поступает на дальнейшую фильтрацию и сушку ЖРК.

Технологические хвосты МОФ через ПНС-1 поступают в корпус обогащения АБОФ на производство апатитового и бадделеитового концентратов, получаемых по флотационно-гравитационной схеме обогащения. Также в ПНС-1 на базе зумпфов №№ 6, 8 и 9 на МОФ реализована схема внутреннего водооборота, включающая два контура сбора повторно используемой воды - технологических хвостов секции дообогащения и хвостов обезвоживающей сепарации узла фильтрации. Повторно используемая вода подаётся на разгрузку мельниц первой стадии МСЦ и в ванны магнитных сепараторов на перечистках ММС.

Технологическая схема получения апатитового концентрата включает подготовку хвостов МОФ с целью повышения содержания P_2O_5 в питании флотации. Подготовка хвостов МОФ включает гидравлическую и механическую классификацию, доизмельчение в мельницах типа МШР, работающих в замкнутом цикле с гидроциклонами, и сгущение продуктов классификации. Сливы сгустителей диаметром 50 м являются отвальными хвостами подготовки питания флотации.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 22 |
|------|---|----|

Схема флотации апатита включает основную флотацию, две перечистные и две контрольные операции, работающих в замкнутом цикле. Хвосты апатитовой флотации направляются на производство бадделеитового концентрата, пенный продукт второй перечистки является готовым флотационным апатитовым концентратом и направляется на сгущение, фильтрацию и сушку.

Сливы концентратных сгустителей (диаметром 18 м) и обеднённый слив гидроциклонов сбора фильтрата, дренажей и мокрой пыле-газоочистки корпуса обезвоживания и сушки апатитового концентрата - являются отвальными хвостами.

Получение бадделеитового порошка производится по гравитационно-флотационной схеме обогащения с доводочными операциями магнитной сепарации в слабом и сильном поле.

Хвосты апатитовой флотации поступают на классификацию и обесшламливание в гидроциклонах для подготовки раздельного питания тонкозернистой и грубозернистой гравитации, с использованием винтовых сепараторов. Пески обесшламливающих гидроциклонов направляются в цикл тонкозернистой гравитации, бедные продукты которой, объединяясь со сливом обесшламливающих гидроциклонов, являются отвальными хвостами тонкозернистой гравитации.

Пески классифицирующих гидроциклонов направляются на магнитную сепарацию слабого поля и далее, в цикл грубозернистой гравитационной сепарации, магнитная фракция ММС является отвальным хвостом.

Грубозернистая гравитационная сепарация включает основную, контрольную, промпродуктовую и перечистную операции, хвосты основной и промпродуктовой сепарации являются отвальными хвостами.

Концентрат перечистой грубой сепарации направляется на ММС, грохочение и флотацию светлых минералов, магнитная фракция ММС, надрешётный продукт грохочения и пенный продукт флотации являются отвальными хвостами.

Камерный продукт флотации светлых минералов поступает на сгущение в гидроциклонах и сульфидную флотацию-I, слив гидроциклонов и пенный продукт сульфидной флотации являются отвальными хвостами.

Камерный продукт сульфидной флотации поступает на сгущение в гидроциклоны и доводку на концентратных столах, включающую основную и две перечистные операции, слив гидроциклонов и хвосты концентрационных столов 1-й и 2-й перечисток являются отвальными хвостами.

Концентрат столов направляется на гидравлическую и механическую классификацию и далее на сгущение. Сливы классификации, сгущения и надрешётный продукт грохочения являются отвальными хвостами.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 23 |
|------|---|----|

Сгущённый продукт поступает на сульфидную флотацию-II и далее на сгущение и классификацию. Пенный продукт сульфидной флотации и обеднённый слив сгущения и классификации являются отвальными хвостами.

Пески классификатора поступают на сушку концентрата в электрическую печь. Высушенный черновой бадделеитовый порошок подвергается сухой доводочной очистке методом магнитной сепарации слабого, сильного поля, с использованием электромагнитных сепараторов (I и II). Магнитная фракция является отвальными хвостами. Сухой бадделеитовый порошок является готовым продуктом и затаривается в мягкие контейнеры для отправки потребителям.

Отвальные хвосты апатитового и бадделеитового производства по хвостовым лоткам поступают в ПНС-1А и по магистральным трубопроводам перекачиваются в новую ПНС-2.

Технологическая схема переработки АШР включает 3-х стадийную схему дробления и 2-х стадийную схему измельчения, с включением операций промывки и оттирки руды от первичных глинистых шламов, получение апатитового концентрата производится по магнитно-флотационной схеме обогащения с последующим обезвоживанием и совместной сушкой с концентратом, полученным из руд МАР, МЖАР.

Промывка руды осуществляется в корпусе КСМД на валковом грохоте под напором воды, что позволяет разрушать смёрзшиеся куски глинистых минералов, поступающие с рудой в зимний период работы. В корпусе Оттирки производится мягкая дезинтеграция дроблёной руды в мельницах МСЦ, т. к. относительно хрупкий апатит склонен к переизмельчению.

Отмытые на валковом грохоте первичные шламы объединяются со сливом мельницы МСЦ и поступают на обесшламливающие гидроциклоны, расположенные в корпусе Промывки, слив гидроциклонов является отвальным хвостом и по магистральным трубопроводам перекачивается на II-е поле хвостохранилища.

Пески обесшламливающих гидроциклонов поступают на 2 стадию измельчения руды в мельницу МШЦ, работающую с предварительной классификацией, слив МШЦ поступает в корпус обогащения АБОФ на 3-ю стадию измельчения руды, которая осуществляется в двух /трёх шаровых мельницах МШР, работающих в замкнутом цикле с классификацией, слив гидроциклонов является питанием магнитной сепарации слабого поля.

Схема ММС включает основную магнитную сепарацию и две перечистки с замкнутым циклом, немагнитная фракция поступает на обесшламливание в гидроциклоны, магнитная фракция 2-й перечистки является железосодержащим продуктом и направляется для обезвоживания на МОФ. Шламовый продукт гидроциклонов подвергаются сгущению в пластинчатом сгустителе, пески которого совместно с песка-

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 24 |
|------|---|----|

ми гидроциклонов являются питанием апатитовой флотации. Слив сгустителя является отвальным хвостом и вместе с хвостами корпуса Промывки, поступают на хвостохранилище.

Флотационная схема обогащения АШР аналогична схеме апатитовой флотации руд МАР, МЖАР и включает основную флотацию, две контрольных и две перечистных операции. Камерный продукт 2-й контрольной флотации является отвальным хвостом и направляется в ПНС-1А, пенный продукт 2-й перечистки является готовым флотационным апатитовым концентратом и поступает на сгущение в концентратные сгустители Ц-18 №№ 6,7. Слив сгустителей является отвальным хвостом и направляется в ПНС-1А, сгущенный продукт поступает на фильтрацию и сушку совместно с апатитовым концентратом, полученным из руд МАР, МЖАР.

Основной продукцией Ковдорского ГОКа являются железорудный, апатитовый и бадделеитовый концентраты.

Во 2 поле хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» складированы отходы обогащения: хвосты магнетит-apatитовой руды (МАР) и маложелезистой апатитовой руды (МЖАР) и АШР.

Отходы (хвосты) обогащения 5 класса опасности, лицензия на их размещение не требуется.

Протокол биотестирования № 445-09 от 27.09.2018 г., подтверждающий 5 класс отхода, приведен в Приложении Е4.

Хвосты обогащения в проекте нормативов называются: отходы (хвосты) обогащения магнетит-apatитовых руд (МАР) и апатит-штаффелитовых руд (АШР) в смеси. Отходы отнесены к добычи полезного ископаемого, отходам добычи прочих полезных ископаемых, отходам добычи минерального сырья.

Хвостохранилище Ковдорского ГОКа балочного типа, намывное, расположено в долине реки Можель, образовано дамбой, перекрывающей русло реки. Состоит из двух примыкающих друг к другу отсеков, разделенных дамбой № 1, условно названных первое и второе поле.

Отходы обогащения обогатительного комплекса (хвосты), сбрасываемые в виде пульпы в 1 поле хвостохранилища, сформировали массив отложений хвостов мокрой магнитной сепарации первого поля. После заполнения первого поля до проектных отметок оно было законсервировано, а с 1996 г. и по настоящее время ведётся открытая разработка намытого массива хвостов первого поля с применением системы осушения (отработка техногенного месторождения).

2 поле хвостохранилища построено по проекту, разработанному институтом «Механобр» в 1975 г., введено в эксплуатацию в 1980г. Во втором поле хвостохранилища складированы отходы обогащения мокрой магнитной сепарации (ММС) железной руды и отходы переработки апатит-штаффелитовой руды (хвосты апатито-

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 25 |
|------|---|----|

бадделеитовой ОФ). Разрешение на эксплуатацию гидротехнического сооружения приведено в Приложении Л.

2 поле хвостохранилища располагается ниже 1 поля по рельефу и ограждено дамбой № 4 с северной и северо-восточной сторон. С западной стороны первое поле от второго отделяется дамбой № 1, которая возведена до отметки 290,00 м намывным способом из хвостов при заполнении первого поля. В настоящее время её откос сформирован как борт карьера в процессе выемки хвостов из первого поля.

В восточной стороне 2 поля хвостохранилища находится прудок-отстойник, предназначенный для приёма паводкового стока, аккумуляции и осветления оборотной воды. Объём воды в прудке (по данным годового за 2021 г.) – 10,35 млн. м³, площадь прудка – 2,6 млн. м², средняя глубина воды 3,57 м. Забор воды из прудка-отстойника производится через водоприемный колодец максимальной пропускной способностью 7,2 м³/с.

Более подробное описание существующих и измененных в ходе реконструкции технических (технологических) процессов по объектам и сооружениям Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа приведены в Разделе 5 Подразделе 5.7 «Технологические решения» настоящей проектной документации.

3.2 Состав проектируемых объектов при реконструкция хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа

Проектом предусматривается реконструкция части существующих зданий и сооружений, демонтаж части сооружений, а также строительство новых объектов.

Перечень проектируемых объектов – зданий, сооружений, объектов, представлен ниже.

Реконструируемые здания и сооружения:

- 2 поле хвостохранилища (№ по ГП 053.03.00);
- Маркизова лужа (№ по ГП 053.11.01);
- Вторичный отстойник (№ по ГП 053.06.01);
- Дренажная насосная станция (№ по ГП 053.10.01), в данном проекте производится демонтаж существующего здания и строительство нового.

Новые сооружения:

- Кабельная эстакада с линией электропередачи от ГПП-40Б до ПНС-2 (№ по ГП 000.02.12);
- Инспекторская дорога (№ по ГП 000.03.01);
- Нагорная канава (№ по ГП 000.03.02);

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 26 |
|------|---|----|

- Пульпонасосная станция № 2 (№ по ГП 053.03.01);
- Магистральные и распределительные пульповоды от ПНС-2 до 2 поля хвостохранилища (№ по ГП 053.03.02);
- Пульпопровод от АБОФ до ПНС-2 (№ по ГП 053.03.03);
- Аварийная ёмкость № 1 и № 2 (№ по ГП 053.03.04);
- Насосная станция пожаротушения ПНС-2 (№ по ГП 053.03.07);
- Пожарные резервуары ПНС-2 (№ по ГП 053.03.08);
- Ёмкость бытовых стоков ПНС-2 (№ по ГП 053.03.09);
- Комплекс очистных сооружений ПНС-2 (№ по ГП 053.03.10);
- Насосная станция оборотного водоснабжения № 3 (НОВ-3) (№ по ГП 053.05.02);
- Насосная станция пожаротушения НОВ-3 (№ по ГП 053.05.04)
- Пожарные резервуары НОВ-3 (номер по ГП 053.05.05);
- Емкость бытовых стоков НОВ-3 (№ по ГП 053.05.06);
- Комплекс очистных сооружений НОВ-3 (№ по ГП 053.05.07);
- Шандорный колодец (№ по ГП 053.09.01);
- Водоподводящие железобетонные коллекторы (№ по ГП 053.12.01);
- Водоводы оборотного водоснабжения от НОВ-3 до существующей трассы (№ по ГП 053.13.01);
- Водосбросная труба от НОВ-3 во вторичный отстойник (№ по ГП 053.14.01);
- Узел переключения водоводов от НОВ-3 (№ по ГП 053.15.01);
- Узел переключения водоводов от ДНС (№ по ГП 053.10.02);
- Пожарные резервуары ДНС (№ по ГП 053.10.03);
- Узел учета № 1, № 2, № 3, № 4 с коллектором (№ по ГП 053.11.02);
- Двухцепная кабельно-воздушная линия электропередачи 6 кВ от НОВ-2 до НОВ-3 (2 шт.) (№ по ГП 000.02.14).

Остальные здания и сооружения, попадающие в границы проектирования, не подлежат реконструкции и не относятся к данному проекту.

3.3 Характеристика проектируемых объектов при реконструкции хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа

В данном разделе предоставлена краткая характеристика зданий и сооружений объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция».

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 27 |
|------|---|----|

Реконструируемые и новые здания, сооружения

2 поле хвостохранилища представляет из себя гидротехническое сооружение, ограниченное проектируемыми (реконструируемыми) ограждающими дамбами №1 и №4 с северо-западной, северной и северо-восточной сторон. Конечная отметка гребня ограждающей дамбы при завершении эксплуатации в 2045 году – 318,00 м. Высота наращивания ограждающей дамбы (от отметки 290,00 м) составит 28,0 м. Максимальная общая высота ограждающей дамбы с учетом существующей дамбы №4 составит 90,0 м. Таким образом, согласно Постановлению Правительства РФ от 5 октября 2020 г. N 1607 «Об утверждении критериев классификации гидротехнических сооружений», ограждающая дамба является гидротехническим сооружением I класса.

Маркизова лужа представляет из себя сооружение, которое выполняет функции аккумулирующей емкости, образована сообразно рельефу в естественной выемке, в которую поступают дренажные воды с дамбы №4 и поверхностный сток. Сток из Маркизовой лужи зарегулирован к дренажной насосной станции по северному водоотводному каналу шириной по дну – 2,0 м, длиной – 2300,0 м, пропускной способностью – 9 м³/с. Проектные решения по реконструкции Маркизовой лужи предусматривают благоустройство территории путем отсыпки банкета из скального грунта по контуру водоёма с возможностью проезда, а также расчистку дна водоема для увеличения емкости и улучшения качества сбрасываемой во вторичный отстойник воды.

Вторичный отстойник представляет из себя сооружение, состоящее из первой и второй секции, которые в рамках реконструкции организуется поверхностный перелив для повышения качества очистки воды, сбрасываемой в р. Ковдора, за счет дополнительной аэрации потока. В состав сооружений для организации перелива входят два сооружения – водосброс №1 и водосброс №2.

Дренажная насосная станция представляет из себя новое сооружение, построенное на месте существующей Дренажной насосной станции, см. результаты обследования 5102-19025-ОТ-01-053.10.01-ОБ1. По результатам обследования в состав Дренажной насосной станции входят следующие сооружения: Дренажная насосная станция – демонтируемое сооружение, Подпорная водоприемная камера – сохраняемое сооружение. Наземные конструкции Дренажной насосной станции выполнены в металлическом каркасе.

Здание имеет следующие характеристики:

- прямоугольное с размерами в плане 10,5 x 9,5 м;
- высота до верха стропильных конструкций 6,2 м;
- сооружение одноэтажное, однопролетное L=9,5 м;
- шаг колонн – 3,0 м и 4,5;

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 28 |
|------|---|----|

- ограждающие конструкции стен трехслойные сэндвич-панели, конструкция покрытия – легкая рулонная кровля с эффективным утеплителем;
- сооружение оборудовано подвесным электрическим краном г/п Q = 3,2 т.

Реконструируемая дренажная насосная станция (ДНС) размещается в нижнем бьефе дамбы № 4 и находится по близости с насосной станцией оборотного водоснабжения НОВ-2.

В здании дренажной насосной станции размещается насосное оборудование, предназначенное для подачи воды из приемка для сбора дренажных вод (профиль-травившихся через дамбу № 4) в систему оборотного водоснабжения обогатительной фабрики Ковдорского ГОКа.

Реконструкция дренажной насосной станции включает в себя:

- строительство нового корпуса с инженерными системами;
- замену существующих насосных агрегатов на большие по производительности и напору насосные агрегаты типа DeLium D200-660A-600;
- замену запорной арматуры;
- замену всасывающих трубопроводов на трубопроводы большего диаметра;
- прокладку новых водоводов до участка подключения;
- установка контрольно-измерительных приборов;
- оснащение корпуса электрическим подвесным грузоподъемным краном, талью.

Забор воды из приемка для сбора дренажных вод (водоприемной камеры) осуществляется по двум всасывающим трубопроводам диаметром 426x10 при помощи насосных агрегатов типа DeLiumD200-660A-600 поз. 7.5-НС-(1) и 7.5-НС-(2) - 1 рабочий и 1 резервный.

Пожарные резервуары ДНС – сооружение, состоящее из двух пожарных резервуаров, являющихся технологическим оборудованием. Резервуары заглублены относительно планировочной отметки земли на глубину около 3 м. В конструктивных решениях предусмотрена общая фундаментная плита. Габарит плитного фундамента под резервуары 9,9 м x 8,1 м.

Пульпонасосная станция № 2 представляет из себя сооружение в металлическом каркасе. Конструктивная схема каркаса основного сооружения – рамно-связевая.

Здание имеет следующие характеристики:

- прямоугольное с размерами в плане 36 x 72 м, в торце основного здания располагается двухэтажная пристройка с размерами в плане примерно 12 x 18,4 м;

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 29 |
|------|---|----|

- высота до верха стропильных конструкций основного здания примерно 28 м, пристройки примерно 13,4 м;
- основное сооружение одноэтажное, однопролетное $L = 36,0$ м;
- шаг колонн – 6,0 м;
- ограждающие конструкции стен трехслойные сэндвич-панели, конструкция покрытия – легкая рулонная кровля с эффективным утеплителем;

Пульпонасосная станция оборудована мостовым электрическим краном г/п $Q = 50/10$ т.

В ПНС-2 хвостовая пульпа с концентрацией твёрдого от 9% до 12% поступает по пяти пульпопроводам от ПНС-1А, расположенной в АБОФ, диаметром 800 мм (3 рабочих, 2 резервных) в приемную коробку, расположенную над пульповыми зумпфами, и далее перетекает в сборный лоток.

Далее пульпа поступает в распределительный желоб, в котором при помощи пяти щитовых затворов поз. 7.3-ЗА-(61), 7.3-ЗА-(62), 7.3-ЗА-(63), 7.3-ЗА-(64), 7.3-ЗА-(65) происходит распределение пульпы по зумпфам.

Всего в ПНС-2 предусматривается пять пульповых зумпфов, объединенных в единый блок. Четыре зумпфа поз. 7.3-ЗФ-(1), 7.3-ЗФ-(2), 7.3-ЗФ-(3), 7.3-ЗФ-(4) оснащены пульповыми насосами, а пятый зумпф 7.3-ЗФ-(5) предназначен для сбора аварийного перелива. Емкость каждого рабочего зумпфа – 1200 м^3 , емкость аварийного зумпфа – 1000 м^3 . Для обеспечения контроля уровня пульпы все пульповые зумпфы оснащены датчиками уровня.

Постоянно в работе находятся два зумпфа, соответственно открыты два щитовых затвора.

Из зумпфов поз. 7.3-ЗФ-(1), 7.3-ЗФ-(2), 7.3-ЗФ-(3), 7.3-ЗФ-(4) пульпа насосными агрегатами поз. 7.3-НС-(6), 7.3-НС-(7), поз. 7.3-НС-(8), 7.3-НС-(9) типа Warman 28-24 и Metso MDM700 (2 рабочих, 2 резервных) транспортируется по двум линиям пульпопроводов DN1000 в чашу 2 поля хвостохранилища. Управление насосами дистанционное из диспетчерского пункта. Также предусмотрено местное управление для наладки и испытания оборудования.

Емкость бытовых стоков ПНС-2 - является технологическим оборудованием, устанавливаемым ниже уровня планировочных отметок земли, на железобетонный плитный фундамент на естественном основании. Основные габариты плитной части фундамента под ёмкость $3,2 \times 2,35$ м. Глубина заложения фундамента от планировочной отметки земли составляет 4 м.

Комплекс очистных сооружений ПНС-2 состоит из двух накопительных емкостей объемом 100 м^3 и очистного сооружения, емкости и очистное сооружение являются технологическим оборудованием, заглубленных относительно планировочной отметки земли на глубину около 5 м. В конструктивных решениях под каждую

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 30 |
|------|---|----|

емкость предусмотрены отдельно стоящие плитные фундаменты, следующих габаритов: 15,7х4 м для емкостей объемом 100 м³, 11,3х3,3 м для очистного сооружения.

Магистральные и распределительные пульповоды от ПНС-2 до 2 поля хвостохранилища представляет из себя сооружение, состоящее из труб диаметром 1000 мм, размещенных на опорах с низкой наземной прокладкой.

Пульпопровод от АБОФ до ПНС-2 представляет из себя сооружение, состоящее из труб 820х14 по ГОСТ 10704-91 800 мм, размещенных на опорах с низкой наземной прокладкой и эстакадах.

Аварийная ёмкость № 1 и № 2 представляет из себя сооружение, состоящее из емкости, которая предназначена для складирования пульпы при аварийной остановке ПНС-2 путем опорожнения пульповодов в данные емкости. В аварийную емкость № 1 опорожняются пульповоды от ПНС-2 до 2 поля хвостохранилища, в аварийную емкость № 2 опорожняются пульповоды от АБОФ до ПНС-2. Кроме того, в аварийную емкость № 1 возможен аварийный сброс из зумпфов ПНС-2.

Насосная станция пожаротушения ПНС-2 представляет из себя сооружение комплектной поставки «ГЕРМЕС-БМНС-ВП-2х145,4/66,3». Основные несущие конструкции блочно-модульного здания стальные, ограждающие конструкции типа «Сэндвич» со стальной обшивкой и теплоизолирующих материалов из негорючих минераловатных плит.

Основные габариты здания:

- длина 5,16 м;
- ширина 4,16 м;
- высота примерно 3,4 м.

Пожарные резервуары ПНС-2 представляет из себя сооружение, состоящее из двух пожарных резервуаров, являющихся технологическим оборудованием, выполненных в виде листовых цилиндрических оболочек диаметром 6 м. Каждый из резервуаров устанавливается на железобетонный плитный фундамент на естественном основании. Основные габариты плитной части фундамента под резервуар 9х9 м.

Насосная станция обратного водоснабжения № 3 (НОВ-3) представляет из себя сооружение, выполненное в металлическом каркасе.

Здание имеет следующие характеристики:

- прямоугольное с размерами в плане 30 х 58,5 м, с двумя пристройками, пристройка у оси 1- двухэтажная с размерами в плане 7,5х30м и пристройка у оси А в осях 6-9, одноэтажная с размерами в плане 18 х 9,5 м;

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 31 |
|------|---|----|

- высота до верха стропильных конструкций основного здания в осях 2-12 примерно 15,0 м, пристройки у оси 2 примерно 10 м, пристройки у оси А примерно 6,8 м;
- сооружение одноэтажное, однопролетное $L=30,0$ м;
- шаг колонн – 6,0 м и 4,5 м;
- ограждающие конструкции стен трехслойные сэндвич-панели, конструкция покрытия – легкая рулонная кровля с эффективным утеплителем;

Сооружение оборудовано мостовым электрическим краном г/п $Q = 10$ т.

Строительство новой насосной станции оборотного водоснабжения (НОВ-3) обусловлено переносом водозаборного колодца и вывода из эксплуатации водосбросного коллектора 2 поля хвостохранилища, исчерпавшего свой ресурс, а также необходимостью дополнительного резервирования насосного оборудования. Для забора оборотной воды и подачи на НОВ-3 строятся новый шандорный колодец и железобетонный коллектор. С вводом в эксплуатацию НОВ-3 существующая НОВ-2 выводится из эксплуатации.

В данной проектной документации объект НОВ-2 не рассматривается, так как не входит в границы проектирования.

В НОВ-3 осветленная оборотная вода самотеком поступает по двум водоводам диаметром 1400 мм из системы водозабора (ВК-4 и ж. б коллектор).

Каждый водовод входит в общий стальной трубопроводный коллектор диаметром 1400 мм. Перед вводом в коллектор на каждом водоводе предусмотрены по две запорные клиновые задвижки (рабочая, резервная) поз.7.4-ЗА-(1), 7.4-ЗА-(2), 7.4-ЗА-(3), 7.4-ЗА-(4), позволяющие перекрывать поток.

Также установлены запорные клиновые задвижки поз.7.4-ЗА-(5), 7.4-ЗА-(6)) на самом коллекторе раздачи воды.

В корпусе НОВ-3 установлены 7 центробежных насосов двустороннего входа типа DeLium D600-635, подающие воду на две нитки водоводов, левую и правую., поз.7.4-НС-(1), 7.4-НС-(2), 7.4-НС-(3), 7.4-НС-(4), 7.4-НС-(5), 7.4-НС-(6), 7.4-НС-(7). Насосы DeLium соответствуют самым строгим современным требованиям по энергопотреблению, безопасности, длительности безаварийной эксплуатации, имеют все современные опции.

Насосная станция пожаротушения НОВ-3 представляет из себя здание комплектной поставки «ГЕРМЕС-БМНС-ВП-2х189,1/40,6». Основные несущие конструкции блочно-модульного здания стальные, ограждающие конструкции типа «Сэндвич» со стальной обшивкой и теплоизолирующих материалов из негорючих минераловатных плит.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 32 |
|------|---|----|

Основные габариты здания:

- длина 5,16 м;
- ширина 4,16 м;
- высота 3,4 м.

Пожарные резервуары НОВ-3 - в соответствии с технологическими требованиями на площадке НОВ-3, предусмотрено два пожарных резервуара, являющихся технологическим оборудованием, выполненных в виде листовых цилиндрических оболочек диаметром 6 м. Каждый из резервуаров устанавливается на железобетонный плитный фундамент на естественном основании. Основные габариты плитной части фундамента под резервуар 9х9 м.

Емкость бытовых стоков НОВ-3 является технологическим оборудованием, устанавливаемым ниже уровня планировочных отметок земли, на железобетонный плитный фундамент на естественном основании. Основные габариты плитной части фундамента под емкость 3,2х2,35 м. Глубина заложения фундамента от планировочной отметки земли составляет 4,1 м.

Комплекс очистных сооружений НОВ-3 состоит из накопительной емкости объемом 100 м³ и очистного сооружения, емкость и очистное сооружение являются технологическим оборудованием, заглубленных относительно планировочной отметки земли на глубину около 5 м. В конструктивных решениях под каждую емкость предусмотрены отдельно стоящие плитные фундаменты, следующих габаритов: 15,7х4 м для емкости объемом 100 м³, 9х2,8 м для очистного сооружения.

Водосбросная труба от НОВ-3 во вторичный отстойник конструктивно представляет собой стальную трубу 1420х10 мм, проложенную на подушке из песчаного грунта толщиной 0,2 м в траншее шириной по дну 1,62 м. Труба по всей длине засыпается песчаным и скальным грунтом общей толщиной засыпки над верхом трубы 1,0 м.

Функции трубы:

- сброс излишков осветленной воды из хвостохранилища;
- опорожнение шандорных колодцев, водоподводящих железобетонных коллекторов и системы трубопроводов НОВ-3 в случае необходимости проведения осмотров и ремонтных работ.

Сброс воды через водосбросную трубу регулируется задвижкой, расположенной в здании НОВ-3.

Шандорный колодец представляет из себя сооружение, запроектированное в виде двух водоприемных колодцев с кольцевыми шандорами, стоящих на общей фундаментной плите и имеет следующие характеристики:

- квадратный в плане 2,9 х 2,9 м (в осях);
- высота от верха фундамента примерно 37 м;
- сооружение оборудовано талью г/п Q=5 т.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 33 |
|------|---|----|

Колодец запроектирован в цельнометаллическом каркасе, по рамной схеме. Устойчивость в продольном и поперечном направлении обеспечена поперечными рамами, с жестким примыканием ригелей-распорок к колоннам и жестким сопряжением колонн с фундаментами.

Водоподводящие железобетонные коллекторы обеспечивают подачу осветленной воды на насосную станцию оборотного водоснабжения НОВ-3. Коллекторы представляют собой две трубы диаметром 1420 мм в железобетонной облицовке, общая длина конструкции 2055 м. Толщина железобетонной облицовки – 0,25-0,4 м.

Водоводы оборотного водоснабжения от НОВ-3 до существующей трассы представляют из себя сооружение, состоящее из двух труб диаметром 1220 мм, имеют длину 4645 м и служат для подачи оборотной воды от НОВ – 3 до узла переключения водоводов от НОВ – 3, где они врезаются в существующие водоводы оборотного водоснабжения обогатительной фабрики.

Узел переключения водоводов от НОВ-3 предназначен для присоединения водоводов, идущих от НОВ-3 к существующим водоводам, идущим от НОВ-2. Конструктивная схема здания, бескаркасное, монолитное железобетонное.

Основные габариты здания в плане: 10 м x 8 м, высота наземной части здания примерно 4 м, глубина подземной части здания примерно 5 м. Жесткость сооружения в продольном и поперечном направлениях обеспечена несущими монолитными железобетонными стенами, воспринимающими как вертикальные нагрузки от покрытия, так и давление грунта на заглубленную часть сооружения. Покрытие сооружения выполнено в легких конструкциях с эффективным утеплителем по металлическим балкам.

Узел переключения водоводов от ДНС предназначен для присоединения водоводов, идущих от дренажной насосной станции к водоводам, идущим от НОВ-3 и подающим воду на обогатительный комплекс и представляет из себя сооружение, выполненное в металлическом каркасе.

Здание имеет следующие характеристики:

- прямоугольное с размерами в плане 7 x 6 м;
- высота до верха стропильных конструкций основного здания примерно 5 м;
- сооружение одноэтажное;
- ограждающие конструкции стен трехслойные сэндвич-панели, конструкция покрытия – легкая рулонная кровля с эффективным утеплителем;
- сооружение оборудовано монорельсом г/п Q = 0,5 т;

Узлы учета № 1, № 2, № 3, № 4 с коллекторами предназначены для контроля и учета расхода водотоков, выпадающих во 2 поле хвостохранилища: руч. Песчаный (узел учета № 1), руч. Безымянный (узел учета № 2), руч. Черный (узел учета № 3) и

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 34 |
|------|---|----|

руч. Каменный (узел учета № 4) и конструктивно, каждый узел учета, состоит из подводящего канала, входного портала коллектора из сборного железобетона с металлической переливной стенкой и водомерной рейкой, коллектора, выходного портала коллектора из сборного железобетона и отводящего канала.

Кабельная эстакада с линией электропередачи от ГПП-40Б до ПНС-2 состоит из двух участков, первый участок имеет протяженность 1551 м, второй участок имеет протяженность 670 м. Конструкции фундаментов Эстакады электроснабжения состоят из железобетонных столбчатых фундаментов на естественном основании. Наземные конструкции эстакады выполнены в металлокаркасе. Конструктивная схема первого и второго участка рамная.

Более подробное описание конструктивных решений по объектам и сооружениям при реконструкции хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа и принятых решений приведены в Разделе 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения» настоящей проектной документации.

Более подробное описание технических (технологических) решений по объектам и сооружениям хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа приведены в Разделе 5 Подразделе 5.7 «Технологические решения» настоящей проектной документации.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 35 |
|------|---|----|

4 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

4.1 Потребность в топливе

Потребность в топливе объекта капитального строительства определяется потребностями в топливе применяемых при эксплуатации машин и механизмов. Потребность в дизельном топливе для строительных машин и механизмов на площадке при строительстве и реконструкции объектов Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа определена в ПОС и ПОД, уточняется в ППР после согласования всего перечня используемых машин и механизмов и времени их работы.

В технологическом процессе Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа дизельное топливо и другое органическое топливо не используется.

4.2 Потребность в газе

В технологическом процессе Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа природный газ не используется.

4.3 Потребность в воде

Подробное описание системы водоснабжения для проектируемых объектов дано в Разделе 5 подразделе 5.2 «Система водоснабжения» настоящей проектной документации. В данном подразделе рассмотрены вопросы водоснабжения и пожаротушения проектируемых объектов, приводятся принципиальные схемы водоснабжения и пожаротушения. Приведены расходы хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Источником наружного пожаротушения зданий ПНС-2 и НОВ-3 являются проектируемые резервуары противопожарного запаса воды, расположенные на промплощадках проектируемых объектов. Пожаротушение объектов предусматривается от проектируемых пожарных гидрантов. Расположение пожарных гидрантов указано на плане наружных сетей водоснабжения.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является привозная вода питьевого качества.

Внутриплощадочные сети противопожарного водоснабжения обеспечивают водоснабжение ПНС-2 и НОВ-3 по I категории водоснабжения.

Источником оборотного водоснабжения для здания ПНС-2 являются существующие внутриплощадочные сети АО «Ковдорский ГОК». Согласно ТУ подключение сетей В38 производится в точке с координатами: точка 1: $x = -3226,078$; $y = 100,083$, точка 2: $x = -3228,750$; $y = 98,038$.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 36 |
|------|---|----|

На промплощадках ПНС-2 и НОВ-3 отсутствуют источники питьевого водоснабжения и водоохранные зоны.

Внутренние системы водоснабжения включают в себя:

- хозяйственно-питьевой водопровод, включая горячее водоснабжение (система В1, Т3);
- противопожарный водопровод В2;
- системы внутренних водопроводов оборотного и производственного водоснабжения описаны в томе 5102-19025-П-01-ИОС.ТХ).

Внутриплощадочные сети водоснабжения включают в себя:

- противопожарный водопровод (система В2);
- оборотный водопровод (система В38).

На площадке Хвостового хозяйства размещения объекта отсутствуют сети водоснабжения, для обеспечения бытовых нужд и подачи воды к санитарно-техническим приборам предусматривается привозная вода питьевого качества. При этом питьевой режим будет организован с использованием бутилированной воды.

Для обеспечения потребностей в воде на санитарно-технические нужды, предусматривается использование емкости запаса воды на хозяйственно-бытовые нужды с последующей подачей насосной установкой во внутренние сети холодного водоснабжения. Мощность 0,55 кВт. Резервирование насосов не предусматривается. Для поддержания требуемого давления предусматривается гидропневмобак, в составе установки.

На площадках Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа отсутствует централизованный противопожарный водопровод. В качестве источника наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения предусматриваются резервуары противопожарного запаса воды. Проектом предусматривается создание внутриплощадочных сетей наружного противопожарного водоснабжения.

Наружное пожаротушение предусматривается от проектируемых пожарных гидрантов. Расположение пожарных гидрантов указано на плане сетей водоснабжения.

Внутреннее пожаротушение предусматривается от проектируемых пожарных кранов.

Полив прилегающей территории – покрытий и зеленых насаждений выполняется с помощью поливочных машин силами АО «Ковдорский ГОК». Наружные поливочные краны в зданиях не предусмотрены.

Проектируемая система внутреннего противопожарного водоснабжения здания ПНС-2 кольцевая. В здание проложено два ввода диаметром 108х4,0 мм из сталь-

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 37 |
|------|---|----|

ной электросварной трубы ГОСТ 10704-91. Количество устанавливаемых пожарных кранов более 12. Проектом предусматриваются пожарные краны DN 65 мм, с диаметром spryska наконечника пожарного ствола 16 мм и пожарным рукавом длиной 20 м (высота компактной части струи 18 м.). Для снятия избыточного давления между краном и соединительной головкой устанавливаются диафрагмы.

Проектируемая внутривоздушная система наружного водоснабжения здания ПНС-2 кольцевая. Наружные сети противопожарного водопровода подземные, трубопроводы из ПЭ100 SDR17 диаметром 160x9,5 мм и ПЭ100 SDR17 диаметром 110x6,6 мм. Наружное пожаротушение осуществляется проектируемыми пожарными гидрантами в количестве двух штук. Расстановка пожарных гидрантов обеспечивает пожаротушение любой части здания, с учетом прокладки рукавных линий длиной не более 200 м по дорогам с твердым покрытием.

В качестве источника наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения предусматривается устройство двух наземных стальных пожарных резервуаров, с устройством наружной тепловой изоляции включающий электрообогрев. Пожарный (наливной) объем резервуаров определяется из условия обеспечения пожаротушения от двух наружных гидрантов и двух внутренних пожарных кранов в течении 3 часов и составляет не менее 401,8 м³. Заполняются резервуары привозной технической водой с качеством согласно МУ 2.15.183-03. Допускается заполнение резервуаров водой питьевого качества.

Проектируемая система внутреннего противопожарного водоснабжения здания НОВ-3 кольцевая. В здание проложено два ввода диаметром 108x4,0 мм из стальной электросварной трубы ГОСТ 10704-91. Количество устанавливаемых пожарных кранов более 12. Проектом предусматриваются пожарные краны DN 65 мм, с диаметром spryska наконечника пожарного ствола 16 мм и пожарным рукавом длиной 20 м (высота компактной части струи 14 м.). Для снятия избыточного давления между краном и соединительной головкой устанавливаются диафрагмы.

Проектируемая внутривоздушная система наружного водоснабжения здания НОВ-3 кольцевая. Наружные сети противопожарного водопровода подземные, трубопроводы из ПЭ100 SDR17 диаметром 160x9,5 мм и ПЭ100 SDR17 диаметром 110x6,6 мм. Наружное пожаротушение осуществляется проектируемыми пожарными гидрантами в количестве двух штук. Расстановка пожарных гидрантов обеспечивает пожаротушение любой части здания, с учетом прокладки рукавных линий длиной не более 200 м по дорогам с твердым покрытием.

Для проектируемого здания дренажной насосной станции система внутреннего противопожарного водопровода не предусматривается.

Наружное пожаротушение осуществляется от проектируемых резервуаров противопожарного запаса воды.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 38 |
|------|---|----|

Полезный объем резервуаров 60 м³ каждый. Пожарный (наливной) объем воды определяется из условия обеспечения наружного пожаротушения в течении 3 часов и составляет не менее 54 м³. Заполняются резервуары привозной технической водой с качеством согласно МУ 2.15.183-03. Допускается заполнение резервуаров водой питьевого качества.

Описание системы оборотного водоснабжения

Оборотное водоснабжение здания ПНС-2 обеспечивает подачу воды на технологическое оборудование от существующей сети.

Согласно ТУ, подключение объектов Хвостового хозяйства КовГОКа выполняется от существующих внутриплощадочных сетей АО «Ковдорский ГОК».

Оборотная вода корпусов расходуется на:

- технологическое оборудование;
- гидроуплотнение сальников технологических насосов;
- гидроуборку помещений, технологических площадок и технологического оборудования.

По степени обеспеченности подачи воды проектируемая система оборотного водоснабжения (В38) относится ко II категории.

Характеристика оборотной воды: давление воды в напорном трубопроводе 0,6 – 1,1 кгс/см², температура от 10 °С до 25 °С, содержание взвешенных веществ 10,4 мг/л.

Расходы оборотной воды В38 представлены в разделе 20.

Режим водопотребления – круглосуточный, круглогодичный.

Подключение трубопровода В38 к существующим стальным трубопроводам диаметром 1200 мм выполнено в двух точках через проектируемый ж. б колодец с запорной арматурой, для возможности отключения трубопровода В38. От проектируемого колодца до точки врезки, трубопровод В38 выполнен из стальной трубы диаметром 219х6 мм ГОСТ 10704-91. Сеть трубопровода В38 от колодца до ввода в здание ПНС-2 прокладывается подземно из труб ПЭ100 SDR17 диаметром 280х16,6 мм. Ввод в здание выполнен из стальной электросварной трубы диаметром 219х6 мм ГОСТ 10704-91.

Колодец выполнен из сборных железобетонных элементов диаметром 2000 мм. При монтаже колодцев необходимо предварительное уплотнение грунта в основании на глубину 1,0 м до плотности сухого грунта не менее 1,65 т/см³ на нижней границе уплотненного слоя. Предусмотрена гидроизоляция днища колодца штукатурная асфальтовая толщиной 10 мм. Гидроизоляция наружных поверхностей водопроводных колодцев – обмазка раствором битума в бензине за 2 раза.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 39 |
|------|---|----|

Сети оборотного водоснабжения представлены в томах: 5102-19025-П-01-ИОС.ТХ.

Описание системы горячего водоснабжения

Исходя из малых тепловых нагрузок на приготовление ГВС для проектируемых объектов предусматривается приготовление ГВС от накопительных электрических водонагревателей.

Система горячего водоснабжения предназначена для подачи горячей воды на хозяйственно-бытовые нужды, в санузлы. Система ГВС без циркуляции.

Для приготовления горячей воды используется хозяйственно-питьевая вода.

Температура горячей воды в местах водоразбора должна быть не ниже 60 °С и не более 65 °С.

В рассматриваемую систему ГВС входят:

- внутренние сети ГВС;
- электрические водонагреватели.

Пульпонасосная станция № 2

Система – локальная, от накопительного электрического водонагревателя, без циркуляции.

Приготовление ГВС предусматривается в накопительного электроводонагревателя: для санузла V = 30 л, N = 1,5 кВт.

Количество водонагревателей – 1 шт.

Насосная станция оборотного водоснабжения №3

Система – локальная, от накопительного электрического водонагревателя, без циркуляции.

Приготовление ГВС предусматривается в накопительного электроводонагревателя: для санузла V = 30 л, N = 1,5 кВт.

Количество водонагревателей – 1 шт.

В дренажной насосной станции и на других объекта и сооружениях приготовление ГВС не предусматривается.

4.4 Теплоснабжение

Согласно Технического задания, ввиду удаленности от существующих сетей теплоснабжения комбината, в проектируемых зданиях и сооружениях в качестве теплоносителя для систем отопления и теплоснабжения используется электрическая энергия.

В проекте отсутствует тепловая сеть.

4.5 Отопление

Подробное описание системы отопления для проектируемых объектов дано в Разделе 5 подразделе 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» настоящей проектной документации.

4.5.1 Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2)

Расчетные температуры внутреннего воздуха для систем отопления приняты:

- производственное помещение – плюс 5 °С (дежурная);
- операторская, аппаратная, помещение приема пищи, помещение персонала – плюс 18 °С;
- лестничная клетка, санузел, коридор – плюс 16 °С;
- венткамера, водомерный узел – плюс 10 °С;
- в электропомещениях (ТП 6/0,4 кВ, РУ-6 кВт и ПЧ, ПСУ)– плюс 5 °С (дежурная).

Проектом предусмотрено электрическое отопление корпуса.

4.5.2 Насосная станция оборотного водоснабжения № 3 (НОВ-3)

Расчетные температуры внутреннего воздуха для систем отопления приняты:

- производственное помещение – плюс 5 °С (дежурная);
- операторская, аппаратная, комната приема пищи – плюс 18 °С;
- лестничная клетка, санузел, помещение уборочного инвентаря – плюс 16 °С;
- венткамера, водомерный узел – плюс 10 °С;
- кладовые – плюс 5 °С;
- в электропомещениях (ПСУ, РУ-6кВ, ТП 6/0,4кВ, ТП 6/0,69кВ) – плюс 5 °С (дежурная).

Проектом предусмотрено электрическое отопление корпуса.

4.5.3 Дренажная насосная станция

Проектом предусмотрено электрическое отопление здания.

4.5.4 Узел переключения водоводов от НОВ-3

Проектом предусмотрено электрическое отопление здания.

4.5.5 Узел переключения водоводов от ДНС

Проектом предусмотрено электрическое отопление здания.

4.6 Вентиляция

Подробное описание системы вентиляции для проектируемых и реконструируемых объектов дано в Разделе 5 подразделе 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» настоящей проектной документации.

4.6.1 Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2)

Для помещений ТП6/0,4 кВт, ПСУ, венткамеры предусмотрена система приточно-вытяжной вентиляции П2/В2 с резервными вентиляторами (П2Р, В2Р), рассчитанные на ассимиляцию теплоизбытков от оборудования в теплый и холодный периоды, при этом разность температур между приточным и вытяжным воздухом не превышает 15 °С. В холодный период года в приточно-вытяжной установке предусмотрена рециркуляция воздуха с учетом того, что температура приточного воздуха составляет не менее +10 °С. Удаление воздуха из венткамеры осуществляется через дефлектор (ВЕ1).

В производственном помещении (пом. 1) воздухообмен рассчитан на ассимиляцию тепла, поступающего от технологического оборудования.

В административно-бытовых помещениях воздухообмен определен по нормируемым кратностям.

4.6.2 Насосная станция оборотного водоснабжения № 3 (НОВ-3)

Для электропомещений (ПСУ, РУ-6кВ, ТП 6/0,4кВ, ТП 6/0,69кВ) предусмотрена приточно-вытяжная установка ПВ1 со 100 % резервированием (ПВ1Р), рассчитанная на ассимиляцию теплоизбытков от оборудования в теплый и холодный периоды года, при этом разность температур между приточным и вытяжным воздухом не превышает 15 °С. В холодный период года в приточно-вытяжной установке предусмотрена рециркуляция воздуха с учетом того, что температура приточного воздуха составляет не менее +10 °С.

В производственном помещении воздухообмен рассчитан на ассимиляцию тепла, поступающего от технологического оборудования.

В административно-бытовых помещениях воздухообмен определен по нормируемым кратностям.

4.6.3 Дренажная насосная станция

В производственном помещении воздухообмен рассчитан на ассимиляцию тепла, поступающего от технологического оборудования в летний период. Предусмотрена естественная вентиляция. Удаление воздуха осуществляется с помощью дефлекторов ВЕ1-ВЕ4, установленных на кровле, компенсация удаляемого воздуха с помощью приточных решёток (ПЕ1, ПЕ2) с клапанами, установленных в нижней зоне на фасадах.

4.6.4 Узел переключения водоводов от НОВ-3

В здании отсутствует выделение вредностей. Воздухообмен предусматривается естественный неорганизованный – периодическое проветривание через окна, в присутствии персонала.

4.6.5 Узел переключения водоводов от ДНС

В здании отсутствует выделение вредностей. Воздухообмен предусматривается естественный неорганизованный – периодическое проветривание через окна, в присутствии персонала.

4.7 Кондиционирование

Подробное описание системы кондиционирования для проектируемых и реконструируемых объектов дано в Разделе 5 подразделе 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» настоящей проектной документации.

4.7.1 Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2)

В помещении аппаратной для поддержания нормируемых параметров воздуха устанавливается сплит-система "Daikin" со 100% резервом (K1, K1P). Отвод конденсата от внутренних блоков сплит-систем предусматривается в лоток производственного помещения с разрывом струи.

4.7.2 Насосная станция обратного водоснабжения № 3 (НОВ-3)

В помещении аппаратной для поддержания нормируемых параметров воздуха устанавливается сплит-система "Daikin" со 100 % резервом (K1, K1P). Отвод конденсата от внутренних блоков сплит-систем предусматривается в систему хозяйственно – бытовой канализации через гидрозатвор с разрывом струи.

4.8 Потребность в электрической энергии

Подробное описание системы электроснабжения для проектируемых объектов дано в Разделе 5 подразделе 5.1 «Система электроснабжения» настоящей проектной документации. В данном подразделе рассмотрены вопросы электроснабжения, сило-вого электрооборудования и электроосвещения потребителей.

Источниками электроснабжения объектов хвостового хозяйства, в соответствии с техническими условиями являются проектируемые распределительные устройства (РУ) 6 кВ пульпонасосной станции № 2 (ПНС-2) и насосной станции обратного водоснабжения №3 (НОВ-3), а также существующее РУ-6 кВ ГПП-375 и существующая сборка 2Щ1 напряжением 0,4 кВ насосной станции обратного водоснабжения № 2 (НОВ-2).

Источником электроснабжения РУ-6 кВ ПНС-2 является существующая главная понизительная подстанция 150/6 кВ ГПП-40Б, расположенная на территории Ковдорского ГОКа в отдельном здании. ГПП-40Б представляет собой понизительную подстанцию с двумя трансформаторами напряжением 150/6/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и восьмисекционным РУ-6 кВ. РУ-6 кВ ПНС-2 получает электроснабжение по II категории надежности от ячеек РУ-6 кВ ГПП-40Б. Электроснабжение РУ-6 кВ ПНС-2 предусматривается проектируемыми кабельными линиями, выполняемые кабелями типа ВВГнг(А)-LS. От ГПП-40Б до ПНС-2 питающие кабели прокладываются по проектируемой непроходной кабельной эстакаде.

Схема электроснабжения РУ-6 кВ ПНС-2 от ГПП-40Б напряжением 6 кВ представлена на чертеже 5102-19025-П-01-ИОС.ЭС-053.03.01 лист 1.

Источником электроснабжения РУ-6 кВ НОВ-3 является существующая главная понизительная подстанция 35/6 кВ ГПП-375, расположенная на территории Ковдорского ГОКа в здании НОВ-2. ГПП-375 представляет собой понизительную подстанцию с двумя трансформаторами напряжением 35/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый и двухсекционным РУ-6 кВ. РУ-6 кВ НОВ-3 получает электроснабжение по II категории надежности от ячеек РУ-6 кВ ГПП-375. Электроснабжение РУ-6 кВ НОВ-3 предусматривается двумя проектируемыми отдельными кабельно-воздушными линиями, выполняемыми проводами типа СИП-3 и кабелями типа ВБШвнг(А)-LS

Источником электроснабжения напряжением 0,4 кВ щита ЗШУС ДНС является существующая сборка 2Щ1 ПСУ НОВ-2. Щит ЗШУС ДНС получает электроснабжение по II категории надежности от проектируемых автоматических выключателей, дополнительно устанавливаемых на разных секциях сборки 2Щ1. Электроснабжение щита ЗШУС ДНС предусматривается проектируемыми кабельными линиями, выполняемыми кабелями типа ВБШвнг(А)-LS. От НОВ-2 до ДНС кабели прокладываются в земле.

Для электроснабжения потребителей применяются следующие напряжения:

- технологического оборудования примерно 6 кВ, примерно 0,69 кВ, примерно 0,4 кВ;
- инженерного оборудования примерно 0,4 кВ;
- рабочего и аварийного электроосвещения примерно 0,4/0,23 кВ;
- ремонтного освещения примерно 12 В, примерно 42 В;
- управления и защиты коммутационной аппаратуры и электропривода примерно 0,23 кВ;
- оборудования АСУТП примерно 0,23 кВ, =24 В.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 44 |
|------|---|----|

К основным потребителям хвостового хозяйства относятся:

053.03.01 ПНС-2

В состав проектируемой системы электроснабжения ПНС-2 входят следующие основные электроприемники:

- технологическое оборудование – насосы, задвижки, затворы, мостовой кран;
- тиристорные возбудители двигателей основных насосов;
- вентиляционное оборудование;
- электроотопление;
- оборудование системы водоснабжения и водоотведения;
- рабочее и аварийное (резервное) освещение;
- оборудование сетей связи;
- оборудование системы противопожарной защиты;
- оборудование АСУТП.

053.05.02 НОВ-3

В состав проектируемой системы электроснабжения НОВ-3 входят следующие основные электроприемники:

- технологическое оборудование – насосы, задвижки, мостовой кран;
- вентиляционное оборудование;
- электроотопление;
- оборудование системы водоснабжения и водоотведения;
- рабочее и аварийное (резервное) освещение;
- оборудование сетей связи;
- оборудование системы противопожарной защиты;
- оборудование АСУТП.

053.10.01 ДНС

В состав проектируемой системы электроснабжения ДНС входят следующие основные электроприемники:

- технологическое оборудование – насосы, задвижки, мостовой кран;
- вентиляционное оборудование;
- электроотопление;
- рабочее и аварийное (резервное) освещение;
- оборудование сетей связи;

- оборудование системы противопожарной защиты;
- оборудование АСУТП.

053.10.02 Узел переключения водоводов от ДНС

В состав проектируемой системы электроснабжения узла переключения водоводов от ДНС входят следующие основные электроприемники:

- технологическое оборудование – насос, затворы;
- электроотопление;
- рабочее освещение.

053.15.01 Узел переключения водоводов от НОВ-3

В состав проектируемой системы электроснабжения узла переключения водоводов от ДНС входят следующие основные электроприемники:

- технологическое оборудование – насос, затворы;
- электроотопление;
- рабочее освещение.

Установленная и расчетная мощность объектов хвостового хозяйства:

- 053.03.01 ПНС-2 – Руст. = 11972,6 кВт, Ррасч. = 5853 кВт (включая узел переключения водоводов от НОВ-3 (053.15.01) – Руст. = 33,5 кВт, Ррасч. = 25 кВт);
- 053.05.02 НОВ-3 – Руст. = 3622,1 кВт, Ррасч. = 3071 кВт;
- 053.10.01 ДНС – Руст. = 1054,5 кВт, Ррасч. = 546 кВт;
- 053.10.02 Узел переключения водоводов от ДНС – Руст. = 16,3 кВт, Ррасч. = 13,3 кВт.

Суммарная установленная мощность оборудования объектов хвостового хозяйства составляет 16665,5 кВт, расчетная мощность – 9483,3 кВт.

5 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

После реконструкции хвостового хозяйства и строительством новых зданий и сооружений 2 поля хвостохранилища путем наращивания ограждающих дамб от существующей отметки гребня 290,00 м до отметки 318,00м позволит создать дополнительный объем 209,20 млн м³ для складирования хвостов, который обеспечит складирование хвостов до 2045 года при заданных параметрах развития АО «Ковдорский ГОК».

6 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения

В хвостохранилище складировались хвосты магнетит-апатитовой руды (МАР), маложелезистой апатитовой руды (МЖАР) и апатит-штаффелитовых (АШР).

При эксплуатации хвостохранилища не требуется дополнительного привлечения топливных ресурсов и воды. Хвостохранилище аккумулирует объём воды, поступающий с пульпой, атмосферные осадки и сток с площади водосбора. Вода из хвостохранилища по системе оборотного водоснабжения поступает в производственный цикл на ОФ. Излишки воды после дополнительной очистки во вторичном отстойнике сбрасываются в р. Можель далее в р. Н. Ковдора, на что АО «Ковдорский ГОК» в соответствии с действующими требованиями регулярно оформляет разрешение.

С наращиванием дамб хвостохранилища пульпа будет подаваться от новой ПНС-2 на более высокие отметки и подача оборотной воды от новой НОВ-3 на АБОФ, что потребует дополнительной энергии.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 48 |
|------|---|----|

7 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Технологические отходы (хвосты) от переработки сырья рудника «Железный» размещаются во 2 поле хвостохранилища.

Хвосты пляжной зоны вторично используются как строительный материал для ядра дамб (Западная и Восточная дамбы).

Для отсыпки дамб используется вскрышная порода карьера карьеров МАР и АШР.

Основным элементом безопасного обращения с отходами является селективный сбор и накопление отходов на специально оборудованных площадках, с последующей передачей для дальнейшего обращения.

В результате реализации проектных решений, образующиеся отходы будут накапливаться на территории промплощадки. Дальнейшее размещение или обезвреживание, переработка или утилизация отходов будут осуществляться согласно заключенным договорам со специализированными организациями, имеющими лицензии на обращение с передаваемыми им видами отходов.

Мероприятия по накоплению, транспортировке и размещению образующихся отходов позволят максимально снизить вероятность загрязнения почвенно-растительного слоя, поверхностных и подземных вод, сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия в районе работ.

Вторичные энергоресурсы отсутствуют.

Более подробное описание мероприятий и структура образующихся в период строительства и эксплуатации отходов хвостового хозяйства представлены в разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» настоящей проектной документации.

8 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

В данном проекте реконструкции хвостового хозяйства использования возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов не предусматривается.

9 Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект капитального строительства

Реконструируемый объект располагается в г. Ковдор Мурманской области, на Кольском полуострове, за Северным полярным кругом, на склонах возвышенности Манселькя, на берегу озера Ковдоро, в 373 км к юго-западу от Мурманска, в 20 км к западу от границы с Финляндией. Географические координаты: широта 67°34' и долгота 30°28'. Высота над уровнем моря – 248 м. Реконструируемый объект располагается на территории действующего предприятия АО «Ковдорский ГОК». Существующее 2 поле хвостохранилища построено на выделенной для него площадке и эксплуатируется с 1980 г.

В границы проектирования объекта «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» попадают земельные участки следующих категорий:

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
- земли населенных пунктов;
- земли лесного фонда.

Подробная информация о структуре земельного фонда в границах проектирования объекта приведена в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Структура земельного фонда в границах проектирования объекта

| Кадастровый номер земельного участка | Категория земель согласно данным Росреестра и КПТ | Разрешенное использование земель согласно данным Росреестра и КПТ | Форма правообладания |
|---|---|--|----------------------|
| Земельные участки, полностью попадающие в границы проектирования | | | |
| 51:05:0010301:115 | земли промышленности ¹⁾ | недропользование | аренда |
| 51:05:0060101:380 | земли промышленности ¹⁾ | под расширение хвостохранилища | аренда |
| 51:05:0060101:671 | земли лесного фонда | строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений, морских портов, морских терминалов, речных портов, причалов | аренда |
| Земельные участки, частично попадающие в границы проектирования | | | |
| 51:05:0010301:22 | земли промышленности ¹⁾ | под производственную деятельность | аренда |

| | | |
|-------------|---|-----------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 51 |
|-------------|---|-----------|

| Кадастровый номер земельного участка | Категория земель согласно данным Росреестра и КПТ | Разрешенное использование земель согласно данным Росреестра и КПТ | Форма правообладания |
|---|---|---|----------------------|
| 51:05:0010301:23 | земли промышленности ¹⁾ | под производственную деятельность | аренда |
| 51:05:0010301:79 | земли населённых пунктов | под промышленную площадку | собственность |
| 51:05:0010301:82 | земли промышленности ¹⁾ | под базу материально-технического снабжения | собственность |
| 51:05:0010301:84 | земли промышленности ¹⁾ | под карьер хвостов обогащения апатит-магнетитовых руд 1-го поля хвостохранилища | аренда |
| 51:05:0010301:108 | земли промышленности ¹⁾ | под склады полезных ископаемых, отходы добычи и обогащения полезных ископаемых, полигон промышленных отходов 3-5 класса опасности | аренда |
| Земельные участки под опоры линий электропередач | | | |
| 51:05:0010301:55 | не установлена ²⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:56 | не установлена ²⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:57 | не установлена ²⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:123 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:130 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:131 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:132 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:133 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:134 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0010301:135 | не установлена ³⁾ | – | - |
| 51:05:0000000:15 ⁴⁾ | земли промышленности ¹⁾ | под воздушную линию электропередачи | - |

Примечания:

¹⁾полное название категории земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

²⁾земельные участки в составе ЕЗП с КН 51:05:0010301:39 (земли промышленности; для размещения промышленных объектов; под опоры ВЛ-154 кВ);

³⁾участок в составе ЕЗП с КН 51:05:0000000:16 (земли промышленности; для размещения иных объектов промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения; под воздушную линию электропередачи;

⁴⁾в границы проектирования попадают отдельные контуры многоконтурного участка 51:05:0000000:15.

Градостроительный план земельного участка под объект «Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция» площадью 19416540 м² от 08.04.2022 № РФ-51-2-04-0-00-2022-0062 приведен в Приложении Ж11.

| | | |
|-------------|---|-----------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 52 |
|-------------|---|-----------|

Земельные участки в границах проектирования (за исключением земельных участков под опоры линий электропередачи) принадлежат АО «Ковдорский ГОК» на праве собственности либо на праве аренды у Ковдорского муниципального района Мурманской области. Правоустанавливающие документы на земельные участки в границах проектирования приведены в Приложениях Ж1-Ж11.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 53 |
|------|---|----|

10 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

При проектировании и принятии технических решений изобретения не использовались. Результаты проведенных патентных исследований показали патентную чистоту принятых технических решений, так как в данной проектной документации нет впервые применяемых технологических процессов, оборудования, конструкций, изделий и материалов.

| | | |
|-------------|---|-----------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 54 |
|-------------|---|-----------|

11 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства приведены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – Техничко-экономические показатели проектируемых объектов

| Основные технико-экономические показатели | Единицы измерения | Показатели |
|--|-------------------------|------------|
| Основные проектные параметры Хвостового хозяйства после реконструкции и общая организация работ | | |
| Проектные объемы складирования хвостов: | | |
| Среднее | млн.т/год | 11,2 |
| Максимальное | млн.т/год | 14,9 |
| Ограждающая дамба: | | |
| – Класс гидротехнического сооружения | | I |
| – Отметка гребня | м | 318,00 |
| – Максимальная высота дамбы | м | 90,0 |
| – Длина по гребню | м | 7142,50 |
| – Ширина по гребню | м | 15,00 |
| – Высота яруса | м | 4,0 |
| ПНС-2 (подача пульпы) | млн.м ³ /год | 143,0 |
| НОВ-3 (подача оборотной воды) | млн.м ³ /год | 50-124,4 |
| ДНС (подпитка в систему оборотной воды) | млн.м ³ /год | 7,6 |
| Режим работы Цеха хвостового хозяйства: | | |
| – число рабочих дней в году | дни | 352 |
| – число смен по добыче в сутки | смены | 2 |
| – продолжительность смены | часы | 12 |
| Кoeffициент использования оборудования: | | |
| ПНС-2 | - | 0,53 |
| НОВ-3 | - | 0,5 |
| ДНС | - | 0,57 |
| Характеристика земельного участка | | |
| Площадь земельного участка | м ² | 19416540 |
| Процент застройки в границах земельного участка | % | 27 |
| Потребность в электрической энергии | | |
| Суммарная установленная мощность оборудования | кВт | 16665,5 |
| Расчетная мощность оборудования | кВт | 9483,3 |

| Основные технико-экономические показатели | Единицы измерения | Показатели |
|--|---------------------|--------------|
| Потребность в воде | | |
| Расход воды: | | |
| на хозяйственно-питьевые нужды с учетом ГВС | м ³ /сут | 0,1 |
| на пожаротушение: | | |
| – ПНС-2 | м ³ /сут | 401,76 |
| – НОВ-3 | м ³ /сут | 306,60 |
| Гарантированный свободный напор: | | |
| на хозяйственно-питьевые нужды | | |
| – ПНС-2 | м вод.ст | 20,8 |
| – НОВ-3 | м вод.ст | 20,8 |
| на пожаротушение: | | |
| – НОВ-3 | м вод.ст. | 35,2 |
| – ПНС-2 | м вод.ст. | 63,03 |
| Численность персонала, занятого на эксплуатации Цеха хвостового хозяйства | | |
| Рабочие | чел. | 158 |
| Инженерно-технический персонал и служащие | чел. | 28 |
| Всего численность персонала, занятого в Цехе хвостового хозяйства | чел. | 186 |
| Стоимость реконструкции | | |
| Общая стоимость строительства, в том числе: | тыс. руб. | 7 629 816,15 |
| – Строительные работы | тыс. руб. | 4 288 914,56 |
| – Монтажные работы | тыс. руб. | 1 563 541,9 |
| – Оборудование | тыс. руб. | 916 729,54 |
| – Прочие затраты | тыс. руб. | 860 630,15 |

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 56 |
|------|---|----|

12 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

При выполнении настоящей проектной документации специальные технические условия не разрабатывались, т. к. необходимость в этом отсутствует.

13 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе

АО «Ковдорский ГОК» - градообразующее предприятие, где трудятся более 3800 человек. Проектируемая ёмкость (хвостохранилище), создаваемая за счёт наращивания дамб, относится к основному объекту производственного назначения и входит в состав хвостового хозяйства. Режим эксплуатации, характерный для намывного сооружения (возведение дамб наращивания с одновременным складированием хвостов), при наращивании дамб по данному проекту не меняется.

Хвостовое хозяйство выделено в отдельную структурную единицу – Цех хвостового хозяйства. Общая численность Цеха хвостового хозяйства представлена ниже в таблице 13.1.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 58 |
|------|---|----|

Таблица 13.1 – Сводная общая расчетная списочная численность персонала Цеха хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа (ЦХХ) с учетом реконструкции и строительства новых объектов

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПиН 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных процессов по СП 44.13330.2011 | Явочная численность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного состава | Расчетная списочная численность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|----------------------------------|-------------------------------|---|--------|--|---|---|--------------------------------|----------|-----------------------------------|---------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|---------------|
| | | | | | | | | | I смена | II смена | Явочная численность в сутки, чел. | | | | |
| ЕКС | 21589 | Начальник ЦХХ | М | 1 | | Іб | Б-1 | 1а | 1 | | 1 | 1 | 1,25 | 1 | |
| ЕКС | 20755 | Главный инженер ЦХХ | М | 1 | | Іб | Б-1 | 1а | 1 | | 1 | 1 | 1,25 | 1 | |
| 01 | 12759 | Кладовщик ЦХХ | М | 4 | 2 | ІІа | ІVв | 1б | 1 | | 1 | 1 | 1,3 | 1 | |
| 04 | 15948 | Оператор пульты управления ЦХХ | Ж/М | 4 | 5 | Іб | ІІІа | 1а | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | |
| | | Итого: | | | | | | | 4 | 1 | 5 | 7 | | 8 | |
| | | Технологический участок | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 25080 | Начальник участка | М | 1 | | Іб | Б-1 | 1б | 1 | | 1 | 1 | 1,25 | 1 | |
| ЕКС | 23796 | Мастер смены | М | 1 | | Іб | ІVв | 1б | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,25 | 5 | |
| 01 | 13910 | Машинист насосных установок | М/Ж | 4 | 3/4 | ІІб | ІVв | 1б | 2 | 2 | 4 | 8 | 1,3 | 9 | ПНС-1А |
| 01 | 13910 | Машинист насосных установок | М/Ж | 4 | 3/4 | ІІб | ІVв | 1б | 2 | 1 | 3 | 6 | 1,3 | 8 | ПНС-1 |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|-------------------------------------|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| | | ВОК | | | | | | | | | | | | | |
| 01 | 13910 | Машинист насосных устано- вок | М/Ж | 4 | 3/4 | IIб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | НОВ-2 /ДНС |
| 01 | 13910 | Машинист насосных устано- вок | М/Ж | 4 | 3/4 | IIб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | НОВ-3 |
| 01 | 13910 | Машинист насосных устано- вок | М/Ж | 4 | 3/4 | IIб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | ПНС-2 |
| | | Итого: | | | | | | | 9 | 7 | 16 | 31 | | 38 | |
| | | ДАМБА | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 23998 | Мастер дамбы сменный | М | 1 | | Iб | Б-1 | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,25 | 5 | |
| 04 | 19627 | Шламовщик-бассейнщик | М/Ж | 4 | 3/4 | IIб | VIIIa | 2в | 2 | 2 | 4 | 8 | 1,3 | 10 | Дамба |
| 01 | 16771 | Подсобный рабочий | М | 4 | 2 | IIб | VIIIa | 2в | 1 | | 1 | 1 | 1,3 | 1 | Дамба |
| 01 | 16771 | Подсобный рабочий | М | 4 | 2 | IIб | VIIIa | 2в | 4 | | 4 | 4 | 1,3 | 5 | Дамба |
| 01 | 13910 | Машинист насосных устано- вок | М/Ж | 4 | 3/4 | IIб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | БНС |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|--|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| 01 | 13910 | Машинист насосных устано- вок | М/Ж | 4 | 3/4 | IIб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | БНПО |
| | | Итого ДАМБА: | | | | | | | 10 | 5 | 15 | 25 | | 31 | |
| | | Всего Технологический участок: | | | | | | | 19 | 12 | 31 | 56 | | 69 | |
| | | Производственно- техническое бюро | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 24110 | Механик | М | 2 | | 1б | Б-1 | 16/2в | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| ЕКС | 22509 | Инженер-механик | М | 2 | | 1б | Б-1 | 16/2в | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| ЕКС | 27866 | Энергетик | М | 2 | | 1б | Б-1 | 16/2в | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| ЕКС | 20616 | Гидротехник | М | 2 | | 1б | Б-1 | 16/2в | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| ЕКС | 20610 | Гидрогеолог | М | 2 | | 1б | Б-1 | 16/2в | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| ЕКС | 20586 | Геодезист | М | 2 | | 1б | Б-1 | 16/2в | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| | | Итого ПТБ: | | | | | | | 6 | 0 | 6 | 6 | | 6 | |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПИН 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|--|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| | | Участок по ремонту ме- ханического оборудова- ния | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 25080 | Начальник Участка МО | М | 1 | | Іб | Б-1 | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,25 | 1 | |
| ЕКС | 23998 | Мастер по ремонту МО сменный | М | 1 | | Іб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,25 | 5 | |
| | | Бригада ДАМБЫ | | | | | | | | | | | | | |
| 04 | 19931 | Слесарь по обслуживанию и ремонту МО | М | 4 | 3/4 | ІІб | IVв | 16 | 3 | | 3 | 3 | 1,3 | 4 | |
| 02 | 19756 | Электрогазосварщик | М | 4 | 3/4 | ІІб | IVв | 16 | 2 | | 2 | 2 | 1,3 | 3 | |
| | | Бригады по насосным (сменные) | | | | | | | | | | | | | |
| 04 | 19931 | Слесарь по обслуживанию и ремонту МО | М | 4 | 3/4 | ІІб | IVв | 16 | 4 | 4 | 8 | 16 | 1,3 | 20 | |
| 02 | 19756 | Электрогазосварщик | М | 4 | 3/4 | ІІб | IVв | 16 | 3 | 3 | 6 | 12 | 1,3 | 13 | |
| 01 | 13790 | Машинист крана | М | 4 | | Іб | IVв | 16 | 1 | 1 | 2 | 4 | 1,3 | 5 | |
| | | Итого Участок по ремонту | | | | | | | 15 | 9 | 24 | 42 | | 51 | |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|---|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| | | МО: | | | | | | | | | | | | | |
| | | Участок по ремонту электрического оборудо- вания | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 25080 | Начальник Участка ЭО | М | 1 | | ІБ | Б-1 | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,25 | 1 | |
| ЕКС | 23998 | Мастер по ремонту ЭО | М | 1 | | ІБ | Б-1 | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,25 | 1 | |
| 01 | 19861 | Электрослесарь по ремонту ЭО | М | 4 | 4/5 | ІІБ | ІVВ | 16/2В | 7 | | 7 | 7 | 1,30 | 9 | |
| 01 | 19861 | Электрослесарь по ремонту ЭО дежурный | М | 4 | 5 | ІІБ | ІVВ | 16/2В | 3 | 3 | 6 | 12 | 1,3 | 13 | |
| | | Итого Участок по ремонту ЭО: | | | | | | | 12 | 3 | 15 | 21 | | 24 | |
| | | ИТОГО: | | | | | | | 56 | 25 | 81 | 132 | | 158 | |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|---|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| | | Спецтехника (обслужива- ние) АТЦ | | | | | | | | | | | | | |
| 04 | 14388 | Машинист экскаватора | М | 4 | 5/6 | 1б | VIIIa | 1б | 1 | 1 | 2 | 2 | 1,30 | 2 | Экскаватор об- ратная лопата Komatsu PC200 (дизельный) 1 шт. |
| 04 | 14388 | Машинист экскаватора | М | 4 | 5/6 | 1б | VIIIa | 1б | 1 | 1 | 2 | 2 | 1,30 | 2 | Экскаватор об- ратная лопата Komatsu PC200 LC-8 (дизельный) 1 шт. |
| 04 | 14388 | Машинист экскаватора | М | 4 | 5/6 | 1б | VIIIa | 1б | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 1 | Экскаватор об- ратная лопата ЕК-14-20 (дизель- ный) 1 шт. |
| 04 | 13584 | Машинист бульдозера | М | 4 | 5/6 | 1б | VIIIa | 1б | 2 | 2 | 4 | 8 | 1,30 | 10 | Бульдозер Komatsu D275A дизельный |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|-------------------------------------|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | 2 шт. |
| 01 | 19203 | Тракторист | М | 4 | 5/6 | 16 | VIIIa | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 1 | Вибрационный каток ДУ-85 (дизельный) 1 шт. |
| 01 | 19203 | Тракторист | М | 4 | 5/6 | 16 | VIIIa | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 2 | Трубоукладчик гусеничный ТГ-61 (2 шт.) |
| 56 | 11442 | Водитель автомобиля | М | 4 | 7/8 | 16 | VIIIa | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 1 | Самосвал КА-МАЗ КМУ Palfinger PK 5500 1 шт. |
| 56 | 11442 | Водитель автомобиля | М | 4 | 7/8 | 16 | VIIIa | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 1 | КДМ Р-65115 на базе КамАЗ-65115 (дизельный) 1 шт. |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|--|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|--|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| 56 | 11442 | Водитель автомобиля | М | 4 | 7/8 | 1б | VIIIa | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 1 | Самосвал МАЗ 6501С5-522 (ди- зельный) 1 шт. |
| 03 | 13509 | Машинист автогрейдера | М | 4 | 5/6 | 1б | VIIIa | 16 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1,30 | 2 | Автогрейдер с передним и средним отва- лами ДЗ-98, ди- зельный 1 шт. |
| | | Итого водителей: | | | | | | | 11 | 5 | 16 | 20 | | 25 | |
| | | Специалисты ЦЦРиТОЭО | | | | | | | | | | | | | |
| | | Группа ремонта КИПиА АБОФ | | | | | | | | | | | | | |
| 02 | 18494 | Слесарь по контрольно- из- мерительным приборам и автоматике | М | 4 | 5/6 | 1б | IIIв | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,30 | 1 | |

| Код выпуска ЕТКС | ОКПДТР | Наименование профессии (по ЕТКС) | Пол: М - мужской, Ж - женский | Категория персонала (1-руководитель, 2-специалист, 3-служащий, 4-рабочий) | Разряд | Категория работ по уровню энергозатрат по СанПин 2.2.4.3359-16 | Разряд зрительных работ по СП 52.13330.2016 | Группа производственных про- цессов по СП 44.13330.2011 | Явочная числен- ность работающих | | | Общая численность в сутки, чел. | Коэффициент списочного со- става | Расчетная списочная числен- ность, чел. | Рабочее место |
|------------------|--------|--|-------------------------------|---|--------|--|--|--|-------------------------------------|------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------|
| | | | | | | | | | I сме- на | II сме- на | Явоч- ная чис- лен- ность в сутки, чел. | | | | |
| | | Лаборатория электропри- вода | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 22618 | Инженер по наладке и испы- таниям (электрооборудова- ния) | М | 2 | | Іб | ІІІв | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| | | Лаборатория автоматиза- ции и систем управления технологическим процес- сом | | | | | | | | | | | | | |
| ЕКС | 22618 | Инженер по наладке и испы- таниям | М | 2 | | Іб | ІІІв | 16 | 1 | | 1 | 1 | 1,24 | 1 | |
| | | Итого Группа ремонта КИПиА: | | | | | | | 3 | 0 | 3 | 3 | | 3 | |
| | | ВСЕГО ЦХХ: | | | | | | | 70 | 30 | 100 | 155 | | 186 | |

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 67 |
|------|---|----|

14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При разработке проектной документации для оформления текстовой части проектной документации использовалось программное обеспечение MS Word и Excel.

Для разработки и оформления графической документации использовались программы AutoCAD.

При выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений использовались следующие компьютерные программы:

- Программный комплекс «ЛИРА 10» для расчета, исследования и проектирования конструкций различного назначения (Лицензия № ЛСМ10819000421 ООО «ЕвроХим-Проект» на использование программного комплекса «ЛИРА 10» от 20.08.2019; сертификат соответствия программного комплекса «ЛИРА 10» для расчета, исследования и проектирования конструкций различного назначения требованиям нормативных документов № RA. RU.АБ86.Н01087 (Приложение К2);
- Программный комплекс «Интегрированная система прочностного анализа и проектирования конструкций SCAD Office» (лицензии № 16061 от 20.09.2019 передаче и сопровождении интегрированной системы прочностного анализа и проектирования конструкций «SCAD Office 21» ООО «ЕвроХим-Проект», сертификат соответствия программного комплекса «Интегрированная система анализа конструкции SCAD Office» требованиям нормативных документов № №RA. RU.АБ86.Н01187 (Приложение К3).

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 68 |
|------|---|----|

15 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам

В соответствии с «Задаaniem на проектирование...» (Приложение А1) на выполнение проектной документацией, выделение этапов при реконструкции Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа не предусматривается.

16 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Настоящей проектной документацией предусматривается реконструкция Хвостового хозяйства проектные решения, связанных со сносом зданий и сооружений, рассмотрены в разделе 7 настоящей проектной документации «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства», том 7 шифр 5102-19025-П-01-ПОД.

Переселение людей не предусматривается, так как демонтируемые здания и сооружения находятся в пределах промышленной площадке АО «Ковдорский ГОК».

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 70 |
|------|---|----|

17 Ссылочные документы и библиография

17.1 Ссылочные нормативные документы

| Обозначение, наименование документа, на который дана ссылка | Номер раздела, подраздела, приложения документа, на который дана ссылка |
|--|---|
| 17.1.1 Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию. - Утв. постановлением Правительства от 16.02.2008 № 87 . | |
| 17.1.2 Градостроительный кодекс Российской Федерации (Кодекс Российской Федерации от 29.01.2004 № 190-ФЗ). | |
| 17.1.3 СП 58.13330.2012 «Гидротехнические сооружения. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 33-01-2003. | |
| 17.1.4 Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145. | |
| 17.1.5 СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81*. | |
| 17.1.6 СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии». Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85. | |
| 17.1.7 ПБ 03-438-02 «Правила безопасности гидротехнических сооружений накопителей жидких промышленных отходов». | |
| 17.1.8 ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные». | |
| 17.1.9 СП 39.13330.2012 «Плотины из грунтовых материалов». Актуализированная редакция СНиП 2.06.05-84*. | |
| 17.1.10 Приказ Минстроя России от 08.06.2018 № 341/пр «Об утверждении Требований к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы и (или) результатов инженерных изысканий» | |
| 17.1.11 Федеральный закон Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений". | |

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 71 |
|------|---|----|

Приложение А1
Лицензия на пользование недрами МУР 00901 ТЭ

| | | |
|-------------|---|-----------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 72 |
|-------------|---|-----------|

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

М У Р 00901 1 Э

серия номер вид лицензии

Акционерному обществу
(Ковдорский горно-обогатительный комбинат)

Выдана

Исполнительный директор
Мелин-Гниязова Игора Вячеславовна

в лице (ф.и.о. лица, представляющего субъект хозяйственной деятельности)

с целью назначения и выполнения работ
полезных ископаемых Разведка и добыча

Участок недр расположен в 1,5 км к северо-западу от ст. Ковдор
Ковдорского района Мурманской области

(район, область, край, республика)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. прилагаются в приложении № 3

Участок недр имеет статус горного отвода (по приложению)

Дата окончания действия лицензии 31 января 2016 года (число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

РОСНЕДРА
Федеральное агентство по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 52
Подпись государственного Регистрации
Ковалева И.О.

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 5 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 3 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие: местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков охраняемого и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; с указанием наличия геологическую характеристику участка недр; с указанием наличия месторождений (запасов) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей участка недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при реформировании лицензии), на 2 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода, на 2 л. (название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо органа, выдавшего лицензию

Начальник Департамента
Западного федерального округа

Малютин Евгений Иванович
Подпись
М.п. департамент

Приложение № 1 к лицензии МУР 00401 ТЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: *Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат».*
- 1.2. Участок недр, предоставленный в пользование: *Ковдорское месторождение, расположенное на территории Мурманской области.*
- 1.3. Вид пользования недрами: *разведка и добыча магнетитовых и апатитовых руд.*
- 1.4. Орган, предоставивший лицензию: *Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу.*
- 1.5. Основание предоставления права пользования недрами: *пункт № 7 статьи 10.1 и часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*
- 1.6. Основание оформления лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу от 18.06.2015 № 600 (приложение № 2 к лицензии).*

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

1

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 74 |
|------|---|----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00904 ТЭ

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО.**

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

4.2. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: **не позднее 6 месяцев** с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившим положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».

4.3. Срок ввода месторождений в эксплуатацию: **не позднее 6 месяцев** с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».

4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере **0** рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере **0** рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. на стадии поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам:

Стадия поисков и оценки **не предусмотрена**

6.2.2. на стадии разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

Стадия разведки **не предусмотрена**

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 75 |
|------|---|----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00907 ТЭ

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр *имеет* право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
- 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 76 |
|------|---|----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00909 ТЭ**10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр**

10.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр.

10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - срока начала проведения работ по геологическому изучению недр;
 - сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ.
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:
 - срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых;
 - уровня добычи полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

В Условиях пользования недрами подлежат включению следующие дополнительные

4

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 77 |
|------|---|----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00907_13

условия:

13.1. условия, содержащиеся в технико-экономических предложениях победителя конкурса на право пользования участком недр: не установлены.

13.2. условия, предусмотренные Правительством Российской Федерации в отношении порядка пользования участком недр федерального значения: не установлены.

13.3. условия снижения содержания вредных опасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев): не предусмотрены.

13.4. иные условия: не установлены.

Начальник Департамента по
недропользованию по Северо-
Западному федеральному округу

Малютин

Евгений Иванович

Фамилия, имя, отчество

М. П.

подпись



Приложение № 2 к лицензии МУР 00901 ТЭФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)**ПРИКАЗ**

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

18.06.2015№ 600**О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ
лицензии на пользование недрами МУР 00470 ТЭ**

В соответствии с ч. 4 ст. 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензию и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Мурманской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (протокол от 03.06.2015 № МУР-4/2015),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Переоформить лицензию на пользование недрами с целью разведки Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд, оформленную ранее на Открытое акционерное общество «Ковдорский ГОК» (ОАО «Ковдорский ГОК»), на Акционерное общество «Ковдорский ГОК» (АО «Ковдорский ГОК»), в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр, с возложением на данное Акционерное общество всех обязательств, предусмотренных лицензией МУР 00470 ТЭ.
2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) обеспечить в установленном порядке оформление, подписание и выдачу АО «Ковдорский ГОК» лицензии на пользование недрами.
3. Ответственному регистратору Севзапнедра И.О.Колчиной:
 - обеспечить в установленном порядке государственную регистрацию, внесение записи о государственной регистрации в Государственный реестр участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами;
 - в пятидневный срок предоставить сведения в налоговый орган по Василеостровскому району Санкт-Петербурга.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Лукинова В.М.

Начальник



Е.И. Малотин

Приложение № 4 к лицензии МУР 00901 ТЭ

Форма №

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Р | 5 | 7 | 0 | 0 | 1 |
|---|---|---|---|---|---|

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Открытое Акционерное Общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ОАО "Ковдорский ГОК"
(сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Ковдорский ГОК"
(фирменное наименование)

зарегистрировано в МУ КУМИ Ковдорского района
(наименование регистрирующего органа)

15 июля 1996 № 354
(дата) (месяц прописью) (год)

за основным государственным регистрационным номером

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 0 | 2 | 5 | 1 | 0 | 0 | 5 | 7 | 5 | 1 | 0 | 0 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

Дата внесения записи 20 сентября 2002
(дата) (месяц прописью) (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ковдорскому району Мурманской области
(Наименование регистрирующего органа)

И.о. руководитель ИМНС России по Ковдорскому району Мурманской области Циркина Наталья Геннадьевна
(подпись, ФИО)

серия 51 № 000658004

МП

Приложение № 5 к лицензии МУР 00901 ТЭ

Форма № 9-КНС

Экз. единственный

51 0050017

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации

Настоящее Свидетельство выдано в соответствии с положениями части первой Налогового кодекса Российской Федерации юридическому лицу Открытое акционерное общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"

местонахождение Россия, 184140, Мурманская область, Ковдорский р-н, Ковдор г., ул. А.И. Сухачева, д. 5

сведения о регистрации:
вид документа постановление

реквизиты документа 463 "15" Мая 2002

наименование органа, выдавшего (утвердившего) документ Администрация Ковдорского района Мурманской области
и подтверждает постановку юридического лица на учет в межрайонной (межрайонной) инспекции МНС России по крупнейшим налогоплательщикам

Межрайонная ИМНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области

"08" Августа 2002

Идентификационный номер налогоплательщика: **ИНН** юридического лица 5104002234

Налогоплательщика: Код причин постановки на учет 519950001


Код ОКATO 47203501000

Дата направления Свидетельства "08" Августа 2002

Свидетельство применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты или истечения срока действия

Руководитель налогового органа А.И. Благов

Серия 51 № 0050017



Приложение № 6 к лицензии МУР 00907 ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

I. Местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков органического и запрещенного землепользования.

Участок недр расположен в 1,5 км к северо-западу от ст. Ковдор Ковдорского района Мурманской области.

В пределах участка отсутствуют особо охраняемые природные территории, родовые угодья коренных малочисленных народов, действующие лицензии на право пользования недрами, другие месторождения полезных ископаемых, ограничения Генштаба России. Геологоразведочные работы за счет средств федерального бюджета на территории Лицензионного участка не проводятся.

Схема расположения участка недр приведена в Приложение № 3 к настоящей лицензии.

II. Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.

Месторождение открыто в 1933 г. при проведении геологической съемки масштаба 1:50000.

Ковдорское месторождение расположено в краевой юго-западной части массива ультраосновных щелочных пород и карбонатитов и приурочено к пересечению разломов северо-восточного, северо-западного и субмеридионального простирания. Рудовмещающими породами месторождения являются фениты, ийолиты, гипербазиты в разной степени насыщенные жилами кальцитовых и доломитовых карбонатитов.

Запасы железных руд утверждены ГКЗ СССР в 1951 г. до глубины 250 м по результатам детальной разведки. Месторождение разрабатывается с 1962 г. Ковдорским ГОКом. Отработка месторождения производится открытым способом.

В 1975 г. запасы железных руд Ковдорского месторождения были утверждены ГКЗ СССР до горизонта минус 350 м отдельно по двум промышленным типам руд – бадделент-апатит-магнетитовым и маложелезистым апатитовым рудам, переработка которых планировалась на разных обогатительных фабриках. Также были утверждены запасы апатит-штаффелитовых руд, попадающих в контур железорудного карьера Ковдорского ГОКа.

В 1988-1998 гг. для подготовки месторождения к промышленному освоению в отметках минус 350 м – минус 660 м было пробурено 41 (22 тыс.пог.м) разведочных и 45 (14 тыс.пог.м) инженерно-геологических и гидрогеологических скважин. Работа не была завершена.

Для оценки глубоких горизонтов месторождения в 1979-1987 гг. пробурено 11 структурных скважин глубиной 1,5-2,1 км.

Систематизация данных по минеральному составу руд и их качеству позволяет выделить следующие типы руд: бадделент-апатит-магнетитовые; маложелезистые апатитовые; редкометалльные (сняты с балансового учёта протоколом ГКЗ СССР от 30.07.1982 № 1720-к).

В 2007-2012 гг. в рамках проекта «Доразведка Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд» (государственный регистрационный № 51-2006-16/4) на месторождении проведены работы по доразведке месторождения до горизонта минус 350 м с целью перевода ранее утвержденных запасов руд по категории С₁ и С₂ в категорию В и С₁.

По результатам проведенных работ были разработаны и утверждены ГКЗ Роснедра (протокол от 21.03.2012 № 317-к) разведочные кондиции для подсчета запасов Ковдорского апатит-магнетитового месторождения, предусматривающие выделение единого технологического типа руд.

Запасы Ковдорского месторождения *магнетитовых и апатитовых руд для открытого способа отработки* (до горизонта минус 350 м) утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от

1

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 82 |
|------|---|----|

Приложение № 6 к лицензии МУР 00901 ТЭ

22.02.2013 № 3067 и по состоянию на 01.01.2015 составляют: балансовые по категории В – 140510 тыс.т., С₁ – 203083 тыс.т., С₂ – 63641 тыс.т.; забалансовые по категории С₁ – 10711 тыс.т., С₂ – 36639 тыс.т.

Запасы Ковдорского месторождения *магнетитовых и апатитовых руд для подземного способа отработки* (до горизонта минус 350 м) утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 22.02.2013 № 3067 и по состоянию на 01.01.2015 составляют: балансовые по категории С₁ – 16270 тыс.т., С₂ – 4405 тыс.т.; забалансовые по категории С₁ – 12513 тыс.т., С₂ – 74890 тыс.т.

Запасы в спецотвалах (охранное складирование) утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 22.02.2013 № 3067 и по состоянию на 01.01.2015 составляют:

бадделейт-апатит-магнетитовые руды по категории В – 646 тыс.т., С₁ – 1035 тыс.т.;

маложелезистые апатитовые руды по категории В – 16289 тыс.т., С₁ – 74109 тыс.т., С₂ – 7544 тыс.т.

Запасы Ковдорского месторождения *апатит-штаффелитовых руд для открытого способа отработки* (до горизонта минус 350 м), утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 17.07.2013 № 3251 и по состоянию на 01.01.2015 составляют: балансовые по категории С₁ – 677 тыс.т.; забалансовые по категории С₂ – 200 тыс.т.

Запасы в спецотвале *апатит-штаффелитовых руд* утверждены протоколом ТКЗ Севзапнедра от 13.01.2014 № 02-14/МО и по состоянию на 01.01.2015 составляют по категории С₁ – 5540 тыс.т.

III. Сведения о действующих технических проектах по состоянию на «01» августа 2015 на участке недр.

| Этап освоения | Наименование проекта или указанием на его отсутствие | Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы) | Сроки проведения работ (с <i>дата</i> по <i>дата</i>) |
|--|---|---|--|
| Геологическое изучение (поиски и оценка) | - | - | - |
| Разведка месторождений | - | - | - |
| Разработка месторождений и иные виды пользования недрами | «Технический проект разработки Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд карьером «Железный», 2015 г. | Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 23.06.2015 № 102/15-стп | 2015-2034 гг. (I этап отработки) |

IV. Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):

В 2014 г. на Ковдорском месторождении осуществлялась добыча магнетитовых и апатитовых руд для производства железорудного, апатитового и бадделейтового концентратов.

В соответствии со сведениями о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых представленными пользователем недр по форме федерального государственного статистического наблюдения 5–гр за 2014 г. добыто открытым способом 16581 тыс.т балансовых апатит-магнетитовых руд. Потери при добыче составили 202 тыс.т.

Ковдорское апатит-штаффелитовое месторождение в 2014 г. обрабатывалось открытым способом из руд категории С₁. Было добыто 87 тыс.т. магнетит-апатит-штаффелитовых руд с содержанием Fe_{общ} 12,8%, потери при добыче составили 1 тыс.т.

На техногенном месторождении спецотвал апатит-штаффелитовых руд Ковдорского месторождения было добыто 1871 тыс.т. магнетит-апатит-штаффелитовых руд.

Приложение № 6 к лицензии МУР 00901 ТЭ**V. Наличие других пользователей недр в границах данного участка по состоянию на «01» августа 2015:**

В пределах предоставленного Участка недр другие пользователи недр отсутствуют.

*Начальник Департамента по недропользованию
по Северо-Западному федеральному округу*

 *Е.И. Малютин*

Приложение № 7 к лицензии МУР 00901 ТЭ

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

| № № | Пользователь недр | Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами | Дата предостав ления | Основание предоставления | Дата прекращени я действия | Основание прекращени я |
|--------|-----------------------------|---|----------------------------|---|---|---|
| 1 | ГП «Ковдорский ГОК» | МУР 00011 ТЭ | 04.06.1993 | п. 19.1 Положения о порядке лицензирова ния пользования недрами, утвержденного Постановлени ем Верховного Совета РФ от 15.07.1992 №3314-1 (Государствен ный акт А-1 от 26.03.1982 № 333027, согласно решениям Совмина РСФСР) | 18.07.1996 | Переоформл ение |
| 2 | АООТ «Ковдорский ГОК» | МУР 00278 ТЭ | 18.07.1996 | ст.17.1. Закона РФ «О недрах» в связи изменением организационн о-правовой формы пользователя недр (Постановлени е Администраци и Ковдорского района от 14.11.1995 № 681) | 11.11.1999 | Переоформл ение |
| 3 | ОАО «Ковдорский ГОК» | МУР 00470 ТЭ | 11.11.1999 | ст.10.1., часть 4 ст.17.1. Закона РФ «О недрах» в связи изменением организационн о-правовой формы | С даты государстве нной регистрации настоящей лицензии | ч. 4 ст. 17.1. Закона РФ «О недрах» (переоформл ение) |

1

Приложение № 7 к лицензии МУР 00901 ТЭ

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|--|
| | | | | пользователя недр (Разрешение МПР РФ от 23.07.1999 №АН-38/3537 и Совместное решение Администрации и Мурманской области и Комитета природных ресурсов по Мурманской области от 20.08.1999 №57). | | |
|--|--|--|--|---|--|--|

Приложение № 8 к лицензии МУР 00901 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

| | |
|--|--|
| 1. Наименование юридического лица | |
| 1.1. Полное | Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» |
| 1.2. Сокращенное | АО «Ковдорский ГОК» |
| 2. Адрес местонахождения | 184141, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, д. 5 |
| 3. ОГРН | 1025100575103 |
| 4. ИНН | 5104002234 |
| 5. КПП | 519950001 |
| 6. Контактные телефоны и другие данные | |
| тел. | 8 (81535) 76001 |
| факс | 8 (81535) 72763 |
| 7. Банковские реквизиты | |
| 7.1. Наименование, адрес банка | СПБФ ПАО «МДМ Банк» г. Санкт-Петербург |
| 7.2. Расчетный счет | 40702810327051020001 |
| 7.3. БИК | 044030722 |
| 7.4. Корреспондентский счет | 30101810800000000722 |
| 8. Сведения о лице, имеющем право действовать от имени юридического лица без доверенности | |
| 8.1. Должность | Исполнительный директор АО «Ковдорский ГОК» |
| 8.2. ФИО | Мелик-Гайказов Игорь Вячеславович |
| 8.3. Телефон | 8 (81535) 76001 |
| 8.4. Телефон (факс) | 8 (81535) 72763 |
| 8.5. Электронный адрес (e-mail) | Igor.Melik-Gaikazov@eurochem.ru |

1



Приложение к лицензии МУР 00901 ТЭ

ИЗМЕНЕНИЯ
к лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ

Федеральным агентством по недропользованию в лице Заместителя Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации - руковоителя Федерального агентства по недропользованию Кирилла Евгеньевича Архальевича, действующего на основании Положения о Федеральном агентстве по недропользованию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июня 2004 года № 293, в соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию от 04.02.2016 № 478, приказом об актуализации от 02.03.2016 № 171 принято решение актуализировать лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ и внести в нее следующие изменения (далее - Изменения):

1. Внести изменения в бланк лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 16 листах:

«Выдана **Акционерному обществу «Ковдорский горно-обогатительный комбинат»** (субъект предпринимательской деятельности, подучивший данную лицензию) в лице **исполнительного директора Мелик-Гайказова Игоря Вячеславовича** (Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности) с целью назначения и выдачи работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств

Участок недр расположен **Ковдорский район, Мурманская область** (наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении **№ 3** (номер приложения)

Участок недр имеет статус **горного отвода** (геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии **31.12.2034** (число, месяц, год)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого

в соответствии со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", на 1 л.;

3. Схема расположения участка недр на 2 л.;

4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;

5. Копия свидетельства о постановке налогоплательщика недр на налоговый учет на 1 л.;

6. Документы на 3 л., содержащие сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отделе с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков отграниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;

геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (защелки) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии) на 1 л.;

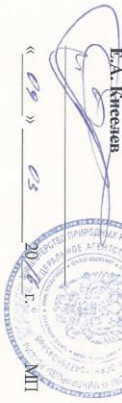
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;

9. Иные приложения (название документов, количество страниц);

10. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии МУР 00901 ТЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии МУР 00901 ТЭ.

11. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии МУР 00901 ТЭ и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации - **руководитель Федерального агентства по недропользованию Е.А. Киселев**



С изменениями и дополнениями в лицензию МУР 00901 ТЭ согласен

Исполнительный директор АО «Ковдорский ГОК»

« 19 » 03 2016 г.



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Акционерное общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"**.
- 1.2. **Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Ковдорское месторождение. Участок недр расположен на территории Мурманской области.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.**
- 1.4. **Наименование и код основного (преобладающего) полезного ископаемого (группировки полезных ископаемых), содержащегося в пределах предоставленного участка недр: Руды железные, 1310, апатиты, 143091, руда на цирконий, 13294211, включая попутные компоненты.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу.**
- 1.6. **Основание предоставления права пользования недрами: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. **Основание оформления лицензии: приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу от 18.06.2015 № 600 (Приложение № 2 к лицензии).**

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:
 - 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - **обязательство не установлено;**
 - 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 89 |
|------|---|----|

результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - **обязательство не установлено;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - **обязательство не установлено;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - **обязательство не установлено;**

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - **обязательство не установлено.**

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

4.2. Сроки начала работ:

4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательства по геологическому изучению не установлены;**

4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: **обязательства по разведке не установлены;**

4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): **обязательства по вводу в разработку не установлены.**

4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ

- по геологическому изучению недр.
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.
- 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**
- 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.
- 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **ставки не установлены;**
- 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: **ставки не установлены.**
- 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.
- 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья**
 Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.
- 8. Право собственности на добытое минеральное сырье**
 Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.
- 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования**
- 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в установленном порядке.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 91 |
|------|---|----|

- 9.3. Со дня представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды право собственности на материальный носитель, содержащий геологическую информацию о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Пользователь недр, являющийся обладателем первичной геологической информации о недрах имеет право определять условия ее использования, в том числе в коммерческих целях, в течение трех лет с момента представления указанной геологической информации в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды. Пользователь недр, являющийся обладателем интерпретированной геологической информации о недрах имеет право определять условия ее использования, в том числе в коммерческих целях, в течение пяти лет с момента представления указанной геологической информации в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды.
- 9.5. Геологическая информация о недрах может использоваться без получения согласия Пользователя недр федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальными органами в информационных целях для осуществления управления государственным фондом недр, ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, предупреждения опасных природных процессов и явлений и устранения их последствий, обеспечения обороны страны и безопасности государства, организации и осуществления государственного контроля (надзора).
- 9.6. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**
Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.
- 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**
Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.
- 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено**

или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
 - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

- 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) не установлено.
- 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.
- 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:
 - 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых — утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **обязательство не установлено;**
 - 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): **обязательство не установлено;**

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 93 |
|------|---|----|

6

Приложение №1 к лицензии МУР 00901 ТЭ

13.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представлять подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **обязательство не установлено.**

13.4. Обеспечить наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов (в том числе по редким металлам), предусмотренные пунктом 5 статьи 23 Закона о недрах.

Заместитель Министра природных ресурсов
и экологии Российской Федерации - Руководитель
Федерального агентства по недропользованию
Е.А. Киселев




« 05 » 03 2016 г.

МП



Приложение № 2 к лицензии МУР 00901 ТЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)**ПРИКАЗ**

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

18.06.2015№ 600**О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ
лицензии на пользование недрами МУР 00470 ТЭ**

В соответствии с ч. 4 ст. 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Мурманской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (протокол от 03.06.2015 № МУР-4/2015),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Переоформить лицензию на пользование недрами с целью разведки Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд, оформленную ранее на Открытое акционерное общество «Ковдорский ГОК» (ОАО «Ковдорский ГОК»), на Акционерное общество «Ковдорский ГОК» (АО «Ковдорский ГОК»), в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр, с возложением на данное Акционерное общество всех обязательств, предусмотренных лицензией МУР 00470 ТЭ.

2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) обеспечить в установленном порядке оформление, подписание и выдачу АО «Ковдорский ГОК» лицензии на пользование недрами.

3. Ответственному регистратору Севзапнедра И.О.Колчиной:

- обеспечить в установленном порядке государственную регистрацию, внесение записи о государственной регистрации в Государственный реестр участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами;

- в пятидневный срок предоставить сведения в налоговый орган по Василеостровскому району Санкт-Петербурга.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Лукинова В.М.

Начальник



Е.И. Малютин

Приложение № 4 к лицензии МУР 00901 ТЭ

Форма № Р 5 7 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Открытое Акционерное Общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ОАО "Ковдорский ГОК"
(сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Ковдорский ГОК"
(фирменное наименование)

зарегистрировано в: МУ КУМИ Ковдорского района
(наименование регистрирующего органа)

15 июля 1996 № 354
(дата) (месяц прописью) (год)

за основным государственным регистрационным номером 1 0 2 1 5 1 0 0 5 1 7 5 1 1 0 7 2

Дата внесения записи: 20 сентября 2002
(дата) (месяц прописью) (год)

Исполнитель: ИМНС России по Ковдорскому району Мурманской области
(наименование регистрирующего органа)

И.о. руководитель ИМНС России по Ковдорскому району Мурманской области

Циркина Наталья Евгеньевна
(подпись, ФИО)

серия 51 № 000658004

МП

Приложение № 5 к лицензии МУР 00901 ТЭ

Форма № 9-КНС
Экз. единственный

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на учет в налоговый орган в качестве крупнейшего налогоплательщика юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации

Настоящее Свидетельство выдано в соответствии с положениями части первой Налогового кодекса Российской Федерации юридическому лицу **Открытое акционерное общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"**

местонахождение Россия, 184140, Мурманская область, Ковдорский р-н, Ковдор г. ул. А.И. Сухачева, д. 5

сведения о регистрации:
вид документа постановление

реквизиты документа 463 "15" Мая 2002

наименование органа, выдавшего (утвердившего) документ Администрация Ковдорского района Мурманской области
и подтверждает постановку юридического лица на учет в межрегиональной (межрайонной) инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам

Межрайонная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области

дата постановки на учет "08" Августа 2002

| | | |
|-------------------------|--------------------------------|-------------|
| Идентификационный номер | ИНН юридического лица | 5104002234 |
| Налогоплательщика: | Код причины постановки на учет | 519950001 |
| Код ОКATO | | 47201501000 |

Дата направления Свидетельства "08" Августа 2002

Свидетельство применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты или истечения срока действия.

Руководитель налогового органа А.И. Благоя

№ 0050017

Приложение № 6 к лицензии МУР 00901 ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): Ковдорский район.
 Субъект Российской Федерации: Мурманская область.
 Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Участок недр расположен в 1,5 км к северо-западу от ст. Ковдор Ковдорского района Мурманской области.

В пределах участка отсутствуют особоохраняемые природные территории, родовые угодья коренных малочисленных народов, действующие лицензии на пользование недрами, другие месторождения полезных ископаемых, ограничения Генштаба России. Геологоразведочные работы за счет средств федерального бюджета на территории Лицензионного участка не проводятся.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

Запасы железных руд утверждены ГКЗ СССР в 1951 году до глубины 250 м по результатам детальной разведки. Месторождение разрабатывается с 1962 года Ковдорским ГОКом. Обработка месторождения производится открытым способом.

В 1975 году запасы железных руд Ковдорского месторождения были утверждены ГКЗ СССР до горизонта минус 350 м отдельно по двум промышленным типам руд - бадделлит-апатит-магнетитовым и маложелезистым апатитовым рудам, переработка которых планировалась на разных обогатительных фабриках. Также были утверждены запасы апатит-штаффелитовых руд, попадающих в контур железорудного карьера Ковдорского ГОКа.

В 1988-1998 гг. для подготовки месторождения к промышленному освоению в отметках минус 350 м - минус 660 м было пробурено 41 (22 тыс. пог. м) разведочных и 45 (14 тыс. пог. м) инженерно-геологических и гидрогеологических скважин. Работа не была завершена.

Для оценки глубоких горизонтов месторождения в 1979-1987 гг. пробурено 11 структурных скважин глубиной 1,5-2,1 км.

Систематизация данных по минеральному составу руд и их качеству позволяет выделить следующие типы руд: бадделлит-апатит-магнетитовые; маложелезистые апатитовые; редкометалльные (сняты с балансового учета протоколом ГКЗ СССР от 30.07.1982 № 1720-к).

В 2007-2012 гг. в рамках проекта "Доразведка Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд" (государственный регистрационный № 51-2006-16/4) на месторождении проведены работы по доразведке месторождения до горизонта минус 350 м с целью перевода ранее утвержденных запасов руд по категории С₁ и С₂ в категорию В и С₁.

По результатам проведенных работ были разработаны и утверждены ГКЗ Роснедра (протокол от 21.03.2012 № 317-к) разведочные кондиции для подсчета запасов Ковдорского апатит-магнетитового месторождения, предусматривающие выделение единого технологического типа руд.

Запасы на месторождении утверждены протоколами ГКЗ Роснедр от 22.02.2013

| | | |
|------|---|----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 98 |
|------|---|----|

№ 3067, от 17.07.2013 № 3251 протоколом ТКЗ Севзапнедр от 13.01.2014 № 02-14/МО.

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

| Объект учета | Компонент | Ед. | ABC ₁ | C ₂ |
|-----------------|------------------|-------|------------------|----------------|
| Апатитовые руды | Оксид фосфора | тыс.т | 24 048 | 3 270 |
| Железные руды | | тыс.т | 450 261 | 75 590 |
| Цирконий | Диоксид циркония | тыс.т | 535,7 | 80,0 |

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр

| № п/п | Гос. рег. номер | Дата гос. рег. | Объект работ | Полезные ископаемые | Исполнитель | Сроки работ |
|-------|-----------------|----------------|--|--|---|-----------------------------------|
| 1 | 47-09-9 | 13.04.2009 | Разведка отходов (хвостов) обогащения магнетитовых и апатитовых руд Ковдорского месторождения, заскладированных во 2-м поле хвостохранилища ОАО "Ковдорский ГОК" (I этап) (лицензия МУР 00470 ТЭ) | Руды нефелин-apatитовые Руды редких металлов | ОАО "Ковдорский ГОК", 184141, Мурманская обл., г.Ковдор, ул.Сухачева, д.5, тел. (81535) 76001; ОАО "МГРЭ", 183209, Мурманская обл., г. Апатиты, ул.Ферсмана, д.26, тел. (81555) 76503 | III кв. 2006 г. - III кв. 2009 г. |
| 2 | 47-09-10 | 13.04.2009 | Доизучение инженерно-геологических и гидрогеологических условий прибортового массива пород юго-восточного борта карьера рудника "Железный" ОАО "Ковдорский ГОК" в отметках +10 - +238 м. (лицензия МУР 00470 ТЭ) | Руды железные Руды нефелин-apatитовые Руды редких металлов | ОАО "Ковдорский ГОК", 184141, Мурманская обл., г.Ковдор, ул.Сухачева, д.5, тел. (81535) 76001; ОАО "МГРЭ", 183209, Мурманская обл., г. Апатиты, ул.Ферсмана, д.26, тел. (81555) 76503 | I кв. 2006 г. - II кв. 2009 г. |
| 3 | 47-10-24 | 22.06.2010 | Разведка Ковдорского месторождения апатит-штаффелитовых руд в 2009 – 2013 г.г. (лицензия МУР 00783 ТЭ) | Руды нефелин-apatитовые | ОАО "МГРЭ", 184200, Мурманская обл., г.Апатиты, ул.Ферсмана, д.26, тел. (81555) 76571 | II кв. 2010 г. I кв. 2013 г. |
| 4 | 47-14-97 | 24.11.2014 | Разведка Ковдорского месторождения апатит-карбонатных руд в пределах горного отвода по лицензии МУР 00783 ТЭ (лицензия МУР 00783 ТЭ) | Апатит-карбонатная руда | ОАО "Ковдорский ГОК", 184141, Мурманская обл., г. Ковдор, ул. Сухачева, 5 тел. (81535)76-001, факс (81553)72-763 | II кв.2015 г. - IV кв.2020 г. |

Сведения о технических проектах и иной документации по состоянию на 15.02.2016

| Этап освоения | Наименование проекта | Реквизиты документа | Начало работ | Завершение работ |
|--|---|---|--------------|------------------|
| Геологическое изучение (поиски и оценка) | — | — | — | — |
| Разведка месторождений | — | — | — | — |
| Разработка месторождений и иное | Технический проект разработки Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд карьером «Железный» | Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.06.2015 № 102/15-стп | 2015 | 2035 |

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):

В 2014 году на Ковдорском месторождении осуществлялась добыча магнетитовых и апатитовых руд для производства железорудного, апатитового и бадделеитового концентратов.

В соответствии со сведениями о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых, отраженными в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2015, в период с 01.01.2014 по 01.01.2015 добыто:

- 1 190 тыс. т оксид фосфора, потери при добычи составили 16 тыс. т;

- 16 581 тыс. т балансовых апатит-магнетитовых руд, потери при добычи составили 202 тыс. т;

- 23,3 тыс. т диоксида циркония, потери при добычи составили 0,3 тыс. т.

Ковдорское апатит-штаффелитовое месторождение в 2014 году обрабатывалось открытым способом из руд категории С₁. Было добыто 87 тыс. т магнетит-apatит-штаффелитовых руд с содержанием Fe_{общ} 12,8 %, потери при добычи составили 1 тыс. т.

На техногенном месторождении спецотвал апатит-штаффелитовых руд Ковдорского месторождения было добыто 1 871 тыс. т магнетит-apatит-штаффелитовых руд.

Приложение № 7 к лицензии МУР 00901 ТЭ

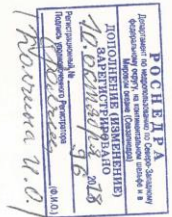
**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

| № № | Пользователь недр | Серия, номер, вид лицензии | Дата предоставления | Основание предоставления | Дата прекращения действия | Основание прекращения |
|-----|-----------------------|----------------------------|---------------------|--|---------------------------|-----------------------|
| 1 | ГП "Ковдорский ГОК" | МУР 00011ТЭ | 04.06.1993 | п. 19.1 Положения о порядке лицензирования, утвержденного постановлением Верховного Совета РФ от 15.07.1992 № 3314-1 | 18.07.1996 | переоформление |
| 2 | АООТ "Ковдорский ГОК" | МУР 00278 ТЭ | 18.07.1996 | ст. 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (постановление Администрации Ковдорского района от 14.11.1995 № 681) | 31.01.2013 | переоформление |
| 3 | ОАО "Ковдорский ГОК" | МУР 00470 ТЭ | 11.11.1999 | ст. 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (Разрешение МПР РФ от 23.07.1999 №АН-38/3537 и Совместное решение Администрации Мурманской области и Комитета природных ресурсов по Мурманской области от 20.08.1999 № 57) | 23.09.2015 | переоформление |

Приложение № 8 к лицензии МУР 00901 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

| Реквизит | Значение |
|--|---|
| Полное наименование юридического лица | Акционерное общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат" |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО "Ковдорский ГОК" |
| Адрес местонахождения | 184141, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, д. 5 |
| ОГРН | 1025100575103 |
| ИНН | 5104002234 |
| КПП | 519950001 |
| Телефон | 8 (81535) 76001 |
| Электронный адрес (e-mail) | Igor.MeliK-Gaikazov@eurochem.ru |
| Представитель, должность | исполнительный директор АО "Ковдорский ГОК" |
| Представитель, ФИО | Мелик-Гайказов Игорь Вячеславович |



Приложение № 9 к лицензии МУР 00901 ТЭ

**ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ № 1
в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ
от 23.09.2015**

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра) утвердил Акционерному обществу «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» настоящие изменения и дополнения о нижеследующем:

I. В соответствии со статьей 12 Закона РФ «О недрах» и на основании рекомендательного решения Комиссии по рассмотрению заявок об изменении границ участков недр, отнесенных к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 28.02.2018 № 57) вносятся изменения и дополнения в лицензию на право пользования недрами МУР 00901 ТЭ с целью назначения и выдачи работ для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств.

Основанием оформления изменений и дополнений в лицензию на право пользования недрами МУР 00901 ТЭ: приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане от 17.04.2018 № 261 (Приложение № 10 к лицензии).

II. В приложении № 1 к Изменениям к лицензии МУР 00901 ТЭ (Условия пользования недрами) п. 13 дополнить подпунктом 13.5. следующего содержания:

«13.5. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка недр в сторону его увеличения в размере 1 584 746 (один миллион пятсот восемьдесят четыре тысячи семьсот сорок шесть) рублей 86 копеек, в соответствии с Приказом Федерального агентства по недропользованию от 03.09.2018 № 389 (Приложение № 11 к лицензии)».

III. Приложение № 3 к Изменениям к лицензии МУР 00901 ТЭ признавать утратившим силу с даты государственной регистрации Изменений и дополнений № 1.

IV. В лицензии на пользование недрами раздел «Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы» дополнить следующими пунктами:

Прил. 9 Изменения и дополнения № 1 в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ от 23.09.2015 - 2 л.

Прил. 10 Копия приказа Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане от 17.04.2018 № 261 - 1 л.

Прил. 11 Копия приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.09.2018 № 389 - 1 л.
Прил. 12 Схема расположения участка недр - 2 л.

V. Настоящие изменения и дополнения № 1 в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ от 23.09.2015 составлены в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу:
1 экземпляр – Пользователя недр;
2 экземпляр – Регистрацию недр.

VI. Настоящие изменения и дополнения № 1 в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ от 23.09.2015 вступают в силу с момента их государственной регистрации.

И.о. начальника Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане
Керова Анна Андреевна

Анна Андреевна Керова



С изменениями и дополнениями в лицензию составлен:

Горшков Александр Юрьевич
Ф.И.О. и подпись лица, представляющего АО «Ковдорский ГОК»
«04» 10.2018



Приложение № 10 к лицензии МУР 00901 ТЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

ПРИКАЗ

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

17.04.2018

№ 261

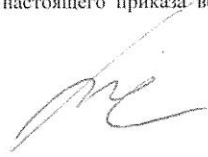
**О внесении изменений и дополнений в лицензию на пользование недрами
МУР 00901 ТЭ**

В соответствии со ст. 12 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании заявки Акционерного общества «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Ковдорский ГОК») от 15.02.2017 № 1.1-17-608 (вход. Севзапнедра от 21.02.2017 № 974), рекомендательного решения Комиссии по рассмотрению заявок об изменении границ участков недр, отнесенных к компетенции Федерального агентства по недропользованию от 15.02.2018 (протокол заседания от 28.02.2018 № ЕК-04-57/3-г) и письма Роснедра от 29.03.2018 № СА-04-30/4242,

П Р И К А З Ы В А Ю :

1. Внести изменения и дополнения в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ, зарегистрированную 23.09.2015 сроком действия до 31.12.2034 и предоставленную АО «Ковдорский ГОК» с целевым назначением – разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанного с ним перерабатывающих производств на Ковдорском месторождении, расположенном на территории Ковдорского района Мурманской области.
2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане по Мурманской области (О.П. Киричек) обеспечить в установленном порядке оформление, подписание и направление АО «Ковдорский ГОК» для согласования изменений и дополнений в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ;
3. Ответственному регистратору Севзапнедра (И.О. Колчиной) после согласования с АО «Ковдорский ГОК» обеспечить в установленном порядке государственную регистрацию, внесение записи о внесении изменений и дополнений в лицензию на пользование недрами МУР 00901 ТЭ в Государственный реестр участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами на территории Мурманской области;
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Севзапнедра Е.А. Богалову.

Начальник



Е.И. Малютин

Приложение № 11 к лицензии МУР 00901 ТЭ


 МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

03.09.2018

 № 389

Об утверждении размера разового платежа за пользование недрами при изменении границ участка недр в сторону его увеличения, включающего Ковдорское месторождение в Мурманской области

В соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок об изменении границ участков недр, отнесенных к компетенции Федерального агентства по недропользованию, об изменении границ участка недр в сторону его увеличения, включающего Ковдорское месторождение в Мурманской области, предоставленного АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» в рамках лицензии МУР 00901 ТЭ, за счёт прироста запасов полезных ископаемых за пределами участка недр (протокол от 28.02.2018 № ЕК-04-57/3-г) и Правилами определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.02.2009 № 94, п р и к а з ы в а ю:

Установить разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка недр в сторону его увеличения по лицензии МУР 00901 ТЭ (участок недр, включающий Ковдорское месторождение в Мурманской области, предоставленный АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» в размере 1 584 746 (один миллион пятьсот восемьдесят четыре тысячи семьсот сорок шесть) рублей 86 копеек.

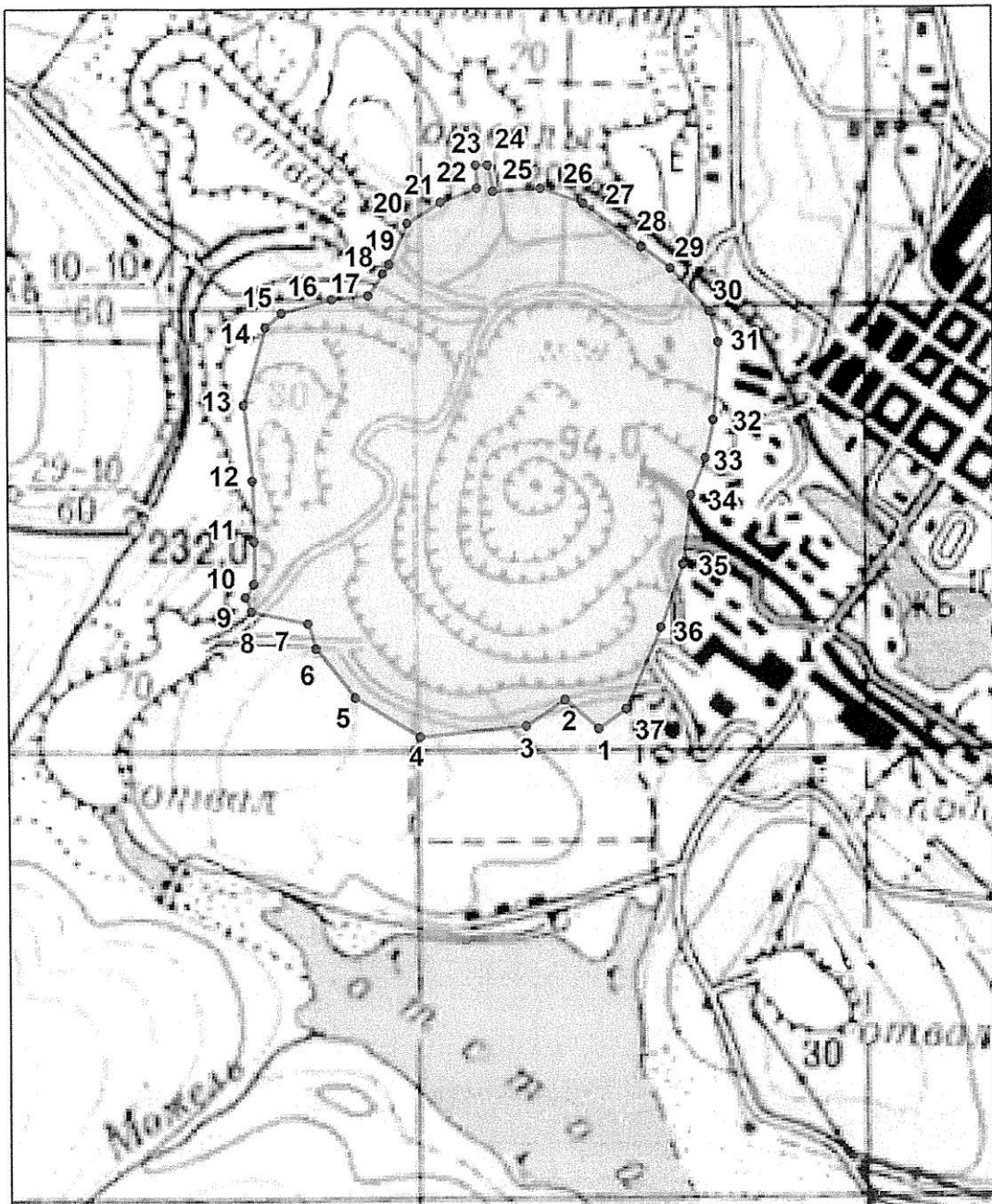
 Заместитель Министра природных ресурсов
 и экологии Российской Федерации – руководитель
 Федерального агентства по недропользованию

Е.А. Киселев

Приложение № 12 к лицензии МУР 00901 ТЭ

Схема расположения участка недр

Масштаб 1 : 25 000



Приложение № 12 к лицензии МУР 00901 ТЭ

Пространственные границы и статус участков недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|--------|---------|-------------------|--------|---------|
| | Градусы | Минуты | Секунды | Градусы | Минуты | Секунды |
| 1 | 67 | 33 | 00,0 | 30 | 26 | 16,0 |
| 2 | 67 | 33 | 04,0 | 30 | 26 | 03,0 |
| 3 | 67 | 33 | 00,0 | 30 | 25 | 48,8 |
| 4 | 67 | 32 | 57,8 | 30 | 25 | 08,8 |
| 5 | 67 | 33 | 03,1 | 30 | 24 | 43,5 |
| 6 | 67 | 33 | 10,0 | 30 | 24 | 27,9 |
| 7 | 67 | 33 | 13,6 | 30 | 24 | 24,4 |
| 8 | 67 | 33 | 15,0 | 30 | 24 | 03,0 |
| 9 | 67 | 33 | 17,1 | 30 | 24 | 00,4 |
| 10 | 67 | 33 | 19,1 | 30 | 24 | 03,5 |
| 11 | 67 | 33 | 25,2 | 30 | 24 | 02,9 |
| 12 | 67 | 33 | 33,9 | 30 | 24 | 01,5 |
| 13 | 67 | 33 | 44,8 | 30 | 23 | 57,0 |
| 14 | 67 | 33 | 56,2 | 30 | 24 | 04,2 |
| 15 | 67 | 33 | 58,3 | 30 | 24 | 10,2 |
| 16 | 67 | 34 | 00,6 | 30 | 24 | 28,9 |
| 17 | 67 | 34 | 01,4 | 30 | 24 | 42,9 |
| 18 | 67 | 34 | 04,7 | 30 | 24 | 48,1 |
| 19 | 67 | 34 | 06,1 | 30 | 24 | 50,3 |
| 20 | 67 | 34 | 12,1 | 30 | 24 | 56,6 |
| 21 | 67 | 34 | 15,3 | 30 | 25 | 8,8 |
| 22 | 67 | 34 | 17,6 | 30 | 25 | 22,4 |
| 23 | 67 | 34 | 20,9 | 30 | 25 | 21,7 |
| 24 | 67 | 34 | 21,0 | 30 | 25 | 26,2 |
| 25 | 67 | 34 | 17,2 | 30 | 25 | 28,6 |
| 26 | 67 | 34 | 17,9 | 30 | 25 | 46,6 |
| 27 | 67 | 34 | 16,0 | 30 | 26 | 02,8 |
| 28 | 67 | 34 | 10,0 | 30 | 26 | 25,5 |
| 29 | 67 | 34 | 07,0 | 30 | 26 | 36,8 |
| 30 | 67 | 34 | 01,0 | 30 | 26 | 51,9 |
| 31 | 67 | 33 | 56,6 | 30 | 26 | 55,8 |
| 32 | 67 | 33 | 45,3 | 30 | 26 | 55,0 |
| 33 | 67 | 33 | 39,8 | 30 | 26 | 52,5 |
| 34 | 67 | 33 | 34,4 | 30 | 26 | 47,5 |
| 35 | 67 | 33 | 24,4 | 30 | 26 | 45,5 |
| 36 | 67 | 33 | 15,0 | 30 | 26 | 38,0 |
| 37 | 67 | 33 | 03,0 | 30 | 26 | 26,2 |


Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница: нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоёмов и водотоков.

Нижняя граница: по абсолютной отметке минус 350 м.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 4,01 км².



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

Техническому директору
АО «Ковдорский ГОК»
А.А. Данилкин

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛИ

Юр. адрес: ул. Мухомов, д. 3 Санкт-Петербург, 191028
Почт. адрес: ул. Копенгей, д. 4 Санкт-Петербург, 191032
Телефон: (8152) 25-46-91, факс: (8152) 25-15-36
E-mail: adm@rostekhnadzor.ru, adm@rostekhnadzor.ru

Мур./Сур. район(ы):
ОКПО 33095188, ОГРН 5067847169018
ИНН/КПП 841204833/778101001

№ № 14.1-16/1905 от 20.06.2016
05-07-Кв18 № 50-1/45988


О направлении документа,
удостоверяющего уточненные границы
горного отвода.

Северо-Западное управление Ростехнадзора рассмотрело представленные Вами материалы для оформления уточненных границ горного отвода для разведки и добычи магнетитовых и апатитовых руд на Ковдорском месторождении, расположенного на территории муниципального образования г. Ковдор с подведомственной территорией Мурманской области.

Учитывая соответствие представленных материалов «Инструкции по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых», направляем Вам документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода для разведки и добычи магнетитовых и апатитовых руд на Ковдорском месторождении, расположенного на территории муниципального образования г. Ковдор с подведомственной территорией Мурманской области.

Приложения:

1. Горноотводный акт № 96 от 05 июля 2016 г. на 2 л. в 2 экз.
2. Топографический план с границами горного отвода на 1 л. в 2 экз.
3. Геолого-литологические разрезы на 2 л. в 2 экз.


В.И. Антонов

В.А. Оляшанский
(8152)-25-15-67

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И
АТОМНОМУ НАДЗОРУ (РОСТЕХНАДЗОР)**

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ГОРНООТВОДНОЙ АКТ

К ЛИЦЕНЗИИ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ МУР № 00901 ТЭ от 23.09.2015г.

Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для разведки и добычи магнетитовых и апатитовых руд на Ковдорском месторождении, предоставлен Акционерному обществу «Ковдорский горно-обогатительный комбинат».

Горный отвод расположен на территории муниципального образования г.Ковдор с подведомственной территории Мурманской области Российской Федерации и обозначен на прилагаемой копии топографического плана угловыми точками №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 1, а также на геолого-литологических разрезах: У= - 2000, VII.

Общая площадь проекции горного отвода, обозначенная на копии топографического плана угловыми точками, составляет 437,4 га (четыре ста тридцать семь и четыре десятых) гектара;

Срок действия горноотводного акта – до 31 декабря 2034 года.

Акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода, выдан 05 июля 2016 года Северо-Западным управлением Ростехнадзора


Настоящий акт составлен в трех экземплярах, внесен в реестр Северо-Западного управления Ростехнадзора за № 96.

Пользователь недр на предоставленном в уточненных границах горном отводе для разработки месторождения полезных ископаемых в соответствии с требованиями ст.22 Закона Российской Федерации "О недрах" (в действующей редакции) обязан обеспечить:

- 1.Соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ.
- 2.Соблюдение требований технических проектов, планов и схем развития горных, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых.
- 3.Ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами и ее сохранность.

4. Представление геологической информации в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации.
5. Предоставление достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых и содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых, в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики.
6. Безопасное ведение горных работ, связанных с использованием недр.
7. Соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр.
8. Приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.
9. Сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях, ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.
10. Выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами.

Горноотводный акт в 30-дневный срок после оформления акта о консервации либо ликвидации организации передается Северо-Западному управлению Ростехнадзора.

М.П.  Заместитель руководителя Управления

05 июля 2016 г.


В.И. Антонов



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И
АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА

ГОРНООТВОДНОЙ АКТ

**К ЛИЦЕНЗИИ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ МУР № 00470-ТЭ,
зарегистрированной 11.11.99 г., с дополнением №2, зарегистрированным 26.11.2012 г. и дополнением №3, заре-
гистрированным 25.03.2015 г.**

Настоящий акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода для разработки открытым способом Ковдорского месторождения магнетит-апатитовых руд выдан ОАО «Ковдорский ГОК». Горный отвод расположен в г. Ковдор Мурманской области и обозначен на прилагаемой копии топографического плана угловыми точками 1-20. Площадь проекции горного отвода, обозначенная на копии топографического плана угловыми точками, составляет 313,6 гектаров. Глубина отработки до отметки - 350 метров.

Срок действия горноотводного акта – до 31 января 2016 года. Акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода, выдан 20 июля 2015 года Северо-Западным управлением Ростехнадзора.

Настоящий акт составлен в трех экземплярах, внесен в реестр Северо-Западного управления Ростехнадзора за № 87.

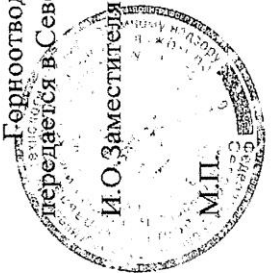
Пользователь недр на предоставленном в уточненных границах горном отводе для разработки месторождения полезных ископаемых в соответствии с требованиями ст.22 Федерального Закона "О внесении изменений и дополнений в Закон Российской Федерации "О недрах" от 15 апреля 2006 года N 49-ФЗ (Российская газета, N 84, 21.04.2006) (вступает в силу с 1 января 2007 года), обязан:

О Б Е С П Е Ч И Т Ь:

- 1) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр, и при первичной переработке минерального сырья;
- 2) соблюдение требований технических проектов, планов и схем развития горных работ, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых;
- 3) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами и ее сохранность;
- 4) предоставление геологической информации в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации;
- 5) предоставление достоверных данных о разведанных, извлекаемых и остающихся в недрах запасов полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых, в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики;
- 6) безопасное ведение работ, связанных с использованием недр;
- 7) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр;
- 8) приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования;
- 9) сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях, ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию;
- 10) выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами.

Первоотводный акт в 30 дневный срок после оформления акта о консервации либо ликвидации организации передается в Северо-Западное управление Ростехнадзора.

И.О. Заместителя руководителя Северо-Западного управления Ростехнадзора В.А. Гончаров



20 июля 2015 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапсибнедр)

ПРИКАЗ

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

14.10.2015

№ 955

Об исправлении технической ошибки, допущенной при оформлении лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ

В связи с обнаружением в лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ, зарегистрированной 23.09.2015 и предоставленной Акционерному обществу «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» с целевым назначением - разведка и добыча полезных ископаемых технической ошибки в части указания географических координат угловых точек участка недр и в соответствии со ст. 7.1 Закона Российской Федерации «О недрах», приказываю:

1. В приложении № 3 к лицензии МУР 00901 ТЭ географические координаты угловых точек участка недр читать в следующей редакции:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|------|------|-------------------|------|------|
| | Град. | Мин. | Сек. | Град. | Мин. | Сек. |
| 1 | 67 | 34 | 05 | 30 | 24 | 48 |
| 2 | 67 | 34 | 08 | 30 | 25 | 08 |
| 3 | 67 | 34 | 12 | 30 | 25 | 25 |
| 4 | 67 | 34 | 11 | 30 | 26 | 02 |
| 5 | 67 | 34 | 07 | 30 | 26 | 22 |
| 6 | 67 | 34 | 04 | 30 | 26 | 32 |
| 7 | 67 | 33 | 55 | 30 | 26 | 49 |
| 8 | 67 | 33 | 47 | 30 | 26 | 50 |
| 9 | 67 | 33 | 24 | 30 | 26 | 45 |
| 10 | 67 | 33 | 18 | 30 | 26 | 34 |
| 11 | 67 | 33 | 11 | 30 | 26 | 29 |
| 12 | 67 | 33 | 00 | 30 | 25 | 49 |

| | | | | | | |
|----|----|----|----|----|----|----|
| 13 | 67 | 32 | 58 | 30 | 25 | 09 |
| 14 | 67 | 33 | 03 | 30 | 24 | 43 |
| 15 | 67 | 33 | 10 | 30 | 24 | 28 |
| 16 | 67 | 33 | 16 | 30 | 24 | 22 |
| 17 | 67 | 33 | 23 | 30 | 24 | 19 |
| 18 | 67 | 33 | 40 | 30 | 24 | 32 |
| 19 | 67 | 33 | 44 | 30 | 24 | 39 |
| 20 | 67 | 33 | 57 | 30 | 24 | 43 |

2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) проинформировать владельца лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ, федеральный и территориальный фонды геологической информации об исправлении технической ошибки.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. начальника



А.А. Керова



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

ПРИКАЗ

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

14.10.2015

№ 955

Об исправлении технической ошибки, допущенной при оформлении лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ

В связи с обнаружением в лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ, зарегистрированной 23.09.2015 и предоставленной Акционерному обществу «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» с целевым назначением - разведка и добыча полезных ископаемых технической ошибки в части указания географических координат угловых точек участка недр и в соответствии со ст. 7.1 Закона Российской Федерации «О недрах», приказываю:

1. В приложении № 3 к лицензии МУР 00901 ТЭ географические координаты угловых точек участка недр читать в следующей редакции:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|------|------|-------------------|------|------|
| | Град. | Мин. | Сек. | Град. | Мин. | Сек. |
| 1 | 67 | 34 | 05 | 30 | 24 | 48 |
| 2 | 67 | 34 | 08 | 30 | 25 | 08 |
| 3 | 67 | 34 | 12 | 30 | 25 | 25 |
| 4 | 67 | 34 | 11 | 30 | 26 | 02 |
| 5 | 67 | 34 | 07 | 30 | 26 | 22 |
| 6 | 67 | 34 | 04 | 30 | 26 | 32 |
| 7 | 67 | 33 | 55 | 30 | 26 | 49 |
| 8 | 67 | 33 | 47 | 30 | 26 | 50 |
| 9 | 67 | 33 | 24 | 30 | 26 | 45 |
| 10 | 67 | 33 | 18 | 30 | 26 | 34 |
| 11 | 67 | 33 | 11 | 30 | 26 | 29 |
| 12 | 67 | 33 | 00 | 30 | 25 | 49 |

| | | | | | | |
|----|----|----|----|----|----|----|
| 13 | 67 | 32 | 58 | 30 | 25 | 09 |
| 14 | 67 | 33 | 03 | 30 | 24 | 43 |
| 15 | 67 | 33 | 10 | 30 | 24 | 28 |
| 16 | 67 | 33 | 16 | 30 | 24 | 22 |
| 17 | 67 | 33 | 23 | 30 | 24 | 19 |
| 18 | 67 | 33 | 40 | 30 | 24 | 32 |
| 19 | 67 | 33 | 44 | 30 | 24 | 39 |
| 20 | 67 | 33 | 57 | 30 | 24 | 43 |

2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) проинформировать владельца лицензии на пользование недрами МУР 00901 ТЭ, федеральный и территориальный фонды геологической информации об исправлении технической ошибки.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. начальника



А.А. Керова

Приложение А2
Лицензия на пользование недрами МУР 00900 ТЭ

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 117 |
|-------------|---|------------|



ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

МУР

серия

00900

номер

ТЭ

вид лицензии

Выдана Акционерному обществу
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«Ковдорский горно-обогатительный комбинат»
данную лицензию)

в лице Исполнительного директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Мелик-Гайказова Игоря Вячеславовича

с целевым назначением и видами работ Разведка и добыча
полезных ископаемых

Участок недр расположен на территории Ковдорского района
(наименование населенного пункта,
Мурманской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 25 мая 2027 года
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 5 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник Департамента

по недропользованию в Северо-

Западному федеральному округу

Малютин Евгений Иванович

Подпись

М. п., дата



22 сентября 2018

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: *Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат».*
- 1.2. Участок недр, предоставленный в пользование: *глубокие горизонты Ковдорского месторождения*, расположенного на территории *Мурманской области*.
- 1.3. Вид пользования недрами: *разведка и добыча магнетитовых и апатитовых руд.*
- 1.4. Орган, предоставивший лицензию: *Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу.*
- 1.5. Основание предоставления права пользования недрами: *пункт 7 статьи 10.1 и часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*
- 1.6. Основание оформления лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу от 18.06.2015 № 598* (приложение № 2 к лицензии).

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **не позднее 25 мая 2008 года;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 120 |
|------|---|-----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00900 ТЭ

в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **не позднее 25 мая 2011 года**, при этом минимальный объем работ должен составить:

- бурение – не менее 1000 пог.м.,
- отбор проб – не менее 500;

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **не позднее 25 мая 2012 года**.

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

- 4.2.** Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: **не позднее 12 месяцев** с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».
- 4.3.** Срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: **не позднее 24 месяцев** с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».
- 4.4.** Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.5.** Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

- 6.1.** Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере **57 750 000** (пятьдесят семь миллионов семьсот пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии (09.06.2007).
- 6.2.** Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1.** на стадии поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам:
- Стадия поисков и оценки **не предусмотрена**
- 6.2.2.** на стадии разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным

2

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 121 |
|------|---|-----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00900 ТЭ

балансом запасов, по следующим ставкам:

| Период проведения работ по разведке полезных ископаемых | Ставка платежа за 1 км ² руб. в год |
|---|--|
| 2007 | 1500 |
| 2008-2011 | 7500 |
| с 2012 и последующие календарные годы | 10500 |

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр **имеет** право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 122 |
|------|---|-----|

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр

10.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - срока начала проведения работ по геологическому изучению недр;
 - сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ.
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:
 - срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых;

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 123 |
|------|---|-----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00900 ТЭ

- уровня добычи полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

В Условия пользования недрами подлежат включению следующие дополнительные условия:

13.1. условия, содержащиеся в технико-экономических предложениях победителя конкурса на право пользования участком недр: **не установлены;**

13.2. условия, предусмотренные Правительством Российской Федерации в отношении порядка пользования участком недр федерального значения: **не установлены;**

13.3. условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев): **не предусмотрены;**

13.4. иные условия: **не установлены.**

Начальник Департамента по
недропользованию по Северо-
Западному федеральному округу

Малютин

Евгений Иванович

Фамилия, имя, отчество

подпись

м. п.



Приложение № 2 к лицензии МУР 00900 ТЭ

 ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)

 ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

ПРИКАЗ

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

18.06.2015

 № 598
О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ
лицензии на пользование недрами МУР 14106 ТЭ

В соответствии с ч. 4 ст. 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Мурманской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (протокол от 03.06.2015 № МУР-4/2015),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Переоформить лицензию на пользование недрами с целью разведки и добычи магнетитовых и апатитовых руд на глубоких горизонтах Ковдорского апатит-магнетитового месторождения, оформленную ранее на Открытое акционерное общество «Ковдорский ГОК» (ОАО «Ковдорский ГОК»), на Акционерное общество «Ковдорский ГОК» (АО «Ковдорский ГОК»), с возложением на данное Акционерное общество всех обязательств, предусмотренных лицензией МУР 14106 ТЭ.

2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) обеспечить в установленном порядке оформление, подписание и выдачу АО «Ковдорский ГОК» лицензии на пользование недрами.

3. Ответственному регистратору Севзапнедра И.О.Колчиной:

- обеспечить в установленном порядке государственную регистрацию, внесение записи о государственной регистрации в Государственный реестр участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами;

- в пятидневный срок предоставить сведения в налоговый орган по Василеостровскому району Санкт-Петербурга.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Лукинова В.М.

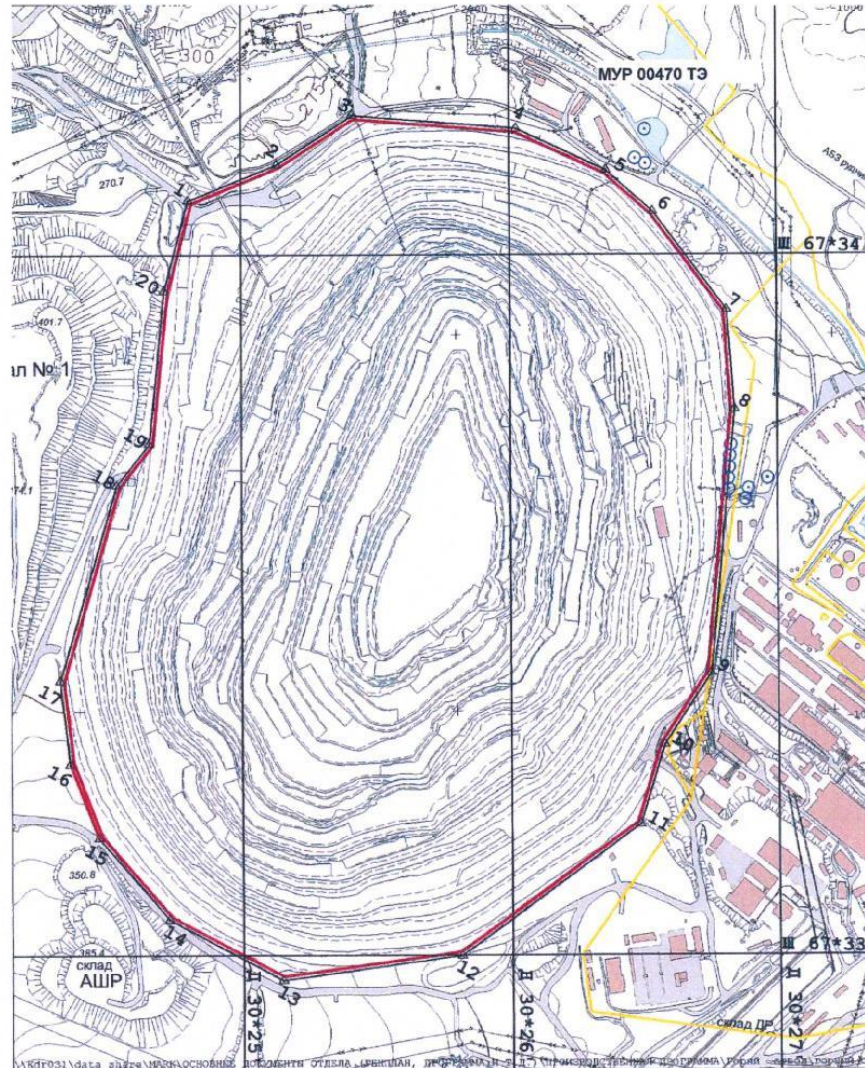
Начальник



Е.И. Малютин

Приложение № 3 к лицензии МУР 00900 ТЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



Приложение № 3 к лицензии МУР 00900 ТЭ

Пространственные границы и статус участков недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|------|------|-------------------|------|------|
| | Град. | Мин. | Сек. | Град. | Мин. | Сек. |
| 1 | 67 | 34 | 04,7 | 30 | 24 | 48,1 |
| 2 | 67 | 34 | 07,7 | 30 | 25 | 07,9 |
| 3 | 67 | 34 | 11,9 | 30 | 25 | 24,8 |
| 4 | 67 | 34 | 10,8 | 30 | 26 | 01,5 |
| 5 | 67 | 34 | 07,3 | 30 | 26 | 21,7 |
| 6 | 67 | 34 | 03,7 | 30 | 26 | 32,3 |
| 7 | 67 | 33 | 55,3 | 30 | 26 | 48,7 |
| 8 | 67 | 33 | 46,7 | 30 | 26 | 50,4 |
| 9 | 67 | 33 | 24,1 | 30 | 26 | 44,9 |
| 10 | 67 | 33 | 17,9 | 30 | 26 | 34,4 |
| 11 | 67 | 33 | 11,2 | 30 | 26 | 28,9 |
| 12 | 67 | 33 | 00,0 | 30 | 25 | 48,8 |
| 13 | 67 | 32 | 57,8 | 30 | 25 | 08,8 |
| 14 | 67 | 33 | 03,1 | 30 | 24 | 43,5 |
| 15 | 67 | 33 | 10,0 | 30 | 24 | 27,9 |
| 16 | 67 | 33 | 16,3 | 30 | 24 | 21,5 |
| 17 | 67 | 33 | 23,4 | 30 | 24 | 19,4 |
| 18 | 67 | 33 | 40,3 | 30 | 24 | 32,1 |
| 19 | 67 | 33 | 43,8 | 30 | 24 | 39,2 |
| 20 | 67 | 33 | 56,9 | 30 | 24 | 42,7 |

Указание верхней и нижней границ участка недр


Верхняя граница по глубине ограничивается абсолютной отметкой – минус 350 м.

Нижняя граница по глубине ограничивается абсолютной отметкой – минус 2000 м.

Статус участка недр - горный отвод.


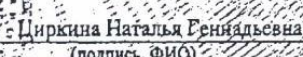
Площадь участка недр составляет 3,136 км²

Начальник Департамента по недропользованию
по Северо-Западному федеральному округу



Е.И. Малютин

Приложение № 4 к лицензии МУР 00900 ТЭ

| | | | |
|---|------------------|---------|---|
|  | | Форма № | Р 5 7 0 0 5 1 |
| Министерство Российской Федерации по налогам и сборам | | | |
| СВИДЕТЕЛЬСТВО | | | |
| о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года | | | |
| Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года | | | |
| Открытое Акционерное Общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат" | | | |
| (полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы) | | | |
| ОАО "Ковдорский ГОК" | | | |
| (сокращенное наименование юридического лица) | | | |
| ОАО "Ковдорский ГОК" | | | |
| (фирменное наименование) | | | |
| зарегистрировано в | | | |
| МУ КУМИ Ковдорского района | | | |
| (наименование регистрирующего органа) | | | |
| 15 | июля | 1996 | № 354 |
| (дата) | (месяц прописью) | (год) | |
| за основным государственным регистрационным номером | | | 1 0 2 5 1 0 0 5 7 5 1 0 3 |
| Дата внесения записи | | | |
| 20 | сентября | 2002 | |
| (дата) | (месяц прописью) | (год) | |
| Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ковдорскому району Мурманской области | | | |
| (Наименование регистрирующего органа) | | | |
| И.о. руководитель ИМНС России по Ковдорскому району Мурманской области | | |  |
| | | | Циркина Наталья Геняльевна |
| | | | (подпись, ФИО) |
| | | | серия 51 № 000658004 |
| МП | | | |

1

Приложение № 5 к лицензии МУР 00900 ТЭ

Форма № 9-КНС

51 0050017

Экз. единственный

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации

Настоящее Свидетельство выдано в соответствии с положениями части первой Налогового кодекса Российской Федерации юридическому лицу Открытое акционерное общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

местонахождение Россия, 184140, Мурманская область, Ковдорский р-н, Ковдор г., ул. А.И. Сухачева, д. 5

(адрес места нахождения в соответствии с учредительными документами)

сведения о регистрации:
вид документа постановление

(наименование)

реквизиты документа 463 "15" Мая 2002

(серия, номер, дата регистрации / реквизиты нормативного правового акта)

наименование органа, выдавшего (утвердившего) документ
Администрация Ковдорского района Мурманской области

и подтверждает постановку юридического лица на учет в межрегиональной (межрайонной) инспекции МНС России по крупнейшим налогоплательщикам

5 1 9 9

Межрайонная ИМНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области

(наименование налогового органа и его код)

"08" Августа 2002

(число, месяц, год постановки на учет)

| | | |
|--------------------------|--------------------------------|-----------------------|
| Идентификационный номер | ИНН юридического лица | 5 1 0 4 0 0 2 2 3 4 |
| Номер Налогоплательщика: | Код причины постановки на учет | 5 1 9 9 5 0 0 0 1 |
| Код ОКATO | | 4 7 2 0 3 5 0 1 0 0 0 |

Дата направления Свидетельства "08" Августа 2002


(число, месяц, год)

Свидетельство применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты или уничтожения.

Руководитель налогового органа

А. И. Благос
(подпись, фамилия, имя, отчество)

серия № 0050017



1

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

I. Местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков органиченного и запрещенного землепользования.

Участок недр расположен в Ковдорском районе в западной части Кольского полуострова, под горным отводом действующего карьера АО «Ковдорский ГОК» (лицензия МУР 00470 ТЭ на право пользования недрами с целью разработки месторождения магнетитовых и апатитовых руд).

В пределах участка отсутствуют особо охраняемые природные территории, родовые угодья коренных малочисленных народов, действующие лицензии на право пользования недрами, другие месторождения полезных ископаемых, ограничения Генштаба России. Геологоразведочные работы за счет средств федерального бюджета на территории Лицензионного участка не проводятся.

Схема расположения участка недр приведена в Приложение №3 к настоящей лицензии.

II. Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.

Участок недр располагается под действующим горным отводом по лицензии МУР 00470 ТЭ (предоставлена ОАО «Ковдорский ГОК» на право пользования недрами с целью разработки верхних горизонтов Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд – до абсолютной отметки минус 350 м).

В геологическом отношении Участок недр приурочен к Ковдорскому массиву щелочно-ультраосновных пород и карбонатитов. Апатит-магнетитовые руды слагают крупный шток в юго-западной части массива длиной 1500 м при ширине в плане 300-800 м, падение – близкое к вертикальному. Структурными скважинами месторождение изучено до глубины 2 км, при этом существенных изменений качественных и количественных параметров не отмечено.

Запасы железных руд утверждены:

ГКЗ СССР в 1951 г. до глубины 250 м по результатам детальной разведки. Месторождение разрабатывается с 1962 Ковдорским ГОКом. Отработка месторождения производится открытым способом;

ГКЗ СССР в 1975 г. до горизонта минус 350 м отдельно по двум промышленным типам руд – бадделеит-apatит-магнетитовым и маложелезистым апатитовым рудам, переработка которых планировалась на разных обогатительных фабриках. Также были утверждены запасы апатит-штаффелитовых руд, попадающих в контур железорудного карьера Ковдорского ГОКа.

Запасы Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд в границах Участка недр для открытого способа отработки (до горизонта -660 м) утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 22.02.2013 № 3067 и по состоянию на 01.01.2015 учитываются Государственным балансом полезных ископаемых: балансовые по категории В – 1763 тыс.т., С₁ – 240171 тыс.т., С₂ – 3435 тыс.т.; забалансовые по категории С₁ – 5917 тыс.т.

Запасы руд в границах Участка недр для подземного способа отработки утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 22.02.2013 № 3067 и по состоянию на 01.01.2015 учитываются Государственным балансом полезных ископаемых: балансовые по категории С₁ – 140370 тыс.т., С₂ – 655778 тыс.т.; забалансовые по категории С₁ – 14636 тыс.т., С₂ – 218997 тыс.т.

В 1988-1998 гг. для подготовки месторождения к промышленному освоению в отметках минус 350 м – минус 660 м было пробурено 41 (22 тыс.пог.м) разведочных и 45 (14 тыс.пог.м) инженерно-геологических и гидрогеологических скважин. Работа не была завер-

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 130 |
|------|---|-----|

Приложение № 6 к лицензии МУР 00900 ТЭ

шена.

Для оценки глубоких горизонтов месторождения в 1979-1987 гг. пробурено 11 структурных скважин глубиной 1,5-2,1 км.

Систематизация данных по минеральному составу руд и их качества позволяет выделить следующие типы руд: бадделейт-апатит-магнетитовые; маложелезистые апатитовые; редкометальные (сняты с балансового учёта протоколом ГКЗ СССР № 1720-к от 30.07.1982).

В 2007-2012 гг. в рамках проекта «Доразведка Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд» (государственный регистрационный № 51-2006-16/4) на месторождении проведены работы по разведке глубоких горизонтов месторождения (до горизонта минус 660 м) с целью подготовки их к промышленному освоению открытым способом.

По результатам проведенных работ были разработаны и утверждены ГКЗ Роснедра (протокол от 21.03.2012 № 317-к) разведочные кондиции для подсчета запасов Ковдорского месторождения апатит-магнетитовых руд, предусматривающие выделение единого технологического типа руд.

III. Сведения о действующих технических проектах по состоянию на «01» августа 2015 на участке недр.

| Этап освоения | Наименование проекта или указанием на его отсутствие | Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы) | Сроки проведения работ (с дата по дата) |
|--|--|---|---|
| Геологическое изучение (поиски и оценка) | - | - | - |
| Разведка месторождений | - | - | - |
| Разработка месторождений и иные виды пользования недрами | «Технический проект разработки Ковдорского месторождения магнетитовых и апатитовых руд карьером «Железный», 2015 | Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 23.06.2015 № 102/15-стп | 2015-2034 (I этап отработки) |

IV. Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):

Добыча на участке недр не производилась.

V. Наличие других пользователей недр в границах данного участка по состоянию на «01» августа 2015:

В пределах предоставленного участка недр другие пользователи недр отсутствуют.

Начальник Департамента по недропользованию
по Северо-Западному федеральному округу



Е.И. Малютин

Приложение № 7 к лицензии МУР 00900 ТЭ

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

| № № | Пользователь недр | Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами | Дата предоставления | Основание предоставления | Дата прекращения действия | Основание прекращения |
|-----|----------------------|---|---------------------|--|---|--|
| 1 | ОАО «Ковдорский ГОК» | МУР 14106 ТЭ | 09.06.2007 | п. 5 ст.10.1. Закона РФ «О недрах» (решение аукционной комиссии) | С даты государственной регистрации настоящей лицензии | ч. 4 ст. 17.1. Закона РФ «О недрах» (переоформление) |

Приложение № 8 к лицензии МУР 00900 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

| | |
|--|--|
| 1. Наименование юридического лица | |
| 1.1. Полное | Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» |
| 1.2. Сокращенное | АО «Ковдорский ГОК» |
| 2. Адрес местонахождения | 184141, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, д. 5 |
| 3. ОГРН | 1025100575103 |
| 4. ИНН | 5104002234 |
| 5. КПП | 519950001 |
| 6. Контактные телефоны и другие данные | |
| тел. | 8 (81535) 76001 |
| факс | 8 (81535) 72763 |
| 7. Банковские реквизиты | |
| 7.1. Наименование, адрес банка | СПБФ ПАО «МДМ Банк» г. Санкт-Петербург |
| 7.2. Расчетный счет | 40702810327051020001 |
| 7.3. БИК | 044030722 |
| 7.4. Корреспондентский счет | 30101810800000000722 |
| 8. Сведения о лице, имеющем право действовать от имени юридического лица без доверенности | |
| 8.1. Должность | Исполнительный директор АО «Ковдорский ГОК» |
| 8.2. ФИО | Мелик-Гайказов Игорь Вячеславович |
| 8.3. Телефон | 8 (81535) 76001 |
| 8.4. Телефон (факс) | 8 (81535) 72763 |
| 8.5. Электронный адрес (e-mail) | Igor.Melik-Gaikazov@eurochem.ru |

Приложение А3
Лицензия на пользование недрами МУР 00899 ТЭ

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 134 |
|-------------|---|------------|



ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

| | | | | | | | | | |
|-------|---|---|-------|---|---|---|--------------|---|---|
| М | У | Р | 0 | 0 | 8 | 9 | 9 | Т | Э |
| серия | | | номер | | | | вид лицензии | | |

Выдана Акционерному обществу
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«Ковдорский горно-обогатительный комбинат»
данную лицензию)

в лице Исполнительного директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Мелик-Гайказова Игоря Вячеславовича

с целевым назначением и видами работ Разведка и добыча
полезных ископаемых

Участок недр расположен на территории Ковдорского района
(наименование населенного пункта,
Мурманской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
 топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 25 мая 2029 года
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 5 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник Департамента

по недропользованию в Северо-
Западному федеральному округу

Малюгин Евгений Иванович

Подпись _____

М. п., дата _____



22 сентября 2015.

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: *Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат».*
- 1.2. Участок недр, предоставленный в пользование: *Ковдорское месторождение, расположенный на территории Мурманской области.*
- 1.3. Вид пользования недрами: *разведка и добыча апатит-штаффелитовых руд.*
- 1.4. Орган, предоставивший лицензию: *Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу.*
- 1.5. Основание предоставления права пользования недрами: *пункт 7 статьи 10.1 и часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*
- 1.6. Основание оформления лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу от 18.06.2015 № 601 (приложение № 2 к лицензии).*

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **не позднее 25 марта 2010 года;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых

Приложение № 1 к лицензии МУР 00899 ТЭ

в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **не позднее 25 марта 2013 года**, при этом ежегодный минимальный объем работ должен составить:

- бурение скважин – не менее 1500 пог.м.,

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **не позднее 25 марта 2014 года**.

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

- 4.2.** Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: **не позднее 12 месяцев** с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».
- 4.3.** Срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: **не позднее 24 месяцев** с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».
- 4.4.** Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.5.** Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере **108 000 000 (сто восемь миллионов)** рублей, за исключением ранее внесенного задатка за участие в аукционе, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии (25.03.2009).

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. на стадии поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам:

Стадия поисков и оценки **не предусмотрена**

6.2.2. на стадии разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

2

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 138 |
|------|---|-----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00899 ТЭ

| Период проведения работ по разведке полезных ископаемых | Ставка платежа за 1 км ² руб. в год |
|---|--|
| 2009 и последующий календарный год | 6500 |

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр *имеет* право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
- 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в

3

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 139 |
|------|---|-----|

Приложение № 1 к лицензии МУР 00899 ТЭ

пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

- 10.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.
- 10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части:
- срока начала проведения работ по геологическому изучению недр;
 - сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ.
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:
- срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых;
 - уровня добычи полезных ископаемых.

Приложение № 1 к лицензии МУР 00899 ТЭ

13. Дополнительные условия

В Условия пользования недрами подлежат включению следующие дополнительные условия:

13.1. условия, содержащиеся в технико-экономических предложениях победителя конкурса на право пользования участком недр: **не установлены;**

13.2. условия, предусмотренные Правительством Российской Федерации в отношении порядка пользования участком недр федерального значения: **не установлены;**

13.3. условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев): **не предусмотрены;**

13.4. иные условия: **не установлены.**

Начальник Департамента по
недропользованию по Северо-
Западному федеральному округу

Малютин

Евгений Иванович

Фамилия, имя, отчество

подпись

М. П.



Приложение № 2 к лицензии МУР 00899 ТЭФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)**ПРИКАЗ**

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

18.06.2015№ 601**О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ**
лицензии на пользование недрами МУР 00783 ТЭ

В соответствии с ч. 4 ст. 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Мурманской области, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (протокол от 03.06.2015 № МУР-4/2015),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Переоформить лицензию на пользование недрами с целью разведки и добычи апатит-штаффелитовых руд на Ковдорском месторождении в Мурманской области, оформленную ранее на Открытое акционерное общество «Ковдорский ГОК» ОАО «Ковдорский ГОК»), на Акционерное общество «Ковдорский ГОК» (АО «Ковдорский ГОК»), в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр, с возложением на данное Акционерное общество всех обязательств, предусмотренных лицензией МУР 00783 ТЭ.

2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) обеспечить в установленном порядке оформление, подписание и выдачу АО «Ковдорский ГОК» лицензии на пользование недрами.

3. Ответственному регистратору Севзапнедра И.О.Колчиной:

- обеспечить в установленном порядке государственную регистрацию, внесение записи о государственной регистрации в Государственный реестр участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами;

- в пятидневный срок предоставить сведения в налоговый орган по Василеостровскому району Санкт-Петербурга.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Лукинова В.М.

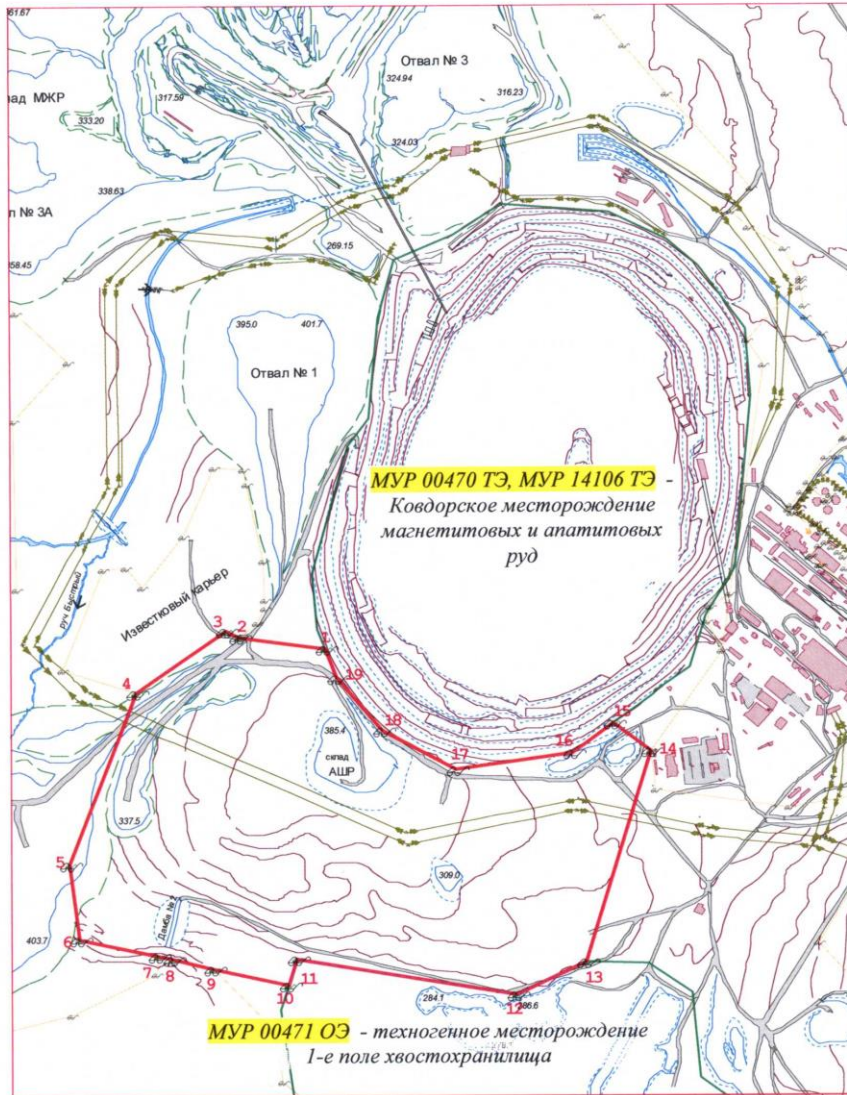
Начальник



Е.И. Малютин

Приложение № 3 к лицензии МУР 00899 ТЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



Приложение № 3 к лицензии МУР 00899 ТЭ

Пространственные границы и статус участков недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|------|------|-------------------|------|------|
| | Град. | Мин. | Сек. | Град. | Мин. | Сек. |
| 1 | 67 | 33 | 13,6 | 30 | 24 | 24,4 |
| 2 | 67 | 33 | 15,0 | 30 | 23 | 54,0 |
| 3 | 67 | 33 | 16,0 | 30 | 23 | 50,0 |
| 4 | 67 | 33 | 08,0 | 30 | 23 | 19,0 |
| 5 | 67 | 32 | 45,0 | 30 | 22 | 57,0 |
| 6 | 67 | 32 | 36,0 | 30 | 23 | 00,0 |
| 7 | 67 | 32 | 33,0 | 30 | 23 | 27,0 |
| 8 | 67 | 32 | 33,0 | 30 | 23 | 32,0 |
| 9 | 67 | 32 | 32,0 | 30 | 23 | 46,0 |
| 10 | 67 | 32 | 30,0 | 30 | 24 | 11,0 |
| 11 | 67 | 32 | 33,0 | 30 | 24 | 14,0 |
| 12 | 67 | 32 | 28,0 | 30 | 25 | 29,0 |
| 13 | 67 | 32 | 33,0 | 30 | 25 | 53,0 |
| 14 | 67 | 33 | 00,0 | 30 | 26 | 16,0 |
| 15 | 67 | 33 | 04,0 | 30 | 26 | 03,0 |
| 16 | 67 | 33 | 00,0 | 30 | 25 | 48,8 |
| 17 | 67 | 32 | 57,8 | 30 | 25 | 08,8 |
| 18 | 67 | 33 | 03,1 | 30 | 24 | 43,5 |
| 19 | 67 | 33 | 10,0 | 30 | 24 | 27,9 |

Указание верхней и нижней границ участка недр

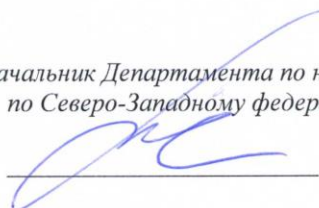
Верхняя граница: поверхность земли.

Нижняя граница: по глубине соответствует абсолютной отметке минус - 650 м (1000 м ниже поверхности земли).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 2,3 км².

Начальник Департамента по недропользованию
по Северо-Западному федеральному округу



Е.И. Малютин

Приложение № 4 к лицензии МУР 00899 ТЭ

Форма № Р 5 7 0 0 5 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Открытое Акционерное Общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ОАО "Ковдорский ГОК"
(сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Ковдорский ГОК"
(фирменное наименование)

зарегистрировано в МУ КУМИ Ковдорского района
(наименование регистрирующего органа)

15 июля 1996 № 354
(дата) (месяц прописью) (год)

за основным государственным регистрационным номером 1 0 2 5 1 0 0 5 7 5 1 0 3

Дата внесения записи 20 сентября 2002
(дата) (месяц прописью) (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ковдорскому району Мурманской области
(Наименование регистрирующего органа)

И.о. руководитель ИМНС России по Ковдорскому району Мурманской области

Циркина Наталья Геннадьевна
(подпись, ФИО)

серия 51 № 000658004

МП

1

Приложение № 5 к лицензии МУР 00899 ТЭ

Форма № 9-КНС

Экз. единственный

51 0050017

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации

Настоящее Свидетельство выдано в соответствии с положениями части первой Налогового кодекса Российской Федерации юридическому лицу Открытое акционерное общество "Ковдорский горно-обогатительный комбинат"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

местонахождение Россия, 184140, Мурманская область, Ковдорский р-н, Ковдор г. ул. А.И. Сухачева, д. 5

(адрес места нахождения в соответствии с учредительными документами)

сведения о регистрации:
вид документа постановление

реквизиты документа 463 "15" Мая 2002

(наименование)

наименование органа, выдавшего (утвердившего) документ Администрация Ковдорского района Мурманской области

и подтверждает постановку юридического лица на учет в межрегиональной (межрайонной) инспекции МНС России по крупнейшим налогоплательщикам

5 1 9 9

Межрайонная ИМНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области

(наименование налогового органа и его код)

"08" Августа 2002

(число, месяц, год постановки на учет)

| | | |
|--------------------|--------------------------------|-----------------------|
| Идентификационный | ИНН юридического лица | 5 1 0 4 0 0 2 2 3 4 |
| Номер | | |
| Налогоплательщика: | Код причины постановки на учет | 5 1 9 9 5 0 0 0 1 |
| | Код ОКATO | 4 7 2 0 3 5 0 1 0 0 0 |

Дата направления Свидетельства "08" Августа 2002


(число, месяц, год)

Свидетельство применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

Руководитель налогового органа А. И. Благос

(подпись, фамилия, имя, отчество)

Серия № 0050017



1

Приложение № 6 к лицензии МУР 00899 ТЭ**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР****I. Местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования.**

Участок недр расположен в западной части Кольского полуострова на территории муниципального образования Ковдорский район, в 3 км к юго-западу от г. Ковдор.

В пределах участка отсутствуют особо охраняемые природные территории, родовые угодья коренных малочисленных народов, действующие лицензии на право пользования недрами, другие месторождения полезных ископаемых, ограничения Генштаба России. Геологоразведочные работы за счет средств федерального бюджета на территории Лицензионного участка не проводятся.

Схема расположения участка недр приведена в Приложение №3 к настоящей лицензии.

II. Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.

Участок недр в угловых точках 1 и 15-19 примыкает к горному отводу по лицензиям МУР 00470 ТЭ и МУР 14106 ТЭ (Ковдорское железорудное месторождение и его глубокие горизонты, пользователь недр – ОАО «Ковдорский ГОК»), в точках 11-13 к горному отводу по лицензии МУР 00471 ОЭ (Ковдорское техногенное месторождение, пользователь недр – ОАО «Ковдорский ГОК»).

Ковдорское месторождение апатит-штаффелитовых руд (АШР), разведанное в 70-е годы, до 2015 г. не разрабатывалось (за исключением АШР в контуре Ковдорского железорудного карьера). Запасы АШР в контуре апатит-штаффелитового карьера по состоянию на 01.01.2012 были учтены в цифрах и категориях принятых при их утверждении ГКЗ СССР (протокол от 28.12.1977 № 7996).

Часть утвержденных ГКЗ СССР запасов месторождения АШР попала в контур Ковдорского железорудного карьера, где с 1977 г. по 2000 г. проводилась их добыча и складирование в спецотвал. Запасы АШР в спецотвале по состоянию на 01.01.2013 в Государственном балансе были учтены в цифрах и категориях принятых при их утверждении ГКЗ СССР (протокол № 7996 от 28.12.1977).

С целью вовлечения спецотвала в промышленную отработку в 2004-2005 годах была выполнена его разведка. Запасы утверждены Протоколом ТКЗ Севзапнедра от 13.01.2014 № 02-14/МО и по состоянию на 01.01.2015 учитываются Государственным балансом полезных ископаемых в количестве 5540 тыс. т.

В 2009-2013 гг. по проекту «Разведка Ковдорского месторождения апатит-штаффелитовых руд в 2009-2013 гг.» (государственный регистрационный № 47-10-24) на месторождении были выполнены геологоразведочные работы.

Подсчет запасов выполнен методом вертикальных геологических сечений, который соответствует геологическому строению месторождению и принятой методике разведки. Оруденение не имеет четких геологических границ и определяется только по результатам опробывания P_2O_5 и CO_2 в пробах. Неоднородность внутреннего строения рудных залежей, а также соотношение плотных и рыхлых разновидностей руд, учтены при подсчете запасов статистическим способом с использованием коэффициента рудоносности.

Запасы Ковдорского месторождения апатит-штаффелитовых руд в границах Участка недр и в контуре Ковдорского железорудного карьера утверждены протоколом ГКЗ Роснедра от 26.07.2013 № 3251 и по состоянию на 01.01.2015 учитываются Государственным балансом полезных ископаемых в количестве: балансовые по категории В – 10373 тыс.т., C_1 –

1

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 147 |
|------|---|-----|

Приложение № 6 к лицензии МУР 00899 ТЭ

 25532 тыс.т., С₂ – 2211 тыс.т.; забалансовые по категории С₂ – 1700 тыс.т.

В соответствии с классификацией запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых, Ковдорское апатит-штаффелитовое месторождение по степени сложности геологического строения отнесено ко 2 группе, по степени изученности – к группе разведанных.

III. Сведения о действующих технических проектах по состоянию на «01» августа 2015 на участке недр.

| Этап освоения | Наименование проекта или указанием на его отсутствие | Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы) | Сроки проведения работ (с дата по дата) |
|--|---|---|--|
| Геологическое изучение (поиски и оценка) | - | - | - |
| Разведка месторождений | - | - | - |
| Разработка месторождений и иные виды пользования недрами | «Технический проект разработки Ковдорского апатит-штаффелитового месторождения»; «Строительство карьера по добыче руд Ковдорского апатит-штаффелитового месторождения» | Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 21.04.2015 № 102/15-стп Положительное заключение ФАУ Главгосэкспертиза от 26.12.2014 №1685-14/ГТЭ-9193/15 | 2015-2024 (отработка апатит-штаффелитовых руд) |

IV. Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):

Добыча на Участке недр не производилась.

V. Наличие других пользователей недр в границах данного участка по состоянию на «01» августа 2015:

В пределах предоставленного Участка недр другие пользователи недр отсутствуют.

Начальник Департамента по недропользованию
по Северо-Западному федеральному округу



Е.И. Малютин

Приложение № 7 к лицензии МУР 00899 ТЭ**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

| № № | Пользователь недр | Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами | Дата предостав ления | Основание предоставления | Дата прекращени я действия | Основание прекращени я |
|--------|----------------------------|---|----------------------------|---|---|---|
| 1 | ОАО «Ковдорский ГОК» | МУР 00783 ТЭ | 25.03.2009 | п. 5 ст.10.1. Закона РФ «О недрах» (решение аукционной комиссии) | С даты государстве нной регистрации настоящей лицензии | ч. 4 ст. 17.1. Закона РФ «О недрах» (переоформл ение) |

Приложение № 8 к лицензии МУР 00899 ТЭ**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

| | |
|--|---|
| 1. Наименование юридического лица | |
| 1.1. Полное | Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» |
| 1.2. Сокращенное | АО «Ковдорский ГОК» |
| 2. Адрес местонахождения | 184141, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, д. 5 |
| 3. ОГРН | 1025100575103 |
| 4. ИНН | 5104002234 |
| 5. КПП | 519950001 |
| 6. Контактные телефоны и другие данные | |
| тел. | 8 (81535) 76001 |
| факс | 8 (81535) 72763 |
| 7. Банковские реквизиты | |
| 7.1. Наименование, адрес банка | СПБФ ПАО «МДМ Банк» г. Санкт-Петербург |
| 7.2. Расчетный счет | 40702810327051020001 |
| 7.3. БИК | 044030722 |
| 7.4. Корреспондентский счет | 30101810800000000722 |
| 8. Сведения о лице, имеющем право действовать от имени юридического лица без доверенности | |
| 8.1. Должность | Исполнительный директор АО «Ковдорский ГОК |
| 8.2. ФИО | Мелик-Гайказов Игорь Вячеславович |
| 8.3. Телефон | 8 (81535) 76001 |
| 8.4. Телефон (факс) | 8 (81535) 72763 |
| 8.5. Электронный адрес (e-mail) | Igor.Melik-Gaikazov@eurochem.ru |



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

ПРИКАЗ

г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

14. 10. 2015

№ 956

Об исправлении технической ошибки, допущенной при оформлении лицензии на пользование недрами МУР 00899 ТЭ

В связи с обнаружением в лицензии на пользование недрами МУР 00899 ТЭ, зарегистрированной 22.09.2015 и предоставленной Акционерному обществу «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» с целевым назначением - разведка и добыча полезных ископаемых технической ошибки в части указания даты окончания действия лицензии и в соответствии со ст. 7.1 Закона Российской Федерации «О недрах», п р и к а з ы в а ю :

1. На бланке лицензии на пользование недрами МУР 00899 ТЭ дату окончания действия лицензии читать в следующей редакции: 25 марта 2029 года.

2. Отделу геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу по Мурманской области (О.П. Киричек) проинформировать владельца лицензии на пользование недрами МУР 00899 ТЭ, федеральный и территориальный фонды геологической информации об исправлении технической ошибки.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. начальника



А.А. Керова

Приложение Б

Задание на проектирование

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 152 |
|-------------|---|------------|

Приложение № 1
 к Договору № 19025 от 04.07.2019г.

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 ООО «ТОМС-проект»
 С.Ф. Шемет
 04 июля 2019 г.



«УТВЕРЖДАЮ»
 Исполнительный директор
 АО «Ковдорский ГОК»
 А.Ю. Горшков
 04 июля 2019 г.


ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

на выполнение проектной документации по объекту:

Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Основные данные и требования |
|-------|---|---|
| 1 | Наименование объекта | Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция |
| 2 | Местоположение объекта | 184 141, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачёва, 5 |
| 3 | Основание для проектирования | Стратегия развития Ковдорского ГОКа |
| 4 | Заказчик | АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» |
| 6 | Исполнитель – Генеральный проектировщик | ООО «ТОМС-проект», Адрес: 199106, г. Санкт-Петербург, В.О., 26-я линия, 15, к. 2 Член ассоциации «Саморегулируемая организация «Объединённые разработчики проектной документации» |
| 7 | Подрядные организации | Определяются Генеральным проектировщиком по согласованию с Заказчиком |
| 8 | Вид строительства | Реконструкция |
| 9 | Источник финансирования | Средства Заказчика |
| 10 | Стадийность проектирования | Проектная документация |
| 11 | Идентификация зданий и сооружений | Идентификация зданий и сооружений указаны в Приложении №2 к заданию на проектирование |
| 12 | Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или | В соответствии с требованиями СП 14.13330.2014 «СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», приложением А «Общее сейсмическое районирование территории Российской Федерации ОСП-2015. Список населенных пунктов Российской Федерации, расположенных в сейсмических районах, с указанием расчетной сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-64 для средних грунтовых условий и трех степеней сейсмической опасности - А (10%), В (5%), С (1%) в течение 50 лет» для г. Ковдора интенсивность сейсмических |

АО «Ковдорский ГОК»
 Управление
 по правовой поддержке
 и комплаенс

Турлова А.Х. 

| | | |
|----|--|---|
| | эксплуатация здания или сооружения | воздействий в баллах принять по карте С - 6 баллов. Для расчетных нагрузок коэффициент К0, определяемый назначением сооружения, принять по п. 1 табл.3. Сейсмическая интенсивность будет уточнена по результатам сейсмического микрорайонирования. |
| 13 | Принадлежность к опасным, особо опасным, технически сложным и уникальным | В соответствии с требованиями п. 11 в части 1 статьи 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации данный объект относится к особо опасным и технически сложным. |
| 14 | Уровень ответственности зданий и сооружений. Численные значения коэффициента надёжности | В соответствии со статьёй 4 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ данный объект относится к зданиям и сооружениям повышенного уровня ответственности. Минимальное значение коэффициента надёжности по ответственности - 1.1 |
| 15 | Класс зданий и сооружений | В соответствии с требованиями ГОСТ 27751-2014. "Надёжность строительных конструкций и оснований. Основные положения и требования" . |
| 16 | Характеристика района расположения объекта | <p>В г. Ковдоре приняты следующие климатические параметры и расчетные значения нагрузок и воздействий:</p> <p>13.1. Нагрузки и воздействия приняты по СП 20.13330.2016 «СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ветровой район II, нормативное значение ветрового давления - 0,30 кПа; - снеговой район IV, нормативное значение веса снегового покрова - 2,0 кПа. <p>13.2. Климатические параметры приняты по СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - барометрическое давление (табл. 4.1, графа 2) - 981 гПа. <p>Климатические параметры холодного периода года:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца - 84 %; - абсолютная минимальная температура воздух - минус 44°С; - расчетная температура при проектировании стальных конструкций (табл. 3.1, графа 2) - минус 41°С; - расчетная температура для систем отопления, вентиляции, воздушного душирования и кондиционирования (табл. 3.1, гр. 5). Параметр Б - минус 35°С; <p>Климатические параметры теплого периода года:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца - 72 %; - абсолютная максимальная температура воздуха - + 32°С; - расчетная температура воздуха для систем вентиляции и воздушного душирования (табл. 4.1, графа 3). Параметр А - +17°С; - расчетная температура воздуха для систем кондиционирования (табл. 4.1, графа 4). Параметр Б - +21°С. <p>13.3. Климатическое районирование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - климатический подрайон - IIА; - климатический район - IIБ. <p>13.4. При расчёте рассеивания загрязняющих веществ применять данные, предоставляемые органами Росгидромета, по запросу Проектировщика.</p> |

| | | |
|----|---|--|
| 17 | Режим работы объекта | Режим работы предприятия - круглосуточно, 2 смены в сутки по 12 часов. |
| 18 | Требования к санитарно-бытовому обслуживанию; питанию; медицинскому обслуживанию работников | <p>Санитарно-бытовое обслуживание осуществляется в существующих объектах комбината (административно-бытовые корпуса, бытовые корпуса). Строительство новых объектов санитарно-бытового обслуживания не предусматривается и в объёмы данного проекта не входит.</p> <p>Питание работников осуществляется в существующих объектах комбината. Строительство новых объектов питания не предусматривается.</p> <p>Медицинское обслуживание осуществляется в существующих объектах комбината. Строительство новых объектов медицинского обслуживания не предусматривается и в объёмы данного проекта не входит.</p> |
| 19 | Требование к объектам ремонтно-складского хозяйства и др. объектам, обслуживающим основное производство | Дополнительное строительство объектов ремонтно-складского хозяйства и др. обслуживающей инфраструктуры объектов проектирования не предусматривается и не входит в объем настоящего задания. Техническое обслуживание оборудования объектов 2 поля хвостохранилища осуществляется на действующих объектах Ковдорского ГОКа. |
| 20 | Перечень выполняемых работ | <p>Состав проектной документации (наименование разделов приведено в соответствии с постановлением Правительства №87 от 16.02.2008 г):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Раздел 1 «Пояснительная записка». - Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка». - Раздел 3 «Архитектурные решения». - Раздел 4 «Конструктивные и объёмно-планировочные решения». - Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений». Подраздел 1 «Система электроснабжения». - Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений». Подраздел 2 «Система водоснабжения». - Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений». Подраздел 3 «Система водоотведения». - Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание |

| | | |
|--|--|---|
| | | <p>технологических решений». Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети».</p> <ul style="list-style-type: none"> - Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений». Подраздел 5 «Сети связи». - Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений». Подраздел 7. «Технологические решения». В том числе автоматизацию технологических процессов. - Раздел 6 «Проект организации строительства». - Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» (при необходимости) - Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды». - Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности». - Раздел 10 (1) «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» - Раздел 11 «Сметная документация» (Раздел 11 «Смета на строительство», не предоставляется на государственную экспертизу, в связи со строительством объекта на частные инвестиции). - Раздел 12 «Иная документация, установленная законодательными актами Российской Федерации»: <ul style="list-style-type: none"> Подраздел 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; Подраздел 2 «Мероприятия по противодействию террористическим актам»; Подраздел 3 «Декларация безопасности хвостохранилища Ковдорского ГОКа». Подраздел 4. «Критерии безопасности ГТС» Подраздел 5. «Расчеты вероятного вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии ГТС» Подраздел 6. Проект мониторинга безопасности ГТС Подраздел 7. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства Подраздел 8. Проект рекультивации земель |
|--|--|---|

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 156 |
|-------------|---|------------|

| | | |
|--|--|--|
| | | <p><u>В составе проектной документации не разрабатывается:</u></p> <p>Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»,</p> <p>- Подраздел «Система газоснабжения», из-за отсутствия природного газа на площадке строительства.</p> <p>Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов»,</p> <p>в связи с отсутствием на хвостохранилище объектов здравоохранения, образования, культуры, отдыха, спорта и иных объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, объектов транспорта, торговли, общественного питания, объектов делового, административного, финансового, религиозного назначения, объектов жилищного фонда.</p> <p>Раздел 12 «Иная документация»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Санитарно-эпидемиологическая безопасность» - «Мероприятия по радиационной и ядерной безопасности» <p>Результаты инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Специальные виды. Геотехнические исследования. - Специальные виды. Поиск и разведка подземных вод для целей водоснабжения. - Специальные виды. Локальный мониторинг компонентов окружающей среды. - Специальные виды. Разведка грунтовых строительных материалов - Специальные виды. Локальные обследования загрязнения грунтов и грунтовых вод. <p>Исходно-разрешительная документация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нормативный правовой акт Правительства РФ, либо решение главного распорядителя средств федерального бюджета о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объект капитального строительства. - Сводные ведомости объемов строительных и монтажных работ, ведомости оборудования, мебели, инвентаря, принятые из заказных спецификаций, согласованные Заказчиком. - Копия положительного сводного заключения о проведении публичного технологического аудита крупного инвестиционного проекта с государственным участием (при необходимости). - Обоснование безопасности опасного производственного объекта, с приложением заверенной в установленном порядке копии положительного заключения экспертизы промышленной безопасности такого обоснования, внесенного в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности (при необходимости) |
|--|--|--|

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 157 |
|------|---|-----|

| | | |
|----|--|--|
| | | <p>– Сведения о решении Правительства Российской Федерации о разработке и применении индивидуальных сметных нормативов.</p> <p>На основании утвержденной проектной документации в соответствии с требованиями ГОСТ 21.1101-2013 и другими соответствующими стандартами СПДА и ЕСКД разрабатывается рабочая документация по отдельному договору.</p> |
| 21 | Состав дополнительно выпускаемых материалов. | <ol style="list-style-type: none"> 1. Заключение по результатам обследования строительных конструкций пульповодов №3, 4, 5 от ПНС-1а до хвостохранилища, пульповодов №1 и №2 от промывки АШР до хвостохранилища. 2. Заключение по результатам обследования строительных конструкций дренажной насосной станции хвостохранилища. 3. Материалы Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), включая материалы для общественных слушаний. 4. Проект Санитарно-защитной зоны для промышленной площадки АО «Ковдорский ГОК» (с учетом проектируемых объектов), включая подготовку исходных данных для проведения работ по «Оценке риска для здоровья населения». 5. «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель». 6. Технические требования. <p>Технические требования являются документами предпроектной документации, выполняются в виде текстового документа, включающего, при необходимости, поясняющие рисунки, приложения и оформляются в соответствии с СТО-18 «Правила комплектования и присвоения обозначений проектной и рабочей документации».</p> |
| 22 | Требование о необходимости выполнения демонстрационных материалов, их составе и форме | Не требуются. |
| 23 | Требования о необходимости выполнения предпроектных, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ | <p>Необходимые предпроектные, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы могут выполняться в рамках разработки исходных данных для 2 поля хвостохранилища Ковдорского ГОКа по прямому договору Заказчика, с выбранной им организацией, или ООО «ТОМС-проект» с привлечением подрядчика по отдельному договору. Данные работы не входят в объем данного Договора.</p> <p>Технические требования на разработку проектной документации по разделам проектирования.</p> |
| 24 | Требования к технологическому, инженерному оборудованию и материалам. | <ol style="list-style-type: none"> 1. Общие требования к инженерному и технологическому оборудованию: <ul style="list-style-type: none"> – Климатическое исполнение поставляемого оборудования для наружных установок и установки в неотапливаемых помещениях должно соответствовать работе в зоне с |

| | | |
|----|--|--|
| | | <p>умеренным климатом;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технические устройства российского и зарубежного производства должны иметь сертификат соответствия технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011, а также иметь разрешение на применение, выданное Ростехнадзором РФ в соответствии с ФЗ-116 от 21.07.1997 г. - В проектной документации применяется оборудования и материалы в соответствии с утвержденными Техническими требованиями, разработанными Исполнителем. <p>2. Ввиду удалённости от существующих сетей теплоснабжения, в зданиях и сооружениях использовать электрическое отопление.</p> <p>3. Ввиду отсутствия на проектируемой площадке существующих сетей водоснабжения и водоотведения, и удаленности от централизованных сетей, предусмотреть отдельные локальные системы водоснабжения и водоотведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на хозяйственно-питьевые нужды привозной водой питьевого качества, при этом обеспечение питьевого режима организовать с использованием бутилированной воды; - на противопожарные нужды привозной водой с устройством пожарных резервуаров и Насосных станций противопожарного водоснабжения; - для приема бытовых сточных вод от санитарно-технических приборов предусмотреть устройство накопительной емкости с последующим вывозом стоков на утилизацию на существующие очистные сооружения бытовой канализации ГОКа или в действующие сети комбината (согласно предоставленным ТУ Заказчиком); - сбор поверхностных сточных вод по открытой дождевой сети состоящей из лотков проезжей части, кюветов и водоотводных канав. Точка сброса и решения по очистке поверхностных стоков определяются проектом. |
| 25 | Основные требования к выполнению проектных работ | <p>1. Технологический раздел проектной документации выполняется на основании утвержденных основных технических решений, выполненных по Договору №18014.</p> <p>2. Проектную документацию разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ, законодательными и нормативными Актами Российской Федерации и субъектов РФ, с учётом Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87, а также иными государственными документами, регулирующими инвестиционную деятельность по созданию и воспроизводству основных фондов и проектированию предприятий с учётом природоохранного законодательства.</p> |
| 26 | Границы проектирования | <p>Граница проектирования по технологическому процессу являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по пульповодам – 1 метр от наружной поверхности стен ПНС№1А |

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 159 |
|------|---|-----|

| | | |
|----|---|---|
| | | <p>- по водоводам оборотного водоснабжения – в районе ПК 30 +00.00 (уточняется в проекте) по трассе существующих водоводов оборотного водоснабжения.</p> <p>Другие границы проектирования в соответствии с утвержденными основными техническими решениями, выполненными по Договору №18014.</p> |
| 27 | Требования к архитектурно-строительным решениям | Предусмотреть отделку в соответствии с «Руководством по фирменному стилю АО «Минерально-химическая компания «ЕвроХим» № 13-ПП01-01. |
| 28 | Срок выполнения проектной документации | В соответствии с условиями договора на выполнение проектных работ |
| 29 | Состав основных систем, зданий и сооружений, входящих в зону проектирования | <ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень основных объектов проектирования приведен в Приложении №1; 2. Решения по реконструкции Водовыпуска №6 разрабатываются по отдельному Договору |
| 30 | Особые требования, учитываемые при разработке проектной документации | Для получения согласований в Федеральном агентстве по рыболовству и Федеральном агентстве водных ресурсов разработать «Исходные данные для расчета ущерба водным биоресурсам». |
| 31 | Требования к разработке сметного раздела | <ol style="list-style-type: none"> 1. Сметная стоимость строительства определяется на основе ТЕР-2001 в редакции 2009 года на территории Мурманской области в текущем уровне цен базисно-индексным методом на установленные на период сдачи проектной документации 2. Объектные и сводные сметные расчёты выполняются в соответствии с требованиями МДС81-35.2004. |
| 32 | Требования к разработке природоохранных мероприятий | <p>Предусмотреть природоохранные мероприятия при эксплуатации комплекса сооружений хвостового хозяйства, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – мероприятия по предотвращению загрязнения поверхностных и подземных вод; – систему аварийного сброса осветлённых вод; – мероприятия по предотвращению пыления с поверхности хвостохранилища. |
| 33 | Исходные данные | <ol style="list-style-type: none"> 1. В качестве исходных данных принимаются утвержденные основные технические решения 5102-18014-ПП-01-ОТР-053.00.00. 2. Инженерные изыскания: <ol style="list-style-type: none"> 1. Инженерно-геодезические изыскания; 2. Инженерно-геологические изыскания; 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания; 4. Инженерно-экологические изыскания; 5. Сейсмическое микрорайонирование; 6. Археологические исследования. 3. Исходные данные предоставляются Заказчиком по запросу |

| | | |
|----|---|---|
| | | Исполнителя в согласованные сроки, но не позднее 20 рабочих дней до окончания работ. |
| 34 | Требования к порядку предоставления документации для проведения экологической и государственной экспертизы проекта. | <ol style="list-style-type: none"> 1. Исполнитель обеспечивает техническое прохождение проектной документации в Федеральном агентстве по рыболовству и Федеральном агентстве водных ресурсов. Результатом согласований является Заключение Федерального агентства по рыболовству о согласовании планируемой деятельности и Решение Федерального агентства водных ресурсов о предоставлении водного объекта в пользование. 2. Исполнитель обеспечивает техническое прохождение санитарно-эпидемиологической экспертизы в отношении проекта санитарно-защитной зоны и получение санитарно-эпидемиологического заключения в Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Мурманской области. Результатом согласований является экспертное заключение и санитарно-эпидемиологическое заключение. 3. Исполнитель в соответствии с Градостроительным кодексом РФ обеспечивает техническое прохождение проектной документации в государственной экологической экспертизе. Результатом прохождения экспертизы является получения заключения. 4. Исполнитель в соответствии с Градостроительным кодексом РФ обеспечивает техническое прохождение экспертизы проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России». Результатом прохождения экспертизы является получения заключения. |
| 35 | Требования по вариантной и конкурсной разработке | Не требуются |
| 36 | Авторский надзор и выполнение рабочей документации | Осуществления авторского надзора и разработка рабочей документации выполняется по отдельному проекту |
| 37 | Объем выдаваемой проектно-сметной документации | <p>Документация предоставляется, после получения положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на бумажном носителе - в 3-х экземплярах; – в электронном виде (на CD диске) – в 1-м экземпляре. <p>Требования к электронной версии:</p> <ul style="list-style-type: none"> – скан подлинника с разрешением не менее 300 dpi, – графическая документация в формате, допускающем редактирование документа: *.dwg версия не выше AutoCAD 2016; – текстовая часть – в форматах допускающих редактирование документа: *.doc, *.xls, версии не выше MS Office 2010. |

| | | |
|----|---|---|
| 38 | Перечень приложений к заданию на проектирование | 1). Перечень объектов проектирования и объем выполняемых проектных работ. 2). Идентификация зданий и сооружений Хвостового хозяйства Ковдорского ГОКа, входящих в проектную документация с учетом реконструкции. |
|----|---|---|

От АО «Ковдорский ГОК»

Директор по техническому развитию

Начальник технического отдела

Начальник цеха хвостового хозяйства



С.Н. Бочаров

Д.Ф. Сединин

И.К. Соловьев

От ООО «ТОМС-проект»

Директор по проектированию

Руководитель фосфатных проектов

Руководитель проекта

Начальник ОГС



П.Г. Феоктистов

В.С. Свинин

А.Н. Дьячков

О.Ю. Лупачев

Приложение № 1 к заданию на проектирование

Перечень объектов проектирования и объем выполняемых проектных работ

| № | Наименование объекта | Объем работ |
|-----------|---|--|
| | Хвостовое хозяйство. | |
| 053.03.00 | 2 поле хвостохранилища | Проектируемое сооружение для складирования отходов от обогащения полезного ископаемого |
| 053.03.01 | Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2) | Проектируемое технологическое здание с насосным оборудованием, предназначенное для гидротранспорта хвостов, поступающих по реконструируемым пульпопроводам с существующей насосной станции ПНС-1а в корпусе обогащения АБОФ, на проектные отметки ограждающей дамбы хвостохранилища с учётом увеличения ее высоты. |
| 053.03.02 | Магистральные и распределительные пульповоды от ПНС-2 до 2 поля хвостохранилища | Проектируемое технологическое сооружение, предназначенное для транспортировки пульпы с целью обеспечения намыва дамб и складирования хвостов |
| 053.03.03 | Пульпопровод от АБОФ до ПНС-2 | Существующее реконструируемое технологическое сооружение, предназначенное для транспортировки пульпы от корпуса обогащения АБОФ до ПНС-2. |
| 053.03.04 | Аварийная ёмкость №1 и №2 | Проектируемое технологическое сооружение, предназначенное для аварийного сброса пульпы с ПНС-2 |
| 053.03.07 | Насосная станция пожаротушения ПНС-2 | Проектируемое инфраструктурное сооружение |
| 053.03.08 | Пожарные резервуары ПНС-2 | Проектируемое инфраструктурное сооружение |
| 053.03.09 | Ёмкость бытовых стоков ПНС-2 | Проектируемое инфраструктурное сооружение |
| 053.03.10 | Комплекс очистных сооружений ПНС-2 | Проектируемое технологическое сооружение для очистки поверхностных сточных вод. |
| 053.05.01 | Насосная станция оборотного водоснабжения № 2 (НОВ-2). | Существующий объект. |
| 053.05.02 | Насосная станция оборотного водоснабжения №3 (НОВ-3) | Проектируемое технологическое сооружение для обеспечения подачи оборотной воды на обогатительный комплекс |
| 053.05.04 | Насосная станция пожаротушения НОВ-3 | Проектируемое инфраструктурное сооружение |
| 053.05.05 | Пожарные резервуары НОВ-3 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке НОВ-3 |
| 053.05.06 | Ёмкость бытовых стоков НОВ-3 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке НОВ-3 |
| 053.05.07 | Комплекс очистных сооружений НОВ-3 | Проектируемое технологическое сооружение для очистки поверхностных сточных вод. |
| 053.06.01 | Вторичный отстойник | Существующий реконструируемый объект, обеспечивающий перехват дренажных вод с карты № 2. |
| 053.09.01 | Шандорный колодец | Проектируемое технологическое сооружение, предназначенное для забора осветленной оборотной воды |
| 053.10.01 | Дренажная насосная станция | Существующий объект. Реконструкция. |
| 053.10.02 | Узел переключения водоводов от ДНС | Проектируемые технологические сооружения для подачи воды с ДНС в систему оборотного водоснабжения. |

| | | |
|-------------------------------------|--|--|
| 053.10.03 | Пожарные резервуары ДНС | Проектируемое инфраструктурное сооружение |
| 053.11.01 | Маркизова лужа | Существующий объект. Реконструкция. |
| 053.11.02 | Узел учета №1, №2, №3, №4 с коллектором | Проектируемые технологические сооружения предназначены для контроля и учета расхода водотоков, впадающих во 2 поле хвостохранилища. |
| 053.12.01 | Водоподводящие железобетонные коллекторы | Проектируемое технологическое сооружение обеспечивает подачу осветлённой воды на насосную станцию оборотного водоснабжения НОВ-3 |
| 053.13.01 | Водоводы оборотного водоснабжения от НОВ-3 до существующей трассы | Проектируемое технологическое сооружение обеспечивает подачу оборотной воды на фабрику |
| 053.14.01 | Водосбросная труба от НОВ-3 во вторичный отстойник | Проектируемое технологическое сооружение обеспечивает сброс излишков воды с отстойного пруда хвостохранилища 2 поля во вторичный отстойник |
| 053.15.01 | Узел переключения водоводов от НОВ-3 | Проектируемые технологические сооружения для подачи воды с НОВ-3 в систему оборотного водоснабжения. |
| Объекты энергетики | | |
| 000.02.14 | Двухцепная кабельно-воздушная линия электропередачи 6 кВ от НОВ-2 до НОВ-3 (2 шт.) | Проектируемое объект энергетики, предназначенный для электроснабжения |
| 000.02.12 | Кабельная эстакада с линией электропередачи от ГПП-40Б до ПНС-2 | Проектируемое объект энергетики, предназначенный для электроснабжения |
| Внутриплощадочные сооружения | | |
| 000.03.01 | Инспекторская автодорога | Проектируемое инфраструктурное общеплощадочное сооружение |
| 000.03.02 | Нагорная канава | Проектируемое инфраструктурное общеплощадочное сооружение |

От ООО «ТОМС-проект»

Директор по проектированию

Руководитель проекта

Начальник отдела ОГС



П.Г. Феоктистов

А.Н. Дьячков

О.Ю. Лупачев

Приложение № 2 к заданию на проектирование

Идентификация зданий и сооружений

Идентификация зданий и сооружений Ковдорского ГОКа выполнена с учетом требований:

- Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» с поправками 1, 2;
- ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения»

Признаки идентификации приведены в таблице № 1.

В таблице приняты следующие сокращения наименований:

- 1) назначение (краткое описание);
- 2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность (**Принадлежность к ОТИ**);
- 3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения (**ВОПП**);
- 4) принадлежность к опасным производственным объектам (по классам опасности) (**КО ОПО**);
- 5) наличие помещений с постоянным пребыванием людей (**НП ППЛ**);
- 6) уровень ответственности (**УО**).

Таблица № 1.

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Идентификация | | | | | |
|-----------|---|--|--|------|--------|--------|-------------------|
| | | Назначение | Принадлежность к | | КО ОПО | НП ППЛ | УО |
| | | | ОТИ | ВОПП | | | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | | |
| 053.03.00 | Хвостовое хозяйство. 2 поле хвостохранилища | Проектируемое сооружение для складирования отходов от обогащения полезного ископаемого | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Да | - | Нет | КС-3 (повышенный) |

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Идентификация | | | | | |
|-----------|---|--|--|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | | Назначение (1) | Принадлежность к ОТИ (2) | ВОПП (3) | КО ОПО (4) | НП ППЛ (5) | УО (6) |
| 053.03.01 | Хвостовое хозяйство. Пульпонасосная станция № 2 (ПНС-2) | Проектируемое технологическое здание с насосным оборудованием, предназначенное для гидротранспорта хвостов, поступающих по реконструируемым пульпопроводам с существующей насосной станции ПНС-1А в корпусе обогащения АБОФ, на проектные отметки ограждающей дамбы хвостохранилища с учётом увеличения ее высоты. | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Да | КС-3 (повышенный) |
| 053.03.02 | Хвостовое хозяйство. Магистральные и распределительные пульповоды от ПНС-2 до 2 поля хвостохранилища | Проектируемое технологическое сооружение, предназначенное для транспортировки пульпы с целью обеспечения намыва дамб и складирования хвостов | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.03.03 | Хвостовое хозяйство. Пульпопровод от АБОФ до ПНС-2 | Существующее реконструируемое технологическое сооружение, предназначенное для транспортировки пульпы от корпуса обогащения АБОФ до ПНС-2 | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Идентификация | | | | | |
|-----------|---|---|--|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | | Назначение (1) | Принадлежность к ОТИ (2) | ВОПП (3) | КО ОПО (4) | НП ППЛ (5) | УО (6) |
| 053.03.04 | Хвостовое хозяйство. Аварийная ёмкость №1 и №2 | Проектируемые технологические сооружения, предназначенное для аварийного сброса пульпы с ПНС-2 и пульповодов | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.03.07 | Хвостовое хозяйство. Насосная станция пожаротушения ПНС-2 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке ПНС-2 | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.03.08 | Хвостовое хозяйство. Пожарные резервуары ПНС-2 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке ПНС-2 | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.03.09 | Хвостовое хозяйство. Емкость бытовых стоков ПНС-2 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке ПНС-2 | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.03.10 | Хвостовое хозяйство. Комплекс очистных сооружений ПНС-2 | Проектируемое технологическое сооружение для очистки поверхностных сточных вод | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.05.01 | Хвостовое хозяйство. Насосная станция оборотного водоснабжения № 2 (НОВ-2). | Существующее технологическое сооружение для обеспечения подачи оборотной воды на обогатительный комплекс. Демонтируется | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Да | КС-3 (повышенный) |
| 053.05.02 | Хвостовое хозяйство. Насосная станция оборотного водоснабжения № 3 (НОВ-3) | Проектируемое технологическое сооружение для обеспечения подачи оборотной воды на обогатительный комплекс | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Да | КС-3 (повышенный) |

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Идентификация | | | | | |
|-----------|---|---|--|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | | Назначение (1) | Принадлежность к ОТИ (2) | ВОПП (3) | КО ОПО (4) | НП ППЛ (5) | УО (6) |
| 053.05.04 | Хвостовое хозяйство. Насосная станция пожаротушения НОВ-3 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке НОВ-3 | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.05.05 | Хвостовое хозяйство. Пожарные резервуары НОВ-3 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке НОВ-3 | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.05.06 | Хвостовое хозяйство. Емкость бытовых стоков НОВ-3 | Проектируемое инфраструктурное сооружение на площадке НОВ-3 | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.05.07 | Хвостовое хозяйство. Комплекс очистных сооружений НОВ-3 | Проектируемое технологическое сооружение для очистки поверхностных сточных вод | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.06.01 | Хвостовое хозяйство. Вторичный отстойник | Существующий реконструируемый объект, обеспечивающий сбор и очистку дренажных вод от 2 поля хвостохранилища | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.09.01 | Хвостовое хозяйство. Шандорный колодец | Проектируемое технологическое сооружение, предназначенное для забора осветленной воды из 2 поля хвостохранилища | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-3 (повышенный) |

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Идентификация | | | | | |
|-----------|--|---|--|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | | Назначение (1) | Принадлежность к ОТИ (2) | ВОПП (3) | КО ОПО (4) | НП ППЛ (5) | УО (6) |
| 053.10.01 | Хвостовое хозяйство. Дренажная насосная станция | Существующее реконструируемое технологическое сооружение, предназначенное для подачи воды из вторичного отстойника в систему оборотного водоснабжения | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Да | КС-2 (нормальный) |
| 053.10.02 | Хвостовое хозяйство. Узел переключения водоводов от ДНС | Проектируемое технологическое сооружение для подключения ДНС в систему оборотного водоснабжения. | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.10.03 | Хвостовое хозяйство. Пожарные резервуары ДНС | Проектируемое инфраструктурное сооружение | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.11.01 | Хвостовое хозяйство. Маркзлова лужа | Существующий реконструируемый объект, предназначенный для сбора дренажных вод от 2 поля хвостохранилища | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.11.02 | Узел учета №1, №2, №3, №4 с коллектором | Проектируемые технологические сооружения, предназначенные для контроля и учета расхода водотоков, впадающих во 2 поле хвостохранилища. | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Идентификация | | | | | |
|-----------|--|--|--|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | | Назначение (1) | Принадлежность к ОТИ (2) | ВОПП (3) | КО ОПО (4) | НП ППЛ (5) | УО (6) |
| 053.12.01 | Хвостовое хозяйство. Водопроводящие железобетонные коллекторы | Проектируемое технологическое сооружение, обеспечивающее подачу осветлённой воды на насосную станцию оборотного водоснабжения НОВ-3 | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-3 (повышенный) |
| 053.13.01 | Хвостовое хозяйство. Водоводы оборотного водоснабжения от НОВ-3 до существующей трассы | Проектируемое технологическое сооружение, обеспечивающее подачу оборотной воды на фабрику | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.14.01 | Хвостовое хозяйство. Водосборная труба от НОВ-3 во вторичный отстойник | Проектируемое технологическое сооружение, обеспечивающее сброс излишков воды из отстойного пруда 2 поля хвостохранилища во вторичный отстойник | Объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 053.15.01 | Хвостовое хозяйство. Узел переключения водоводов от НОВ-3 | Проектируемое технологическое сооружение для подключения водоводов от НОВ-3 в систему оборотного водоснабжения. | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 000.02.12 | Кабельная эстакада с линией электропередачи от ГПП-40Б до ПНС-2 | Проектируемое объект энергетики, предназначенный для электроснабжения | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 000.02.14 | Двухцепная кабельно-воздушная линия электропередачи 6 кВ от НОВ-2 до НОВ-3 (2 шт.) | Проектируемое объект энергетики, предназначенный для электроснабжения | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |

| № объекта | Здание, сооружение (объект) | Назначение | Идентификация | | | | |
|-----------|-----------------------------|--|--|----------|------------|------------|-------------------|
| | | | Принадлежность к ОТИ (2) | ВОПП (3) | КО ОПО (4) | НП ППД (5) | УО (6) |
| 000.03.01 | Инспекторская автодорога | (1) Проектируемое инфраструктурное общеплощадочное сооружение | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |
| 000.03.02 | Нагорная канава | Проектируемое инфраструктурное общеплощадочное сооружение | Вспомогательный объект в составе хвостового хозяйства ГОКа | Нет | - | Нет | КС-2 (нормальный) |

Директор по техническому развитию АО «Ковдорский ГОК»



С.Н. Бочаров

Приложение В1
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации
№ А3411-СРО-П-099

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 172 |
|-------------|---|------------|

Форма выписки утверждена приказом Ростехнадзора № 86 от 04 марта 2019 года

ВЫПИСКА

 из реестра членов саморегулируемой организации
 06 июня 2022 года № А3411-СРО-П-099

 Ассоциация «Саморегулируемая организация «Объединенные разработчики проектной документации»
 Ассоциация «СРО «ОРПД»

 Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих
 подготовку проектной документации

 196128, Санкт-Петербург, пл. Чернышевского, д. 5, сайт: <https://sroorpd.ru>, e-mail: sro099@sroorpd.ru
 Регистрационный номер в государственном реестре СРО-П-099-23122009

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью «ЕвроХим-Проект», ИНН 7801521914

| НАИМЕНОВАНИЕ | СВЕДЕНИЯ | |
|---|---|--|
| 1. Сведения о члене саморегулируемой организации: | | |
| 1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица | Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроХим-Проект» (ООО «ЕвроХим-Проект») | |
| 1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) | 7801521914 | |
| 1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) | 1107847187381 | |
| 1.4. Адрес места нахождения юридического лица | 199106, РФ, г. Санкт-Петербург, линия 26-я В.О., д. 15, корп. 2 | |
| 2. Сведения о членстве юридического лица в саморегулируемой организации: | | |
| 2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов СРО | 452 | |
| 2.2. Дата регистрации юридического лица в реестре членов СРО | 23.06.2011 г. | |
| 2.3. Дата и номер решения о приеме в члены СРО | Решение правления от 23.06.2011 г., протокол №266 | |
| 2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены СРО | 23.06.2011 г. | |
| 2.5. Дата прекращения членства в СРО | Отсутствует | |
| 2.6. Основания прекращения членства в СРО | Отсутствуют | |
| 3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ: | | |
| 3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договору подряда на подготовку проектной документации: | | |
| в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) | в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) | в отношении объектов использования атомной энергии |
| 01.07.2017 г. | 01.07.2017 г. | Отсутствует |
| 3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации и о стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда: | | |
| Четвертый уровень ответственности | Стоимость одного договора подряда на подготовку проектной документации может быть 300000000.00 рублей и более. | |
| 3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и о предельном размере обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств: | | |
| Отсутствуют | Отсутствуют | |
| 4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации в отношении объектов капитального строительства: | | |
| 4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ | Отсутствует | |
| 4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ | Отсутствует | |

Директор




Н.С. Петушкова

Подделка выписки из реестра членов саморегулируемой организации преследуется по закону

Приложение В2
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации
№ БОП 07-06-491-11431

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 174 |
|-------------|---|------------|



Форма выписки
УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ
САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

15.06.2022 г.

(дата)

№ БОП 07-06-491-11431

(номер)

**Ассоциация саморегулируемая организация «Балтийское объединение проектировщиков»
(Ассоциация СРО «БОП»)**

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

(вид саморегулируемой организации)

190103, Россия, г. Санкт-Петербург, пр. Рижский, д. 3, лит. Б, этаж 2, пом. 10,
<http://srobop.ru>, info@srobop.ru, +7 (812) 251-31-01

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-042-05112009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский и проектный институт
«Эксплуатационный ресурс конструкций»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица или полное наименование заявителя – юридического лица)

| Наименование | Сведения |
|---|--|
| 1. Сведения о члене саморегулируемой организации: | |
| 1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя | Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский и проектный институт «Эксплуатационный ресурс конструкций», ООО «НИПИ «ЭРКОН» |
| 1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) | 7841074885 |
| 1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП) | 1187847168035 |
| 1.4. Адрес места нахождения юридического лица | 191014, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Маяковского, д. 17, литер А, пом. 8Н |
| 1.5. Место фактического осуществления деятельности <i>(только для индивидуального предпринимателя)</i> | --- |
| 2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации: | |
| 2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации | 491 |
| 2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации <i>(число, месяц, год)</i> | «16» февраля 2010 г. |
| 2.3. Дата <i>(число, месяц, год)</i> и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации | Протокол Совета Партнерства № 49-СП/10 от «16» февраля 2010 г. |
| 2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации <i>(число, месяц, год)</i> | «19» февраля 2010 г. |
| 2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации <i>(число, месяц, год)</i> | --- |
| 2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации | --- |

| Наименование | Сведения |
|--|---|
| 3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ: | |
| 3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, <u>осуществлять подготовку проектной документации</u> , строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (<i>нужное выделить</i>): | |
| в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) | в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) |
| «01» июля 2017 г. | «01» июля 2017 г. |
| в отношении объектов использования атомной энергии | |
| --- | |
| 3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <u>подготовку проектной документации</u> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (<i>нужное выделить</i>): | |
| а) первый | <input checked="" type="checkbox"/> не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей |
| б) второй | <input type="checkbox"/> --- |
| в) третий | <input type="checkbox"/> --- |
| г) четвертый | <input type="checkbox"/> --- |
| д) пятый* | <input type="checkbox"/> --- |
| е) простой* | <input type="checkbox"/> в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства |
| * заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство | |
| 3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <u>подготовку проектной документации</u> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (<i>нужное выделить</i>): | |
| а) первый | <input checked="" type="checkbox"/> не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей |
| б) второй | <input type="checkbox"/> --- |
| в) третий | <input type="checkbox"/> --- |
| г) четвертый | <input type="checkbox"/> --- |
| д) пятый* | <input type="checkbox"/> --- |
| * заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство | |
| 4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства: | |
| 4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (<i>число, месяц, год</i>) | --- |
| 4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ * | --- |
| * указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия | |

Директор
(должность уполномоченного лица)
М.П.



Журавлев А.А.
(инициалы, фамилия)

Приложение В3

Протокол общественных обсуждений в форме слушаний с гражданами и общественными организациями (объединениями) проектной документации: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция, объекта государственной экологической экспертизы

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 177 |
|-------------|---|------------|

**АДМИНИСТРАЦИЯ КОВДОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

общественных обсуждений в форме слушаний с гражданами и общественными организациями (объединениями) проектной документации: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция, объекта государственной экологической экспертизы (включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду)

Мурманская обл.,
г. Ковдор,
пл. Ленина, д. 1, здание
администрации Ковдорского
муниципального округа, актовый
зал

09 августа 2022 года
17:00

Повестка дня:

Об объекте государственной экологической экспертизы – проектной документации: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция (включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду).

Москвин А.Б., председатель Комиссии, вступительное слово:

Общественные обсуждения проводятся в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», Положением об организации и проведении на территории муниципального образования Ковдорский муниципальный округ Мурманской области общественного обсуждения по вопросам планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая деятельность, которая подлежит экологической экспертизе, утвержденным постановлением администрации Ковдорского муниципального округа от 10.12.2021 № 847, постановлением администрации Ковдорского муниципального округа от 28.06.2022 № 579 «Об организации общественного обсуждения».

Общественные обсуждения проводятся в форме общественных слушаний. Слушания организованы по инициативе АО «Ковдорский ГОК» на основании пунктов 7.2, 7.5 и 7.9 статьи 11 Федерального Закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе». Данными пунктами к объектам государственной экологической экспертизы федерального уровня отнесена «проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления к объектам обезвреживания и (или) объектам размещения отходов, а также проекты рекультивации земель, которые использовались для размещения отходов производства и потребления», «проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории» и «проектная документация объектов капитального строительства, планируемых к строительству, реконструкции в Арктической зоне Российской Федерации».

Распоряжением администрации Ковдорского муниципального округа от 30.06.2022 № 398-р для организации данных общественных обсуждений создана Комиссия в следующем составе:

Москвин А.Б. – первый заместитель главы Ковдорского муниципального округа, председатель Комиссии;

Ломова О.Г. – начальник организационного отдела администрации Ковдорского муниципального округа, секретарь Комиссии;

Члены комиссии:

Акмаева О.А. – начальник отдела юридической консультации администрации Ковдорского муниципального округа;

Антонова И.Н. – управляющий делами администрации Ковдорского муниципального округа;

Блохина А.К. - врио начальника отдела градостроительства администрации Ковдорского муниципального округа;

Бочаров А.Н. – специалист технического отдела АО «Ковдорский ГОК»;

Верюжская Ю.Н. – начальник отдела охраны окружающей среды АО «Ковдорский ГОК»;

Качанова О.Н. – ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ООО «ЕвроХим-Проект»;

Ридванский Е.А. – начальник МКУ «Комитет по управлению муниципальным имуществом Ковдорского муниципального округа»;

Семущина Е.А. – главный инженер проекта ООО «ЕвроХим-Проект»;

Родина Т.В. – депутат Совета Депутатов Ковдорского муниципального округа;

Рожин Д.И. – председатель Общественного совета при администрации Ковдорского муниципального округа;

Филиппин А.И. – председатель Совета Депутатов Ковдорского муниципального округа.

На слушаниях присутствуют:

- представители администрации Ковдорского муниципального округа;
- представитель Общественного совета при администрации Ковдорского муниципального округа;
- представители Совета Депутатов Ковдорского муниципального округа;
- жители города;
- представители заказчика;
- представители проектной организации (исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду).

Всего зарегистрировано 26 участников общественных слушаний. Регистрационный лист участников общественного обсуждения в форме общественных слушаний является неотъемлемой частью настоящего Протокола.

Вовлечение общественности полезно для всех участвующих сторон и для города в целом. Оно необходимо для того, чтобы не упустить важные экономические, социальные и экологические последствия намечаемой деятельности. Объектом общественных обсуждений является проектная документация: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция (включая материалы оценки воздействия на окружающую среду).

Ранее в период с 23.05.2022 по 11.06.2022 проведены общественные обсуждения в форме простого информирования проекта технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду по объекту: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция. Общественные обсуждения признаны состоявшимися. Заключение по результатам проведения общественного обсуждения подписано 02.06.2022. Согласно заключению от 02.06.2022 в период проведения общественного обсуждения с 23.05.2022 по

01.06.2022 замечаний и предложений общественности не поступало. Согласно уведомлению от 14.06.2022 в течение 10 календарных дней после окончания срока общественного обсуждения в период с 02.06.2022 по 11.06.2022 замечания и предложения общественности не поступали.

Уведомление о проведении общественных обсуждений проектной документацией по объекту: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция (включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду), включая информацию о дате, времени и месте проведения общественных слушаний, о месте и сроках доступности для ознакомления общественности материалов по объекту общественных обсуждений размещено на официальных сайтах:

- Администрации Ковдорского муниципального округа Мурманской области по адресу: <https://kovadm.ru/category/public-rubric/> в разделе «Публичные слушания» (дата размещения 30.06.2022);
- Росприроднадзора по адресу: <https://rpn.gov.ru/> в разделе «Сервисы и госуслуги – Реестр материалов общественных обсуждений» (дата размещения 30.06.2022);
- Балтийско-Арктического межрегионального управления Росприроднадзора по адресу: <https://rpn.gov.ru/regions/51/> (дата размещения 30.06.2022);
- Министерства природных ресурсов, экологии и рыбного хозяйства Мурманской области в разделе «Уведомления о проведении общественных обсуждений» по адресу: https://mpr.gov-murman.ru/open_min/notifications/ (дата размещения 30.06.2022);
- ООО «ЕвроХим-Проект» по адресу: <https://project.corp.eurochem.ru/> в разделе «Пресс-центр/Новости» (дата размещения 01.07.2022).

Возможность ознакомиться с материалами по объекту общественных обсуждений – проектной документацией по объекту: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция (включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду) – предоставлена общественности в период с 06.07.2022 по 08.08.2022 включительно до даты проведения итогового мероприятия общественных слушаний на официальном сайте администрации Ковдорского муниципального округа по адресу: <https://kovadm.ru/> в разделе «Публичные слушания», а также по адресу: 184141, Мурманская область, г. Ковдор, пл. Ленина, д. 1, администрация Ковдорского муниципального округа, каб. № 16 (с 8-30 до 16-45 по рабочим дням, перерыв с 12-45 до 14-00).

Замечания, вопросы, предложения и комментарии общественности по объекту общественных обсуждений в письменной форме принимались в период до дня проведения общественных слушаний: дистанционно по адресу электронной почты администрации Ковдорского муниципального округа orgotdel@kovadm.ru с пометкой «Общественные обсуждения» и (или) по адресу электронной почты АО «Ковдорский ГОК» yuliya.veryuzhskaya@eurochem.ru с пометкой «Общественные обсуждения»; при рассмотрении лично в администрации Ковдорского муниципального округа по адресу: 184141, Мурманская область, г. Ковдор, пл. Ленина, д. 1, администрация Ковдорского муниципального округа, каб. № 16 с отметкой в журнале учета замечаний и предложений общественности.

В ходе общественных обсуждений проектной документации и предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду, до момента проведения итогового мероприятия общественных слушаний замечания, предложения, пожелания от общественности не поступали.

Сегодня проводится итоговое мероприятие общественных обсуждений общественные слушания.

Слово для доклада предоставляется – представителям ООО «ЕвроХим-Проект» ведущему инженеру Качановой Ольге Николаевне и главному специалисту Антропкину Виктору Вячеславовичу. В ходе выступления демонстрировались слайды, которыми иллюстрировалось выступление.

Антронкин В.В. доложил об основных проектных решениях, содержащихся в проектной документации: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция. Проектом предусматривается реконструкция объектов хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК». Проектируемый объект располагается в границах Ковдорского района. Ближайшим населенным пунктом является город Ковдор.

Основные проектные решения.

Реконструкция объектов хвостового хозяйства необходима для обеспечения продолжения производственной деятельности Ковдорского горно-обогатительного комбината. Проектными решениями предусматривается реконструкция объектов хвостового хозяйства: ограждающих дамб №№ 1, 4; системы гидротранспорта; система оборотного водоснабжения); систем дренажа и водоотведения.

В состав проектируемых сооружений входят:

- намывная Ограждающая дамба с максимальной отметкой гребня при завершении эксплуатации в 2045 г - 318,00 м;
- пульпонасосная станция (ПНС-2) для обеспечения складирования хвостов на заданные отметки;
- новые участки магистрального и распределительного пульповодов;
- шандорный колодец (ВК-4), состоящий из двух водоприемных колодцев с кольцевыми шандорами;
- водоподводящие железобетонные коллекторы для отвода избыточной воды из отсека складирования хвостов в существующую систему оборотного водоснабжения с новой насосной станцией НОВ-3;
- насосная станция оборотного водоснабжения НОВ-3 для подачи осветленной воды из отстойного пруда хвостохранилища в существующую систему оборотного водоснабжения;
- узлы переключения водоводов от НОВ-3 и от ДНС, обеспечивающие подключение новых водоводов оборотного водоснабжения
- водоводы оборотного водоснабжения;
- инспекторская автодорога;
- вторичный отстойник. Водосброс № 1 и № 2;
- реконструкция Маркизовой лужи;
- реконструкция дренажной насосной станции;
- узлы учета № 1-4 с коллектором;
- объекты энергетики;
- внутриплощадочные сооружения.

Хвосты – отходы обогащения руды, представляющие собой несвязный материал, состоящий из различных по величине зерен раздробленных минералов. Хвосты в виде пульпы транспортируются в хвостохранилище с помощью насосного оборудования. Хвосты по пульповодам перекачиваются в прудковую зону хвостохранилища, в которой происходит осветление воды в процессе намыва отходов. Осветленная вода системой водозабора перекачивается в систему оборотного водоснабжения фабрики. Проектными решениями предусматривается строительство новой повысительной пульпонасосной станции ПНС-2, которая обеспечит подачу хвостовой пульпы на заданные высотные отметки. Для обеспечения подачи осветленной воды из отстойного пруда хвостохранилища в существующую систему оборотного водоснабжения предусматривается строительство системы водозабора, новой насосной оборотного водоснабжения НОВ-3 и новой трассы водоводов наземной прокладки от НОВ-3 с врезкой в существующую систему оборотного водоснабжения.

Для обеспечения контроля за состоянием хвостохранилища проектом предусмотрено строительство инспекторской автодороги. Дренажная насосная станция обеспечивает транспортирование с помощью насосного оборудования из вторичного отстойника оборотной воды в систему оборотного водоснабжения. Реконструкция дренажной насосной

станции подразумевает замену существующих насосов на большие по производительности и напору агрегаты, а также расширение корпуса насосной станции. Данное решение позволит направить дренажные воды в систему оборотного водоснабжения. Существующая Маркизова лужа выполняет функции аккумулирующей ёмкости, образована сообразно рельефу в естественной выемке, в которую поступают дренажные воды с близких пикетов дамбы № 4 и поверхностный сток. Сток из Маркизовой лужи зарегулирован к дренажной насосной станции. Проектные решения по реконструкции Маркизовой лужи предусматривают благоустройство прибрежной территории, путём отсыпки банкета из скального грунта по контуру водоёма с возможностью проезда. Вторичный отстойник используется для сбора избытка воды, сбрасываемой из хвостохранилища, и дренажных вод, их доосветления перед сбросом в р. Новая Ковдора. Вторичный отстойник состоит из двух секций. Секции разделены между собой дамбой. Переток воды из первой секции во вторую осуществляется по четырем трубам. Проектом предусматривается организация поверхностного перелива между первой и второй секциями вторичного отстойника для повышения качества очистки воды.

Качанова О.Н. доложила об уровне воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, а также о планируемых природоохранных мероприятиях. При строительстве и эксплуатации объектов хвостового хозяйства будет оказываться прямое воздействие работ на земельные ресурсы, а именно использование отведенных участков земли под размещение хвостохранилища, которое является объектом размещения отходов, образующихся при обогащении руд. Изъятие земель для расширения площади хвостохранилища приведет к прямым нарушениям почвенного и растительного покрова на изымаемых землях, и воздействию на животный мир.

Образование отходов непосредственно при строительстве и эксплуатации объектов хвостового хозяйства будет связано с проведением строительно-монтажных работ, земляных работ, обслуживанием техники и технологического оборудования, жизнедеятельностью персонала и уборкой территории. Сбор отходов в соответствии с действующими требованиями, правилами осуществляется в контейнеры, герметичные емкости и на специально оборудованных площадках. При соблюдении правил накопления отходов обеспечивается отсутствие их влияния на окружающую среду. Отходы подлежат сбору, транспортированию для дальнейшего обращения (обезвреживание, утилизация, размещение).

Водоупотребление питьевой воды и водоотведение хозяйственно-бытовых проектируемых объектов предусматривается с помощью сетей АО «Ковдорский ГОК». Реконструкция объектов хвостового хозяйства не приведет к увеличению объемов сброса очищенных вод из вторичного отстойника в р. Новая Ковдора.

В период строительства объектов хвостового хозяйства выбросы загрязняющих веществ будут осуществляться от земляных работ и погрузо-разгрузочных работ, от работы двигателей строительной техники и транспортных средств, проведении сварочных и окрасочных работ.

Источниками воздействия на период эксплуатации объектов будет спецтехника и автотранспорт, а также 2-е поле хвостохранилища.

Воздействие шума, вибраций и электромагнитных полей при строительстве и эксплуатации объектов хвостового хозяйства прогнозируется в допустимых нормативами пределах, что достигается применением серийного сертифицированного оборудования, проектными решениями по его размещению, мероприятиями по шумоизоляции и ограничением времени нахождения персонала в зоне воздействия.

Мероприятия по охране окружающей природной среды.

Проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и включающий:

- отсыпка дамб из крупнообломочных материалов;
- использование систем КИА хвостохранилища;

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 182 |
|------|---|-----|

- соблюдение условий раздельного накопления отходов в местах накопления для предотвращения загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных и подземных вод, соблюдение периодичности вывоза отходов;

- осуществление водоснабжения от существующих сетей;
- организованный сбор сточных вод и их сброс во внутримплощадочные сети канализации с дальнейшей их очисткой;
- применение оборотных систем водоснабжения;
- обращение с фильтрационными водами, заключающееся в их отводе с помощью дренажных систем, сборе, с последующим использованием;
- поддержание техники и оборудования в исправном состоянии;
- проведение производственного экологического контроля и мониторинг состояния окружающей среды;

Проведенная оценка потенциального воздействия проектируемых сооружений на окружающую среду позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, существенных необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Москвин А.Б., председатель Комиссии:

Сообщил, что в течение предусмотренного нормативными документами срока в сети «Интернет» и в здании администрации Ковдорского муниципального округа общественности была предоставлена возможность ознакомиться с материалами, являющимися предметом общественного обсуждения.

Подчеркнул, что сейчас очень важно, чтобы мероприятия, предусмотренные проектной документацией, материалами ОВОС были выполнены в полном соответствии с проектными решениями.

Предложил участникам общественных слушаний задавать вопросы для обсуждения объекта государственной экологической экспертизы - проектной документации Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция (включая материалы оценки воздействия на окружающую среду). Перед озвучиванием вопроса попросил представляться.

Выступили:

1. Родина Т.В. отметила, что в проектной документации рассмотрены решения до 2045 года и попросила пояснить, какие существуют возможные перспективы развития хвостохранилища Ковдорского ГОКа после 2045 года.
2. Антропкин В.В. пояснил, что зависимости от развития комбината предусматривается либо продолжение складирования хвостов во 2-е поле хвостохранилища и, соответственно, дальнейшее наращивание ограждающей дамбы, либо рекультивация 2-го поля хвостохранилища и обеспечение безопасного для ограждающей дамбы водоотведения.
3. Блохина А.К. спросила, будут ли в ходе реализации проектных решений образовываться отходы I и II классов опасности.
4. Качанова О.Н. пояснила, что отходы I и II классов опасности при реализации проектных решений не образуются.
5. Антонова И.Н. спросила, какое функциональное назначение имеет ПНС 2.
6. Антропкин В.В. пояснил, что ПНС-2 обеспечивает подачу пульпы во 2-е поле хвостохранилища и позволяет осуществлять равномерный намыв хвостов по всему фронту ограждающей дамбы хвостохранилища. Равномерный намыв, в свою очередь, позволит обеспечить более планомерное возведение дамбы, что позитивно скажется на ее устойчивости.
7. Ломова О.Г. спросила, предусматриваются ли проектными решениями системы безопасности хвостохранилища.
8. Антропкин В.В. пояснил, что на ограждающей дамбе для контроля безопасности гидротехнического сооружения используются существующие пьезометры и марки. При возведении новых ярусом также вводятся в эксплуатацию новые пьезометры и марки.

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 183 |
|------|---|-----|

Пьезометры осуществляют контроль за положением уровня грунтовых вод (депресссионная кривая фильтрационных вод) в теле дамбы. Марки служат для контроля перемещений дамбы по всем направлениям.

Москвин А.Б. отметил, что согласно Требованиям к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденным Приказом Минприроды № 999 от 01.12.2020, возможность для общественности ознакомиться с объектом общественных обсуждений, оставить замечания и предложения должны быть обеспечена в срок 10 календарных дней после дня проведения общественных слушаний. Предложил отразить это в сегодняшних решениях по итогам слушаний.

Решили:

1. Признать общественные слушания по рассмотрению проектной документации: Хвостовое хозяйство Ковдорского ГОКа. Реконструкция (включая материалы оценки воздействия на окружающую среду) состоявшимися.
2. Рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить возможность для общественности ознакомиться с материалами по объекту общественных обсуждений в течение 10 календарных дней после дня проведения итогового мероприятия общественных слушаний: на официальном сайте администрации Ковдорского муниципального округа по адресу: <https://kovadm.ru/> в разделе «Публичные слушания», а также по адресу: 184141, Мурманская область, г. Ковдор, пл. Ленина, д. 1, администрация Ковдорского муниципального округа, каб. № 16 (с 8-30 до 16-45 по рабочим дням, перерыв с 12-45 до 14-00);
 - 2.2. АО «Ковдорский ГОК» совместно с администрацией Ковдорского муниципального округа обеспечить прием замечаний, вопросов, предложений и комментариев общественности в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений, после дня проведения итогового мероприятия общественных слушаний дистанционно - по адресу электронной почты администрации Ковдорского муниципального округа otgotdel@kovadm.ru с пометкой «Общественные обсуждения» и (или) по адресу электронной почты АО «Ковдорский ГОК» yuliya.veryuzhskaya@eurochem.ru с пометкой «Общественные обсуждения», при личной явке - в администрации Ковдорского муниципального округа по адресу: 184141, Мурманская область, г. Ковдор, пл. Ленина, д. 1, каб. № 16 с отметкой в журнале учета замечаний и предложений общественности;
 - 2.3. АО «Ковдорский ГОК» сформировать окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду на основании предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду с учетом результатов анализа и учета замечаний, предложений, поступивших в ходе проведения общественных обсуждений;
 - 2.4. АО «Ковдорский ГОК» направить проектную документацию на государственную экологическую экспертизу.
 - 2.5. Администрации Ковдорского муниципального округа проинформировать общественность о результатах общественных слушаний посредством размещения протокола общественных обсуждений на официальном сайте администрации Ковдорского муниципального округа.

Голосовали: «За» - 26 чел.
«Против» - нет
«Воздержались» - нет

Решение принято 26 голосами.

7

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 184 |
|------|---|-----|

Члены Комиссии:

Председатель Комиссии, первый заместитель главы Ковдорского муниципального округа
 Секретарь Комиссии, начальник организационного отдела администрации Ковдорского муниципального округа
 Член Комиссии, начальник отдела юридической консультации администрации Ковдорского муниципального округа
 Член Комиссии, управляющий делами администрации Ковдорского муниципального округа
 Член Комиссии, врио начальника отдела градостроительства администрации Ковдорского муниципального округа
 Член Комиссии, специалист технического отдела АО «Ковдорский ГОК»
 Член Комиссии, начальник отдела охраны окружающей среды АО «Ковдорский ГОК»
 Член Комиссии, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ООО «ЕвроХим-Проект»
 Член Комиссии, начальник МКУ «Комитет по управлению муниципальным имуществом Ковдорского муниципального округа»
 Член Комиссии, главный инженер проекта ООО «ЕвроХим-Проект»
 Член Комиссии, депутат Совета Депутатов Ковдорского муниципального округа
 Член Комиссии, председатель Общественного совета при администрации Ковдорского муниципального округа;
 Член Комиссии, председатель Совета Депутатов Ковдорского муниципального округа

Представители проектной организации:


Главный специалист сектора проектирования гидротехнических сооружений ООО «ЕвроХим-Проект»
 Инженер-проектировщик 1 категории сектора проектирования гидротехнических сооружений ООО «ЕвроХим-Проект»

Жители г. Ковдор:

Щекотов А. В.

 А.Б. Москвин

 О.Г. Ломова

 О.А. Акмаева

 И.Н. Антонова

 А.К. Блохина

 А.Н. Бочаров

 Ю.Н. Верюжская

 О.Н. Качанова

 Е.А. Ридванский

 Е.А. Семушина

 Т.В. Родина

 Д.И. Рожин

 А.И. Филипин

 В.В. Антропкин

 А.С. Курочкин

 *Щекотов А. В.*

 *Мордухай М. В.*

 *Стенковская А. В.*

~~И. Виноградская И.В.~~
~~Смирнова Н.А.~~
~~Борерман Т.М.~~
~~З. Камбаров А.А.~~
~~Курашев А.Ю.~~
~~Мир Нименинов Т.В.~~
~~Байгулова Н.С.~~
~~Мелик Р.И.~~

Приложение В4
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации
№ 0533-И

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 187 |
|-------------|---|------------|



Межрегиональное объединение
профессиональных изыскателей

Форма выписки
УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ
САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

19.03.2021
(дата)

0533-И
(номер)

Ассоциация инженеров изыскателей "Межрегиональное объединение профессиональных изыскателей" (Ассоциация «Межрегиональное ОПИ»)
(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания
(вид саморегулируемой организации)

191124, Санкт-Петербург, Смольный проспект, дом 7, литера А, помещение 3-Н
www.mopi.pro; info@mopi.pro

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-И-044-23052018

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Выдана **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДИАГНОСТИКА СООРУЖЕНИЙ"**

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица или полное наименование заявителя – юридического лица)

| Наименование | Сведения |
|---|--|
| 1. Сведения о члене саморегулируемой организации: | |
| 1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДИАГНОСТИКА СООРУЖЕНИЙ" ООО "ДИАС" |
| 1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) | 7804015850 |
| 1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП) | 1037808037915 |
| 1.4. Адрес места нахождения юридического лица | 195220, ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, УЛИЦА ГЖАТСКАЯ, 21 |
| 1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя) | --- |
| 2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации: | |
| 2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации | 113 |
| 2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год) | 31.07.2018 |
| 2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации | Протокол Совета Ассоциации №8 от 31.07.2018 |
| 2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год) | 13.09.2018 |
| 2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год) | --- |

| | | |
|---|---|--|
| 2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации | | --- |
| Наименование | | Сведения |
| 3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ: | | |
| 3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить): | | |
| в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) | в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) | в отношении объектов использования атомной энергии |
| 13.09.2018 | 13.09.2018 | ----- |
| 3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить): | | |
| а) первый | V | стоимость работ по одному договору до 25 000 000 рублей |
| б) второй | - | стоимость работ по одному договору до 50 000 000 рублей |
| в) третий | - | стоимость работ по одному договору до 300 000 000 рублей |
| г) четвертый | - | стоимость работ по одному договору 300 000 000 рублей и более |
| д) пятый* | - | ----- |
| е) простой* | - | ----- |
| *заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство | | |
| 3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить): | | |
| а) первый | - | предельный размер обязательств по договорам до 25 000 000 рублей |
| б) второй | - | предельный размер обязательств по договорам до 50 000 000 рублей |
| в) третий | - | предельный размер обязательств по договорам до 300 000 000 рублей |
| г) четвертый | - | предельный размер обязательств по договорам 300 000 000 рублей и более |
| д) пятый* | - | ----- |
| *заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство | | |
| 4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства: | | |
| 4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год) | | --- |
| 4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ* | | --- |
| *указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия | | --- |



Исполнительный директор
(должность, подпись члена лица)


(подпись)

Лаврухин Д.А.
(инициалы, фамилия)

Приложение В5
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации
№ 00000000000000000000004013

| | | |
|-------------|---|------------|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 190 |
|-------------|---|------------|

УТВЕРЖДЕНА
 приказом Федеральной службы
 по экологическому, технологическому
 и атомному надзору
 от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«23» мая 2022 г.

№ 000000000000000000004013

**Ассоциация Саморегулируемая организация «МежРегионИзыскания»
 (Ассоциация СРО «МРИ»)**

СРО, основанные на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания
 197198, г. Санкт-Петербург, Большой пр., П.С., д. 18, литера А, 17-Н офис № 57, <http://sro-mri.ru>, info@sro-mri.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
 СРО-И-035-26102012

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «ЕвроХим-Проект»

| Наименование | Сведения |
|---|---|
| 1. Сведения о члене саморегулируемой организации: | |
| 1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя | Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроХим-Проект» (ООО «ЕвроХим-Проект») |
| 1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) | 7801521914 |
| 1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП) | 1107847187381 |
| 1.4. Адрес места нахождения юридического лица | 199106, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург, 26 линия В.О., д.15., к. 2 |
| 1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя) | --- |
| 2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации: | |
| 2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации | 785 |

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 191 |
|------|---|-----|

| Наименование | Сведения | |
|---|---|--|
| 2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год) | 6 марта 2018 г. | |
| 2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации | 6 марта 2018 г., №10-02-ПП/18 | |
| 2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год) | 6 марта 2018 г. | |
| 2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год) | --- | |
| 2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации | --- | |
| 3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ: | | |
| 3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить): | | |
| в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) | в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) | в отношении объектов использования атомной энергии |
| 6 марта 2018 г. | 6 марта 2018 г. | --- |
| 3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить): | | |
| а) первый | --- | стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей |
| б) второй | Есть | стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей |
| в) третий | --- | стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 |

| Наименование | | Сведения |
|---|-----|---|
| | | рублей |
| г) четвертый | --- | стоимость работ по договору составляет 300 000 000 рублей и более |
| д) пятый | --- | --- |
| е) простой | --- | --- |
| 3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить): | | |
| а) первый | --- | предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей |
| б) второй | --- | предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей |
| в) третий | --- | предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей |
| г) четвертый | --- | предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более |
| д) пятый | --- | --- |
| 4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства: | | |
| 4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год) | | --- |
| 4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ | | --- |

Исполнительный директор

А.Ю. Базаров

М.П.



Приложение Г
Акт предпроектного обследования гидротехнических сооружений
хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК»

**Акт
предпроектного обследования гидротехнических сооружений хвостового
хозяйства АО «Ковдорский ГОК»**

202470000434700

(регистрационный код гидротехнических сооруже-
ний в Российском регистре)

г. Ковдор

(место составления акта)

25.10.2021 г.

**I. Общие сведения и краткая характеристика гидротехнического сооружения
(комплекса гидротехнических сооружений)**

1. Полное наименование: гидротехнические сооружения 2 поля хвостохранилища акционерного общества «Ковдорский горно-обогатительный комбинат»; сокращенное: ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК».

(полное и сокращенное наименование гидротехнического сооружения (комплекса гидротехнических сооружений) (далее – ГТС))

2. Дата ввода ГТС в эксплуатацию

ГТС 2 поля хвостохранилища введены в постоянную эксплуатацию на основании акта от 29.12.1980 г.

1 поле выведено из эксплуатации в 1979 г., в настоящее время обрабатывается как техногенное месторождение (лицензия на пользование недрами МУР 00902 ОЭ от 23.09.2015 г. со сроком действия до 01.01.2036 г.).

(реквизиты акта государственной комиссии приемки ГТС в эксплуатацию)

3. Сведения о собственнике ГТС

3.1. Форма собственности: частная.

(форма собственности: государственная, муниципальная, частная)

3.2. Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» (полное наименование), АО «Ковдорский ГОК» (сокращенное наименование). Адрес: 184140, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, д. 5, тел. 8 (815-35) 7-60-01, e-mail: fax_kdr@eurochem.ru

(собственник ГТС: Российская Федерация, субъект Российской Федерации (наименование), муниципальное образование (наименование), организация (полное и сокращенное наименование, адрес, телефон, факс, адрес электронной почты), физическое лицо (Ф.И.О., паспортные данные))

3.3. Исполнительный директор АО «Ковдорский ГОК» – О.Ю. Михайлов, главный инженер АО «Ковдорский ГОК» – А. А. Данилкин.

(должность, фамилия, имя, отчество руководителя организации)

4. Сведения об эксплуатирующей организации

4.1. Акционерное общество «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Ковдорский ГОК»). Адрес: 184140, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, д. 5, тел. (815-35) 7-60-01, факс (815-35) 7-27-63, e-mail: fax_kdr@eurochem.ru

(полное и сокращенное наименование эксплуатирующей организации, адрес, телефон, факс)

4.2. Численность работников цеха хвостового хозяйства (ЦХХ) и их профессионально-квалификационный состав приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Численность и профессионально-квалификационный состав работников цеха хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК»

| | Подразделение ЦХХ, наименование штатной единицы | Квалификационный разряд (образование) | Кол. |
|---|---|--|------|
| Управление ЦХХ | | | |
| 1 | Начальник цеха | высшее | 1 |
| 2 | Главный инженер цеха | высшее | 1 |
| 3 | Специалист-механик ПТБ (производственно-техническое бюро) | высшее | 1 |
| 4 | Специалист-энергетик ПТБ (производственно-техническое бюро) | высшее | 1 |
| Технологический участок ЦХХ | | | |
| 1 | Начальник участка | высшее | 1 |
| 2 | Мастер дамбы | высшее | 2 |
| 3 | Мастер смены | среднее проф. | 5 |
| 4 | Машинист насосных установок | III-V | 33 |
| 5 | Машинист насосных установок (береговая) | III | 5 |
| 6 | Шламовщик-бассейщик | IV-V | 5 |
| 7 | Слесарь дежурный по ремонту оборудования-водитель | III-IV | 1 |
| Группа по ремонту механического оборудования | | | |
| 8 | Мастер по ремонту оборудования | среднее проф. | 2 |
| 9 | Слесарь дежурный и по ремонту оборудования | IV-V | 29 |
| 10 | Электрогазосварщик | IV-V | 15 |
| 11 | Машинист крана | IV | 2 |
| Группа по ремонту энергетического оборудования | | | |
| 12 | Мастер по ремонту электрооборудования | высшее | 1 |
| 13 | Электрослесарь дежурный и по ремонту оборудования | IV-VI | 15 |
| Группа обеспечения техникой ЦХХ | | | |
| 14 | Машинист бульдозера | V | 2 |
| 15 | Машинист трубоукладчика | VII | 2 |
| ВСЕГО | | | 124 |

(численность и квалификация работников эксплуатирующей организации)

5. Сведения о разработчике проекта ГТС

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Механобр инжиниринг» (современное наименование), сокращенное: ЗАО «Механобр инжиниринг». Адрес: 199106, Санкт-Петербург, ул. 22 линия, д. 3, корп. 7. тел.: (812) 324-8924; (812) 321-3770. E-mail: office@mekhanobr.com, web: www.mekhanobr.com. Банковские реквизиты: ИНН 7801004257, КПП 780101001, ОГРН 1027800522628 ЗАО «Механобр инжиниринг», р/с 40702810639000004063 в ОПЕРУ-5 ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» Санкт-Петербург, к/с 30101810200000000791, БИК 044030791, ОКВЭД 74.20.12, ОКПО 11114391.

Проектная документация «Нарращивание I и IV дамбы 2-го поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» разработана обществом с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский и проектно-экспертный центр «Промгидротехника», сокращенно: ООО НИПЭЦ «Промгидротехника». Адрес: 308027, Россия, г. Белгород, ул. Пирогова, 36. Телефон/факс: (4722) 205-662. E-mail: gidro@promgidro.ru. Банковские реквизиты: р/с № 40702810500000000505 в Белгородском филиале ПАО АКБ «Металлинвестбанк» г. Белгород, БИК 041403838, к/с № 301018100014030000838, ОГРН 102310658227, ИНН 3124001316, КПП 31201001.

(полное и сокращенное наименование проектной организации, для существующей в настоящее время организации – адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

6. Сведения о строительных организациях, выполнивших строительство ГТС и монтаж оборудования, генеральных подрядчиках

Полное наименование: Акционерное общество «Ковдорстрой» (современное наименование), сокращенное: АО «Ковдорстрой». Адрес: 184144, Мурманская область, г. Ковдор, ул. Сухачева, 1, тел. +7 (815-35)7-44-67, ОГРН: 1025100575983, ИНН: 5104001819, КПП: 510401001, ОКПО: 27935825.

Наращивание дамб карт по проекту «Наращивание I и IV дамбы 2-го поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» ведется собственником ГТС.

(полное и сокращенное наименование организации, а в случае, если организация существует в настоящее время - адрес, телефон, факс, адрес электронной почты, наименование правопреемника)

7. Сведения о финансовом обеспечении гражданской ответственности за вред, который может быть причинен в результате аварии ГТС

7.1. Возмещение вреда будет осуществляться за счет средств собственника ГТС, а также за счет страховой суммы, определенной договором страхования, который заключается ежегодно.

(источник возмещения вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС)

7.2. Размер вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» по сценарию наиболее тяжелой и одновременно наиболее вероятной аварии – 3,94 млрд. руб. в ценах 2021 г.

(значения вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС, определенного для сценария наиболее тяжелой аварии ГТС, а также для сценария наиболее вероятной аварии ГТС)

8. Местонахождения и основные параметры ГТС

8.1. ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» расположены на территории г. Ковдор Ковдорского района Мурманской области, Баренцево-Беломорский бассейновый округ.

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, бассейнового округа, на территории которого расположено ГТС)

8.2. ГТС 2 поля хвостохранилища расположены в долине р. Можель, которая перекрывается дамбами № 1 и № 4. Река Можель впадает в 1 поле хвостохранилища. Весь сток поверхностных вод, поступающих в 1 поле, перекачивается во 2 поле. Расстояние от истока реки до дамбы № 1 – 3700 м.

Река Нижняя Ковдора, протекающая ниже по рельефу ограждающей дамбы № 4 на расстоянии 1550,0 м от ее подошвы, влияния на режим эксплуатации и безопасность ГТС хвостохранилища не оказывает.

Площадь водосбора 2 поля хвостохранилища 12,3 км².

(название водного объекта, на котором расположено ГТС, местоположение створа ГТС - расстояние от устья или истока водотока, водосборная площадь)

8.3. Земельные участки под хвостохранилище находятся в аренде АО «Ковдорский ГОК», о чем имеются правоустанавливающие документы:

1. Договор аренды находящегося в государственной собственности земельного участка № 1573 от 05.04.2011 г. на земельный участок из земель промышленности и иного специального назначения, находящийся по адресу (имеющий адресные ориентиры): Мурманская область, Ковдорский район, для использования в целях под склады полезных ископаемых, отходы добычи и обогащения полезных ископаемых.

Арендодатель: Комитет по управлению муниципальным имуществом Ковдорского района Мурманской области.

Арендатор: АО «Ковдорский ГОК»

Кадастровый номер земельного участка – 51:05:0010301:108, общая площадь – 25 456 298 м². Срок аренды участка с 01.04.2011 г. до 01.04.2060 г.

2. Договор аренды находящегося в государственной собственности земельного участка № 1361 от 20.03.2008 г. на земельный участок из земель промышленности и иного специального назначения, находящийся по адресу (имеющий адресные ориентиры): Мурманская область, город Ковдор, ул. Сухачева, д. 5; участок находится примерно в 2,4 км по направлению на юго-запад от ориентира, для использования в целях под склады полезных ископаемых, отходы добычи и обогащения полезных ископаемых.

Арендодатель: Комитет по управлению муниципальным имуществом Ковдорского района Мурманской области.

Арендатор: АО «Ковдорский ГОК»

Кадастровый номер земельного участка – 51:05:0010301:0081, общая площадь – 27 369 406 м². Срок аренды участка с 01.04.2008 г. до 01.04.2057 г.

(сведения о предоставлении в пользование земельного участка, необходимого для размещения ГТС: реквизиты документа, устанавливающего право собственности или иные права на земельный участок)

8.4. Поступление поверхностных вод с площади водосбора происходит, в основном, за счет поверхностного стока с южного борта 2 поля, формирующегося во временные водотоки, условно названные ручьями: Черный, Каменный, Песчаный и Безымянный). Максимальный расход воды дождевого паводка 1 % обеспеченности – 6,37 м³/с, 0,1 % обеспеченности (основной расчетный случай) – 8,09 м³/с, 0,01 % обеспеченности (поверочный расчетный случай) – 9,55 м³/с.

С учетом перекачиваемых расходов р. Можель из 1 поля максимальный расход воды дождевого паводка 1 % обеспеченности составит 9,57 м³/с, 0,1 % обеспеченности (основной расчетный случай) – 12,15 м³/с, 0,01 % обеспеченности (поверочный расчетный случай) – 14,35 м³/с.

(расчетный максимальный расход воды (обеспеченность), включая основной, поверочный расчетные случаи)

8.5. В ограждающей дамбе водопропускных сооружений проектом не предусмотрено. В настоящее время поверхностный сток с южного борта хвостохранилища напрямую поступает во 2 поле. Через водоприемный колодец ВК-3 по коллектору вода поступает в камеру переключения, посредством которой регулируется подача воды на НОВ – 2 или во вторичный отстойник.

Из вторичного отстойника вода сбрасывается в водосбросной канал, а затем в реку Н. Ковдора.

Максимальная проектная пропускная способность водоприемного колодца – 7,2 м³/с, водосбросного канала – 9,0 м³/с.

(суммарный сбросной расход воды через все водопропускные сооружения гидроузла (с учетом аккумуляции части стока реки в водохранилище), включая основной, поверочный расчетные случаи)

8.6. Протяженность напорного фронта дамбы № 4 при отметке гребня 290,00 м – 2680 м. Длина дамбы № 1 – 1050 м. Расстояние от гребня дамбы № 1 до отстойного пруда достигает 2,2 км, поэтому она не рассматривается как напорная и как источник опасности для 2 поля хвостохранилища.

Протяженность напорного фронта плотины вторичного отстойника – 270,0 м.

Критерии значения уровня воды в прудке хвостохранилища: ФПУ – 288,00 м (2 критерий безопасности), НПУ – 286,00 м (при соблюдении длины пляжа 100м), фактическая – 285,50 м.

Максимальная проектная отметка заполнения 2 поля хвостами – 289,50 м, фактическая изменяется от 289,50 до 285,00 м в направлении от дамбы № 4 к южному борту и от 287,00 до 284,75 м – от карты № 2 к прудку-отстойнику.

(общая длина напорного фронта обследуемого ГТС, отметки нормального и форсированного подпорного уровней, для ГТС накопителей - максимальная отметка уровня воды, максимальная отметка заполнения, проектная и фактическая)

8.7. Хвостохранилище располагается в долине реки Можель, состоит из двух примыкающих друг к другу отсеков, разделенных дамбой № 1, условно названных 1 и 2 поле. Отходы обогащения руд (хвосты), сбрасываемые в виде пульпы в 1 поле хвостохранилища, сформировали массив отложенных хвостов 1 поля. После заполнения 1 поля до проектной отметки (290,00 м), оно было законсервировано. С 1980 г. началось складирование хвостов во 2 поле хвостохранилища.

С 1999 г. и по настоящее время ведется открытая разработка механизированным способом техногенного месторождения 1 поля с применением системы осушения.

Вода от карьерного водоотлива 1 поля сбрасывается во 2 поле, участвуя в его водном балансе.

(наличие и общая характеристика существующих ГТС и/или прочих сооружений каскада водохранилищ на реке и ее притоках выше и ниже створа водоподпорных ГТС, формирующих водный режим бассейна реки, в том числе в случаях аварий ГТС)

8.8. На поверхности намывных хвостов со стороны дамбы № 1 устроена карта № 1 для отработки технологии наращивания дамб № 1, № 4 картовым методом и складирования хвостов в карту намыва под разработку проектной документации на увеличение объема 2 поля хвостохранилища. На данный момент карта № 1 заполнена до проектных отметок. С Восточной стороны к карте № 1 примыкает карта № 2. Дамбы карт № 1 и № 2 отсыпаны на расстоянии не менее 20 м от гребня дамб № 1 и № 4 с тем, чтобы исключить существенное воздействие от их нагрузки на дамбы № 1 и № 4.

В состав сооружений 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» входят:

- ограждающая дамба № 1 земляная намывная, отметка гребня – 290,00 м;
- ограждающая дамба № 4 земляная намывная, отметка гребня – 290,00 м;
- дамбы карты № 1 (Д1, Д2, Д3, Д4) земляные намывные, максимальные отметки гребня – от 312,00 до 318,00 м;
- дамбы карты № 2 земляные намывные, текущие отметки гребня – от 290,00 до 294,00 м;
- система гидротранспорта, напорно-самотечная, представлена следующими сооружениями:
 - пульпонасосными станциями № 1, № 1А;
 - железобетонными лотками;
 - магистральными пульповодами;
 - распределительными пульповодами;
- система оборотного водоснабжения, напорная, представлена следующими сооружениями:
 - водоприемным колодцем ВК-3;
 - водоотводящим коллектором;
 - камерой переключения;
 - насосной станцией оборотной воды НОВ-2;
 - двумя водоводами;
- системы дренажа и водоотведения, состоящей из следующих сооружений:
 - дренажных канав на бермах дамб и вдоль низового откоса;
 - дренажной насосной станции;
 - двух водоводов от камеры переключения;
 - системы перепускных труб из дренажных канав в водоотводной канал в нижнем бьефе дамбы № 4;
 - водоотводной канал в нижнем бьефе дамбы Д4 (южной дамбы);
 - вторичного отстойника, состоящего из: плотины, разделительной дамбы, водопропускных труб, водосбросных железобетонных труб; аварийного водосброса и водосбросного канала.

(информация и общие характеристики ГТС, входящих в комплекс обследуемого ГТС)

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 199 |
|------|---|-----|

9. Краткое описание ГТС

9.1. ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК», с учетом дамб экспериментальной карты (карта № 1) и дамб карты № 2, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.10.2020 г. № 1607 классифицируются, как гидротехнические сооружения I класса и относятся к гидротехническим сооружениям чрезвычайно высокой опасности.

В хвостохранилище складировались хвосты обогащения магнетит-апатитовой руды (МАР) и апатит-штаффелитовой руды (АШР) в соответствии с протоколами биотестирования № 441-09, 442-09, 443-09, 444-09 и 445-09 от 27.09.2018 г., письмом ФГБУ «ФЦАО» № 05/323 от 30.10.2018 г. и письмом Управления Росприроднадзора по Мурманской области № 04/3667 от 13.11.2018 г., класс опасности хвостов – V.

Данные по назначению, виду ГТС приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Назначение ГТС

| Наименование ГТС | Назначение |
|--|--|
| Ограждающие дамбы №№ 1, 4 | Создание емкости второго поля хвостохранилища |
| Дамбы экспериментальной карты № 1 (Д1, Д2, Д3, Д4) | Создание емкости карты № 1 |
| Дамбы карты № 2 | Создание емкости карты № 2 |
| Система гидротранспорта | Подача пульпы во второе поле хвостохранилища и равномерное распределение хвостов по его площади |
| Система оборотного водоснабжения | Забор воды из отстойного пруда и подача ее на обогательную фабрику |
| Системы дренажа и водоотведения | Сбор и отвод дренажной воды от дамбы хвостохранилища к дренажной насосной станции и во вторичный отстойник для доосветления перед сбросом в р. Мо- жель |

(назначение, класс и вид ГТС, фактический и нормативный срок эксплуатации ГТС, класс опасности, класса токсичности складироваемых отходов)

9.2. Грунты основания дамб № 1, 4 хвостохранилища представлены болотными, делювиальными, озерно-ледниковыми и ледниковыми отложениями и подстилающими их выветрившими и трещиноватыми скальными породами. Болотные отложения представлены плохо разложившимся торфом толщиной до 1,0 м. Делювиальные отложения представлены супесями со щебнем, дресвой, мелкими глыбами кристаллических пород до 25-40 %. В створе дамбы они залегают слоем мощностью 1,5-1,8 м. Озерно-ледниковые и ледниковые отложения слагают пойму в виде песков мелких, средних с гравием, галькой до 25 % и гравийно-галечниковых отложений с валунами кристаллических пород до 20 % с песчаным и супесчаным заполнением. Суммарная мощность их на участке дамб 1,5-5,3 м. Кристаллические породы залегают с глубины 1,8-6,5 м. Грунты основания дамб экспериментальной карты (карта № 1) и карты № 2 представлены намывными отложениями.

Грунты основания плотины вторичного отстойника – песком мелким с валунами, мощность слоя – 3,8-9,6 м.

Ограждающая дамба № 1. Формирование и строительство дамб обвалования до отметки 290,00 м производилось по ярусам на всю длину дамбы. Дамбы обвалования каждого яруса формировались из намывных хвостов с последующей отсыпкой моренным грунтом толщиной 0,5-1,0 м. Уплотнение грунта производилось движущимися автосамосвалами. В процессе эксплуатации 1 и 2 поля хвостохранилища дамба была замята до максимальной отметки с обеих сторон. В 1999 г. была начата механизированная разработка техногенного месторождения 1 поля. В результате разработки был сформирован низовой откос дамбы № 1.

Класс дамбы – II, отметка гребня – 290,00 м, максимальная высота – 36,0 м, длина по гребню – 1050,0 м, ширина по гребню – 10,0 м, среднее заложение низового откоса – 1:3,14. Крепление откосов выполнено каменной наброской.

Ограждающая дамба № 4. Формирование и строительство дамб обвалования до отметки 290,00 м производилось по ярусам на всю длину дамбы. Дамбы обвалования каждого яруса формировались из намытых хвостов с последующей отсыпкой мореным грунтом толщиной 0,5-1,0 м. Уплотнение грунта производилось движущимися автосамосвалами.

Класс дамбы – I, отметка гребня – 290,00 м, максимальная высота – 62,5 м, длина по гребню – 4310,0 м, ширина по гребню – 10,0 м, среднее заложение низового откоса – 1:4,0.

На ПК-50 в теле дамбы № 4 проложен водосбросной коллектор \varnothing 2,2 м, длиной 1648,0 м с отметкой входа в верхнем бьефе 253,00 м и отметкой выхода в нижнем бьефе 233,50 м. Для предотвращения фильтрации коллектор оборудован железобетонной диафрагмой 5,0×5,0×3,0 м и замком из глины с послойным уплотнением.

Дамбы экспериментальной карты № 1 Д1-Д3 отсыпаны из породы вскрыши на намытые хвосты, выполняются по одной технологии и имеют в поперечных сечениях одинаковые конструктивные размеры.

Средняя высота яруса дамб обвалования – 3,0 м, заложение низового и верхового откосов – 1:1.

Текущие параметры дамб Д1-Д3:

- дамба Д 1 – отметка гребня 312,00 – 318,00 м, высота 22,0 – 28,0 м;
- дамба Д 2 – отметка гребня 318,00 м, высота 28,0 м;
- дамба Д 3 – отметка гребня 312,00 – 318,00 м, высота 22,0 – 28,0 м.

Дамба Д4 (южного борта). Отсыпка дамбы из породы вскрыши карьера велась пионерным способом на пляж хвостов вдоль пионерной дамбы аналогично дамбам Д2 и Д3. Возведение дамбы производилось поярусно: отсыпалась дамба обвалования, затем намывались хвосты, после замыва карты на 3,0 м ниже отметки гребня дамбы обвалования на намытые хвосты отсыпалась следующая дамба обвалования.

Вскрышная порода крупностью 0,2-0,5 м отсыпалась в дамбу обвалования послойно с уплотнением до плотности 1,85 т/м³. Функции противофильтрационного элемента выполняют хвосты.

Откосы сформированы с заложением: верховой – 1:1,5, низовой – 1:2,0. Длина дамбы – 1361,0 м, отметка гребня 312,00 м, максимальная высота – 22,0 м, ширина гребня – 15,0 м.

Дамбы карты № 2 отсыпаются из породы вскрыши на намытые хвосты, выполняются по одной технологии и имеют в поперечных сечениях одинаковые конструктивные размеры. Средняя высота яруса дамб обвалования – 3,0 м, заложение низового и верхового откосов – 1:1.

Система гидротранспорта обеспечивает подачу пульпы от обогатительной фабрики до хвостохранилища. Тип транспортировки – напорный, сброс пульпы ведется рассредоточенным способом от дамбы № 4 и торцевым в ЭК (карта №1) и карту № 2. В состав системы входят следующие сооружения:

- пульпонасосная станция (ПНС-1), которая состоит в старой части из 5-ти зумпфов № 1, 2 (рабочие), № 3, 4 (резерв), 5 (аварийный), насосных агрегатов №4 GrAT 1800/67, пяти насосных агрегатов №1, 2, 3, 5, 6 Wamman 14/12, подающих питание на гидроциклоны участка ППФ и ПБК обогатительного комплекса, одного насосного агрегата 1ГРТ1250/71 №7А для аварийной откачки с 5-го зумпфа; в новой части – из зумпфов №№ 6, 7, 8, 9 и шести насосов 1ГРТ1250/71, служащих для транспортировки отвальных продуктов переработки МАР на стадии отделения ЖРК из зумпфа 7 и подачи осветленной воды из зумпфов 6, 8, 9 (внутренний водооборот) на магнитную сепарацию участка обогащения МАР;

- пульпонасосная станция ПНС-1А, расположенная в корпусе обогащения АБОФ, состоящая из зумпфов №№ 1 – 4 в старой части и зумпфов №№ 5 – 8 в новой части, а также двух аварийных зумпфов, восьми агрегатов, состоящих из 16 насосов Wauhan 20/18, работающих в спарке (насос в насос) в две ступени;
- два железобетонных лотка (старая и новая часть) (сечением 0,8м × 1,2м, длиной 110м) между корпусом обогащения МОФ и ПНС-1;
- два железобетонных лотка № 1 и № 2 (старая и новая часть) (сечением 3,1 м × 2,5 м, длиной 163м) между корпусом АБОФ и ПНС-1А;
- девять пульповодов диаметром 530мм, длиной 300м÷435м между корпусами ПНС-1 и АБОФ; транспортирующих хвосты рудных секций участка обогащения;
- пять магистральных пульповодов №№ 3, 4 от зумпфов 1 – 4 и №№ 1, 2, 5 от зумпфов 5 – 8 диаметром 1220 – 820 мм от АБОФ до карты № 2 2 поля хвостохранилища;
- распределительные пульповоды:
 - РП № 1 от магистрального пульповода № 1 длиной 1400 м диаметром 820×14 мм;
 - РП № 2 от магистрального пульповода № 2 длиной 1400 м диаметром 820×14 мм;
 - РП № 3 от магистрального пульповода № 3 по гребню Д2 (Северной дамбы) длиной 1350 м;
 - РП № 4 от магистрального пульповода № 4 по гребню Д3 длиной 1400 м диаметром 820×14 мм;
 - РП № 5 от магистрального пульповода № 5 по гребню Д2 (Северной дамбы) (ПК15-ПК17) длиной 450 м диаметром 820×14 мм.

Концевая часть распределительных пульповодов, уложенных по дамбе № 4, заведена вглубь хранилища на 125,0 м, за пределы упорной призмы. В качестве аварийной емкости служат зумпфы ПНС-1 и ПНС-1А, рассчитанные на прием всей пульпы АБОФ в течение 30 мин.

Система оборотного водоснабжения предназначена для забора осветленной воды из отстойного пруда хвостохранилища и подачи по водоводам оборотной воды на обогательную фабрику в технологический процесс.

В состав системы входят:

- железобетонный водоприемный колодец (ВК-3) шандорного типа, состоящий из двух водоприемных камер, имеющих по два водоприемных окна, максимальная пропускная способность одной камеры – 12,95 тыс. м³/ч (3,6 м³/с), двух – 25,9 тыс. м³/ч (7,2 м³/с);
- стальной водоотводящий коллектор диаметром 2200 мм длиной около 1700 м, проложенный под дамбой в железобетонном кожухе, пропускная способность – 25,9 тыс. м³/ч;
- камера переключения на коллекторе для регулирования подачи воды в насосную станцию оборотной воды и вторичный отстойник;
- насосная станция оборотной воды (НОВ-2), расположенная в нижнем бьефе дамбы № 4, оборудованная 4 насосами 1Д 6300/80 и 2 насосами Деллум 850/700;
- два водовода из стальных труб диаметром 1420-1220 мм, подземной прокладки длиной 600 м каждый для подачи воды от НОВ-2 до ОФ.

Осветленная в прудке-отстойнике хвостохранилища вода через шандорную стенку переливом поступает в колодец ВК-3, затем по водосбросному коллектору через камеру переключения вода направляется либо на НОВ-2, либо во вторичный отстойник. Из

НОВ-2 двумя рабочими насосами вода перекачивается по двум рабочим подземным водоводам диаметром 1200-1420 мм и направляется на промплощадку.

В состав **системы дренажа и водоотведения** входят следующие сооружения:

- дренажные каналы на бермах с отметками 238,00 м, 248,00 м, 252,00 м и вдоль низового откоса пионерной дамбы;
- дренажная насосная станция фильтрационных вод в непосредственной близости от НОВ-2, установленная в приемке для сбора дренажных вод с западной стороны дамбы и служащая для подачи воды в НОВ-2;
- канава для отвода поверхностного стока от низового откоса дамбы глубиной 2,1 м, шириной по верху 1,3 м, расчетной пропускной способностью 3,7 м³/с;
- водоводы из двух стальных труб диаметром 1420-1220 мм;
- система водоперепускных труб из дренажных канав в водоотводной канал. Глубина канала – 1,6 м, ширина по верху – 2,5 м, расчетная пропускная способность – 9,0 м³/с;
- Маркизова лужа выполняет функции аккумулирующей емкости, образована сообразно рельефу в естественной выемке, в которую поступают дренажные воды с дальних пикетов дамбы № 4 и поверхностный сток. Сток из Маркизовой лужи зарегулирован к дренажной насосной станции, расположенной у НОВ-2, по северному водоотводному каналу шириной по дну – 2,0 м, длиной – 2300,0 м, пропускной способностью – 9 м³/с;
- водоотводной канал в нижнем бьефе дамбы Д4 (южной дамбы) предназначен для сбора и транспортировки в прудок-отстойник 2-го поля хвостохранилища профильтровавшейся через тело дамбы Д4 воды, паводкового стока с южного борта хвостохранилища и водоотлива 1 поля. Длина канала – 1036,7 м, ширина по дну – 2,0 м, заложение откосов – 1:1,5.
- вторичный отстойник вместимостью 900 тыс. м³.

В состав **вторичного отстойника** входят следующие сооружения:

- плотина высотой 10,0 м, длина по гребню – 338,0 м, отметка гребня – 228,00 м;
- разделительная дамба (отметка гребня – 227,00-227,50 м) внутри вторичного отстойника, предназначенная для увеличения времени нахождения воды в отстойнике с целью ее очистки;
- водопропускные трубы (3 шт. диаметром 1020 мм, в том числе 1 труба – аварийная) в разделительной дамбе;
- водосбросные железобетонные трубы диаметром 1200 мм для сброса воды из вторичного отстойника – 2 шт., проложенные в левом примыкании плотины на отметках 224,30 м и 223,60 м;
- аварийный водосброс трапецидального сечения с лотком в правой части плотины для сброса воды из вторичного отстойника в р. Можель;
- водосбросной канал для отвода воды от водосбросных труб в р. Можель, глубина канала – 2,4 м, ширина по верху – 2,8 м.

Из вторичного отстойника вода поступает в водосбросной канал, а затем по отводному каналу направляется в русло р. Можель впадающей в р. Н. Ковдора.

(тип грунтов основания ГТС, сведения о материалах и параметрах основных элементов ГТС, длина, ширина ГТС по гребню и подошве, максимальная строительная высота, тип дренажа и откосов ГТС, максимальная водопропускная способность ГТС, максимальный расчетный напор)

9.3. В верхнем бьефе, в восточной стороне 2 поля хвостохранилища находится прудок-отстойник, предназначенный для приема паводкового стока с площади водосбора южного борта, профильтровавшейся воды через дамбы Д3 и водоотлива 1 поля, аккумуляции и осветления оборотной воды. Объем воды в прудке (по данным годового отчета за 2020 г.) – 7,0 млн. м³, площадь прудка – 2,27 млн. м², средняя глубина воды – 2,68 м,

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 203 |
|------|---|-----|

НПУ – 286,00 м, ФПУ – 288,00 м. УВ на момент обследования – 285,10 м. Сброс воды регулируется шандорами. Температурный режим не контролируется.

В нижнем бьефе расположен вторичный отстойник, предназначенный для сбора избытка воды, сбрасываемой из хвостохранилища, и дренажных вод, их доосветления перед сбросом в р. Н. Ковдора. Вместимость вторичного отстойника – 900 тыс. м³, площадь – 325 тыс. м² при отметке зеркала воды во второй секции 225,00 м, средняя глубина воды – 2,6 м, НПУ – 225,00 м. Сброс воды из хвостохранилища во вторичный отстойник (введен в эксплуатацию одновременно с хвостохранилищем в 1980 г.) и насосную станцию оборотного водоснабжения № 2 (НОВ-2) регулируется камерой переклощения. Температурный режим не контролируется.

(сведения о водном объекте, расположенном в верхнем и нижнем бьефах ГТС: название, назначение, дата ввода в эксплуатацию, объем, площадь поверхности, длина, глубина, режим регулирования, температурный режим водного объекта, расстояние между створами плотин в водных объектах по водотоку, сведения о ледоставе)

9.4. Проектом «Наращивание I и IV дамбы 2-го поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» (шифр 569П-2010, ООО НИПЭЦ «Промгидротехника», 2018 г.) внутри 2 поля хвостохранилища предусмотрено устройство трех карт. На уже выполненной и заполненной карте № 1 (экспериментальной) отработывалась технология наращивания и заполнения хвостохранилища выше отметки 290,00 м по картовой схеме.

Специалистами ООО НИПЭЦ «Промгидротехника» производится авторский надзор за реализацией проекта «Наращивание I и IV дамбы 2-го поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК».

(сведения об имевших место реконструкциях и капитальных ремонтах ГТС за последние 5 лет)

9.5. Природно-климатические условия

Климат района расположения Ковдорского ГОКа умеренно холодный субарктический, переходный от морского к континентальному, характеризуется прохладным летом и холодной зимой. Город Ковдор находится в зоне избыточного увлажнения.

Многолетние метеорологические и климатические характеристики приведены в таблице 3 (по данным метеостанции «Ковдор»).

Таблица 3 – Климатическая характеристика района расположения ГТС

| Показатели климатических условий | Значения |
|--|---------------|
| Строительно-климатическая зона | II А |
| Дорожно-климатическая зона | I |
| Среднегодовая температура воздуха | минус 0,5°С |
| Абсолютный минимум температуры воздуха | минус 43,8 °С |
| Абсолютный максимум температуры воздуха | 31,9°С |
| Средняя годовая скорость ветра, м/с | 2,1 |
| Преобладающее направление ветра | 3, ЮЗ |
| Сумма атмосферных осадков за год, мм | 591 |
| Количество осадков за ноябрь – март, мм | 173 |
| Количество осадков за апрель – октябрь, мм | 418 |
| Максимальное суточное количество осадков, мм | 56,5 |
| Число дней в году с устойчивым снежным покровом | 210 |
| Глубина промерзания серой лесной почвы, см | 108 |
| Глубина промерзания насыпных грунтов и галечника, см | 244 |
| Глубина промерзания песков и супесей, см | 201 |
| Испарение с водной поверхности, обеспеченностью 50 % | 224 |

Топографические условия

ГТС хвостохранилища второго поля расположены на Кольском полуострове в юго-западной части Мурманской области в пределах земельного отвода АО «Ковдорский

ГОК», примерно в 3,5 км к юго-востоку от г. Ковдор. Абсолютные отметки поверхности составляют 225,00 – 308,44 м.

Южнее хвостохранилища отметки рельефа достигают 371,00 – 439,00 м – на возвышенностях и 276,00 – 233,00 м – в долине р. Можель, у южной границы хвостохранилища. Севернее абсолютные отметки вершин достигают 287,00 – 354,00 м.

Гидрогеологические условия

Район работ расположен в долине р. Ковдора и ее правого притока - р. Можель. Гидрогеологические условия района хвостохранилища обусловлены приуроченностью его к водосборной площади р. Можель, наличием гидрографической сети, тесно связанной с подземными водами, и антропологическим воздействием, связанным с деятельностью АО «Ковдорский ГОК».

По условиям питания площадь хвостохранилища относится к области интенсивного питания за счет атмосферных осадков, выпадающих в пределах водосборной площади и поверхностных вод р. Можель и его притоков, техногенных вод, сбрасываемых во второе поле хвостохранилища.

Дополнительным фактором, усложняющим существующую гидрогеологическую обстановку, является разработка открытым карьером железорудного месторождения, расположенного северо-западнее района хвостохранилища. В настоящее время отметка отработки карьера находится на горизонте минус 125 м, что ниже уровня воды в оз. Ковдор почти на 335 м. Вблизи карьера произошло снижение статического уровня подземных вод на десятки метров (до 40-50 м).

Инженерно-геологические условия

На участке строительства выделено три стратиграфо-генетических комплекса отложений. Стратиграфический разрез представлен в следующем виде (сверху вниз):

Современные отложения QIV:

- техногенные – tIV
- биогенные – bIV
- озерные – IV

Верхнеплейстоценовые QIII:

- водно-ледниковые – fIII
- ледниковые (моренные) отложения – gIII
- элювиальные – eIII

Архейские скальные образования AR.

Ограждающая дамба

БИОГЕННЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (bIV) представлены почвенно-растительным слоем (ИГЭ-1), залегают с поверхности и распространены в западной, северной и восточной частях участка.

ТЕХНОГЕННЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (tIV) распространены повсеместно и представлены насыщенными грунтами смешанного состава (ИГЭ-2) и намывными грунтами (ИГЭ-3а, 3б).

ВОДНО-ЛЕДНИКОВЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (fIII) (ИГЭ-4) распространены, в северо-восточной и западной частях участка работ и имеют сложное линзовидно-слоистое строение.

НЕРАСЧЛЕНЕННЫЕ ЛЕДНИКОВЫЕ (МОРЕННЫЕ) ОТЛОЖЕНИЯ (gIII) (ИГЭ-5) залегают на поверхности элювиальных (eIII) и скальных грунтов (AR) и относятся, по условиям образования, к основной морене.

ЭЛЮВИАЛЬНЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (eIII) являются результатом физического и химического выветривания скальных грунтов. Массив скальных грунтов распадается на отдельные глыбы, которые впоследствии постепенно измельчаются до щебня и дресвы,

а далее и до песчано-глинистого материала. Элювиальные грунты характеризуются неортированностью, неоднородностью, неокатанностью и обилием крупнообломочной фракции. В толще элювиальных отложений выделяется 3 инженерно-геологических элемента: ИГЭ-6а – супесь песчанистая твердой консистенции с единичным включением глыб, щебня 5 %, дресвы 10 %; ИГЭ-6б – супесь пылеватая дресвяная твердой консистенции, с включением глыб размером менее 0,5 м в поперечнике 5 %, щебня 15 %, дресвы 15 %; ИГЭ-6в – дресвяно-щебенистый грунт с содержанием глыб размером менее 0,5 м в поперечнике 10-15 %, щебня 40-45 %, дресвы 10 %, заполнитель – пески разной крупности, супесь твердой и пластичной консистенции, суглинок от текучей до твердой консистенции.

В основании разреза залегают СКАЛЬНЫЕ ГРУНТЫ (AR), имеющие неровную наклонную кровлю: ИГЭ-7а – гранито-гнейс серый, мелкозернистый, средней прочности, неразмягчаемый, сильнотрещиноватый (RQD = 31%); ИГЭ-7б – гранито-гнейс серый, мелкозернистый, прочный, неразмягчаемый, слаботрещиноватый (RQD = 84%). В западной и юго-восточной частях территории наблюдаются выходы скального грунта на дневную поверхность.

Прочие объекты хвостового хозяйства

ТЕХНОГЕННЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (tIV) представлены насыпными грунтами смешанного состава (ИГЭ-1а) и намывными грунтами (ИГЭ-1б).

БИОГЕННЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (bIV) представлены почвенно-растительным слоем (ИГЭ-2) и торфяно-болотными отложениями (ИГЭ-3).

ОЗЕРНЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (IV) (ИГЭ-4) распространены на дне Маркизовой лужи.

ВОДНО-ЛЕДНИКОВЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (fIII) распространены практически на всех трассах, за исключением магистральных пульповодов и нагорной канавы и имеют сложное линзовидно-слоистое строение. В толще водно-ледниковых отложений выделяется 5 инженерно-геологических элементов: ИГЭ-5 – супесь, преимущественно пылеватая гравелистая, реже песчанистая галечниковая (по среднему гранулометрическому составу гравелистая) и суглинок легкий песчанистый, твердая, с включением валунов размером до 0,5 м в поперечнике 3-5 %, гальки 20 %, гравия 5-10 %; ИГЭ-6 – песок мелкий, серый с различными оттенками, малой и средней степени водонасыщения, средней плотности, с включением гравия и гальки 2-3 %; ИГЭ-7 – песок средней крупности, серый с различными оттенками, малой и средней степени водонасыщения, средней плотности, с включением гальки 3-4 %, гравия 5-10 %; ИГЭ-8 – песок гравелистый, серый с различными оттенками, малой степени водонасыщения, средней плотности, с включением валунов размером до 0,5 м в поперечнике 2-3 %, гальки 25 %, гравия 10-15 %; ИГЭ-9 – гравийно-галечниковый грунт с содержанием валунов размером до 0,5 м в поперечнике 10 %, гальки 45 %, гравия 10-15 %, заполнитель – песок разной крупности, супесь твердая.

НЕРАСЧЛЕНЕННЫЕ ЛЕДНИКОВЫЕ (МОРЕННЫЕ) ОТЛОЖЕНИЯ (gIII) (ИГЭ-10) залегают на элювиальных (eIII) и скальных грунтах (AR) и относятся, по условиям образования, к основной морене.

ЭЛЮВИАЛЬНЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ (eIII) являются результатом физического и химического выветривания скальных грунтов. Массив скальных грунтов распадается на отдельные глыбы, которые впоследствии постепенно измельчаются до щебня и дресвы, а далее и до песчано-глинистого материала. В толще элювиальных отложений выделяется 5 инженерно-геологических элементов: ИГЭ-11 – супесь (супесь с дресвой), реже суглинок, твердой и пластичной, консистенции, серая с различными оттенками, с включением глыб размером до 0,5 м в поперечнике 1 %, щебня 5 %, дресвы 10 %; ИГЭ-12 – супесь дресвяная, реже суглинок дресвяный, твердой, реже пластичной, консистенции, серая с различными оттенками, с включением глыб размером до 0,5 м в поперечнике 3 %, щебня 15 %, дресвы 15-20 %; ИГЭ-13 – песок средней крупности,

серый с различными оттенками, разной степени водонасыщения, средней плотности, с включением щебня 3-4 %, дресвы 10 %; ИГЭ-14 – песок гравелистый, серый с различными оттенками, разной степени водонасыщения, средней плотности, с включением глыб размером до 0,5 м в попе-речнике 1-2 %, щебня 10-15 %, дресвы 20 %; ИГЭ-15 – дресвяно-щебенистый грунт с содержанием глыб размером до 0,5 м в поперечнике 20 %, щебня 30-35 %, дресвы 10-15 %, заполнитель – супесь твердая, песок разной крупности.

СКАЛЬНЫЕ ГРУНТЫ (AR) залегают в основании разреза, имеют неровную кровлю и представлены: ИГЭ-16а – гранито-гнейс серый, мелкозернистый, средней прочности, неразмягчаемый, сильнотрещиноватый (RQD = 32 %); ИГЭ-16б – гранито-гнейс серый, мелкозернистый, прочный, неразмягчаемый, слаботрещиноватый (RQD = 84 %).

Скальные грунты местами обводнены по трещинам.

Гидрологические условия

Территория расположения ГТС хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» характеризуется достаточно густой и хорошо развитой речной сетью, принадлежащей бассейну Белого моря. Наиболее крупным озером района является оз. Ковдор, являющееся озеровидным расширением р. Ковдоры и делящее ее на два отрезка, известных под названиями Верхняя Ковдора – участок выше озера и Нижняя Ковдора – ниже озера.

Река Можель является самым крупным правобережным притоком р. Нижняя Ковдора, в долине которого от 1,6 км до 8-ого км от устья (расстояния по старому руслу) расположено хвостохранилище. Река Можель протекает по своему естественному руслу на протяжении 3,7 км от истока вниз до границ 1 поля хвостохранилища. Далее река выработал новое русло в техногенных отложениях хвостов до впадения в прудок 1 поля хвостохранилища.

Ручьи Песчаный, Черный, Каменный и Безымянный, впадающие во 2 поле хвостохранилища с его южного борта, относятся к малым временным водотокам с площадями водосборов от 2,4 до 5,4 км². Ширина русла ручьев – от 1,0 до 3,0 м, русла ручьев извилистые, берега высокие пологие, дно сложено валунами, отмытыми гравием и галькой в равном соотношении. Расходы ручьев в период весеннего половодья и дождевого паводка приведены в таблицах 4 и 5.

Таблица 4 – Максимальные расходы воды весеннего половодья

| Водоток | Максимальные расходы обеспеченностью P %, м ³ /с | | | | | |
|----------------------------|---|------|------|------|------|------|
| | 0,01 | 0,1 | 0,5 | 1 | 3 | 5 |
| р. Можель | 4,68 | 3,55 | 2,91 | 2,62 | 2,15 | 1,94 |
| руч. Песчаный | 3,79 | 2,88 | 2,35 | 2,13 | 1,74 | 1,57 |
| руч. Безымянный | 2,64 | 2,01 | 1,64 | 1,48 | 1,21 | 1,10 |
| руч. Черный, руч. Каменный | 2,47 | 1,88 | 1,53 | 1,39 | 1,13 | 1,03 |

Таблица 5 – Максимальные расходы дождевых паводков

| Водоток | Максимальные расходы обеспеченностью P %, м ³ /с | | | | | |
|----------------------------|---|------|------|------|------|------|
| | 0,01 | 0,1 | 0,5 | 1 | 3 | 5 |
| р. Можель | 4,80 | 4,06 | 3,68 | 3,20 | 2,78 | 2,46 |
| руч. Песчаный | 3,98 | 3,37 | 3,05 | 2,65 | 2,31 | 2,04 |
| руч. Безымянный | 2,68 | 2,27 | 2,06 | 1,79 | 1,55 | 1,38 |
| руч. Черный, руч. Каменный | 2,89 | 2,45 | 2,22 | 1,93 | 1,68 | 1,48 |

Сейсмические условия района расположения ГТС

В соответствии с СП 14.13330.2018 сейсмичность района расположения ГТС по карте «С» – 7 баллов. Уточненная исходная сейсмичность для карты ОСП-2015-А составляет I₁=5,27 балла, для карты ОСП-2015-В – I₂=5,68 балла, и для карты ОСП-2015-С –

$I_3=6,65$ балла по шкале MSK-64. Для периода $T = 1000$ лет средняя расчетная сейсмичность составила 5,35 балла, для $T = 5000$ лет – 6,36 балла.

(общая характеристика природных условий в зоне расположения ГТС: природно-климатические условия, гидрологические, топографические сведения, инженерно-геологические и геокриологические условия, сейсмичность)

9.6. За период эксплуатации ГТС, паводков, превышающих расчетное значение или близких к нему, не наблюдалось.

(сведения о прошедших паводках в створе ГТС за период их эксплуатации (год и расход паводка, превышающего или близкого к расчетному)

II. Анализ и оценка безопасности гидротехнического сооружения

10. Основные сведения, характеризующие уровень безопасности ГТС:

10.1. Обеспечение безопасной эксплуатации ГТС 2 поля хвостохранилища в соответствии с «Правилами эксплуатации гидротехнических сооружений 2 поля хвостохранилища обогатительного комплекса АО «Ковдорский ГОК» осуществляют специалисты цеха хвостового хозяйства (ЦХХ).

Разработана инструкция о порядке ведения мониторинга безопасности ГТС цеха хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК».

Ответственность за безопасную эксплуатацию ГТС возложена на начальника цеха хвостового хозяйства (ЦХХ). Технический надзор за состоянием и эксплуатацией ГТС хвостохранилища осуществляет специалист технического отдела. Ответственный за ведение, получение и хранение технической документации по ГТС – специалист технического отдела.

С целью обеспечения безаварийной работы сооружений контроль за укладкой хвостов и своевременным формированием дамб обвалования осуществляют дежурный шламощик-бассейнщик, мастер по обслуживанию гидротехнических сооружений.

Шламощик-бассейнщик, мастер дамбы, начальник технологического участка, мастер технологического участка ведут визуальные наблюдения (за состоянием всех сооружений и устройств; фильтрационным режимом; состоянием намыва; заполнением емкости хранилища; обеспечением качества осветленной воды; работой системы гидравлического транспорта хвостов; соблюдением показателей качества эксплуатации).

Геодезический инструментальный контроль устойчивости и деформации сооружений, проведение периодических геодезических съемок хвостохранилища, контроль выполнения запланированных направлений и объемов укладки хвостов осуществляет Отдел главного маркшейдера АО «Ковдорский ГОК».

Химический анализ и отбор проб исходной пульпы, оборотной, фильтрационной, сбросных, грунтовых и поверхностных вод выполняет специализированная организация, имеющая лицензию на данные виды работ.

Контроль качества и количества сбрасываемых вод, контроль качества осветленной воды осуществляет Отдел охраны окружающей среды АО «Ковдорский ГОК».

Определение физико-механических характеристик, намывных в дамбы и упорные призмы хвостов; инженерно-геологические обследования выполняет специализированная организация, имеющая лицензию на данные виды работ.

Контроль уровня грунтовых и поверхностных вод, замеры дебита дренажных и поверхностных вод осуществляет Геологическое управление АО «Ковдорский ГОК».

Контроль и учет образования отходов осуществляет Отдел охраны окружающей среды АО «Ковдорский ГОК».

Контроль состояния насосных станций и размещенного в них оборудования осуществляет технический персонал цеха хвостового хозяйства.

Сертифицированных методик измерений не требуется.

Контроль технического состояния ГТС 2 поля хвостохранилища организован в соответствии с требованиями норм и правил технического регулирования в области безопасности ГТС с учетом их класса и опасности риска аварии.

Состояние КИА 2 поля хвостохранилища приведено в таблице 6.

Таблица 6 – Состояние КИА 2 поля хвостохранилища

| Наименование сооружений и место установки КИА | Наименование аппаратуры | Количество КИА | | |
|---|------------------------------|----------------|-------------|-------------|
| | | по проекту | установлено | действующей |
| Дамба № 4 | Пьезометр | 33 | 33 | 33 |
| | Поверхностные марки | 24 | 24 | 24 |
| Дамба № 1 | Пьезометр | 8 | 8 | 7 |
| | Поверхностные марки | 3 | 3 | 3 |
| Прудок-отстойник 2 поля | Водомерная рейка | 1 | 1 | 1 |
| Прудок вторичного отстойника | Водомерная рейка | 1 | 1 | 1 |
| Нижний бьеф дамбы № 4 и вторичного отстойника | Гидронаблюдательные скважины | 2 | 2 | 2 |
| Выпуск №6 | Расходомер | 2 | 2 | 2 |

(организация эксплуатации ГТС, включая наличие локальных правил технической эксплуатации ГТС, выполнение регулярных инструментальных и визуальных наблюдений за техническим состоянием ГТС, наличие и краткое описание средств измерений и контроля (далее - КИА), других элементов системы мониторинга ГТС, порядок метрологического обслуживания КИА, наличие схем размещения КИА, сертифицированных методик измерения и исполнительной документации по установке КИА, информация о соответствии системы организации контроля за техническим состоянием ГТС требованиям законодательства, нормам и правилам технического регулирования в области безопасности ГТС)

10.2. Основные критерии безопасности ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» определены в «Проекте эксплуатации карты 2 II поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» и в «Декларации безопасности гидротехнических сооружений 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК».

Критериальные значения установлены по диагностическим показателям надежности и безопасности ГТС для следующих объектов мониторинга:

Сооружения:

- чаша (емкость) хвостохранилища;
- пруд-отстойник хвостохранилища;
- дамбы № 1, 4, дамбы карты № 1, № 2.

Системы:

- гидротранспорта;
- оборотного водоснабжения;
- дренажа и водоотведения.

Контрольно-измерительная аппаратура

Технологические процессы:

- складирование хвостов;
- осветление воды.

Окружающая среда:

- подземные и поверхностные воды.

Служба эксплуатации

Служба мониторинга ГТС

Документация по ГТС

Подъездные дороги

(диагностические показатели надежности и безопасности ГТС, наличие критериев безопасности ГТС)

10.3. За период эксплуатации ГТС 2 поля хвостохранилища аварийных ситуаций не возникало.

В августе 2016 г. при намыве хвостов в карту № 1 на низовом откосе дамбы № 4 (отм. 290,00 м и отм. 282,00 м, ПК- 2+30) произошли фильтрационные выходы воды с неустановленным расходом, химсоставом и мутностью. Местоположение пульповыпусков, находящихся в створе фильтрационных выходов, было перенесено и продлено вглубь хвостохранилища.

В процессе намыва хвостов в карту № 1 возникали сосредоточенные выходы фильтрации через дамбы обвалования по причине отсыпки в дамбы скальной вскрыши, крупность которой не соответствовала заданной в проектной документации. Недостатки ликвидировались досыпкой в дамбу соответствующего грунта, уплотнением отсыпанного массива тяжёлым автомобильным транспортом и последующей кольматацией грунта тела дамбы намываемыми хвостами. На безопасность дамбы (её устойчивость) это не повлияло. Фильтрующая вода поступала через разделительную дамбу РД1 (Д1 карты № 1) в прудок-отстойник хвостохранилища, через Северную дамбу (Д2) – в дренажные канавы

(краткая характеристика всех аварийных ситуаций и аварий, произошедших на ГТС объекта за период их эксплуатации, включая отказы гидромеханического и технологического оборудования, которые могут привести к аварии ГТС)

10.4. Существенных изменений природных условий, влияющих на безопасность ГТС, по сравнению с принятыми в проекте не произошло. Условия эксплуатации также не изменились.

(сведения об изменениях условий эксплуатации ГТС и природных условий по сравнению с принятыми в проекте)

10.5. Состав персонала эксплуатирующей ГТС организации соответствует штатному расписанию, утверждённому исполнительным директором АО «Ковдорский ГОК».

Рабочие, связанные с эксплуатацией и обслуживанием ГТС, два раза в год проходят повторный инструктаж по безопасности труда и не реже одного раза в год – проверку знания инструкций по соответствующим профессиям. Результаты проверки оформляются протоколом с записью в журнал инструктажа и личную карточку рабочего под роспись.

Двенадцать специалистов АО «Ковдорский ГОК» аттестованы Ростехнадзором по безопасности ГТС.

(сведения о подготовке и аттестации работников соответствующего подразделения эксплуатирующей организации)

10.6. Имеются следующие дефекты ГТС, а также нарушения правил и норм эксплуатации ГТС:

1. По данным годового отчета за 2020 г. глубина воды около ВК-3 1,25 м при средней глубине 3,57 м, что свидетельствует о формировании движения потока пульпы и более интенсивном отложении хвостов в направлении колодца. Это подтверждается повышенным содержанием взвесей в оборотной воде.

2. Периодически возникают сосредоточенные фильтрационные выходы воды через дамбы карт № 1 и № 2, т.к. грунты, отсыпаемые в дамбы обвалования, имеют крупность более установленной в проектной документации из-за недостаточного контроля при организации строительства.

3. Отсыпка дамбы обвалования 1-го яруса карты № 2 Северной дамбы начата и выполняется по оси, не соответствующей проектной документации. Дренажная канава не выполнена. Данные отступления от проекта влияют на безопасность дамб.

(сведения о выявленных в процессе эксплуатации и предпроектного обследования дефектах сооружений, оснований и гидромеханического оборудования, а также нарушениях правил и норм эксплуатации ГТС)

III. Сведения об обеспечении готовности эксплуатирующей организации к локализации и ликвидации повреждений и аварийных ситуаций на гидротехническом сооружении

11. Сведения о принимаемых на ГТС мерах по обеспечению эксплуатационной надежности, а также по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций

11.1. Система организации контроля технического состояния ГТС в основном соответствует требованиям законодательства РФ и нормативных документов технического регулирования в области безопасности ГТС.

(сведения о соответствии организации контроля технического состояния ГТС требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС и нормативных документов технического регулирования)

11.2. Противоаварийная подготовка эксплуатационного персонала, задействованного в локализации и ликвидации аварийных ситуаций на ГТС, проводится по графику, утвержденному директором по производству АО «Ковдорский ГОК», председателем КЧС и ПБ по всем позициям из «Плана ликвидации аварий на хвостохранилище № 2, пульпонасосных №№ 1, 1А цеха хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК»» со всеми участвующими в ликвидации предполагаемой аварии.

Имеется план противоаварийных тренировок персонала участка хвостового участка на 2021 год. Противоаварийные тренировки ГТС проводятся 4 раза в год.

Командно-штабные учения, штабные тренировки, тактико-специальные учения проводятся в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 04.09.2003 г. № 547 «О подготовке населения в области защиты от ЧС природного и техногенного характера».

Действия участников противоаварийных тренировок оцениваются как «удовлетворительные». В ходе проведенных тренировок учебные цели достигнуты.

(сведения о проводимых тренировках работников эксплуатирующей организации по действиям в экстремальных и предаварийных ситуациях и оценка результатов тренировок)

11.3. Резервных средств для аварийного открытия (закрытия) водосбросных устройств не предусмотрено.

(сведения о наличии и состоянии на объекте резервных средств для аварийного открытия (закрытия) водопропускных устройств ГТС)

11.4. Автономные установки, обеспечивающие работу оборудования ГТС при прекращении подачи электроэнергии, на объекте не предусмотрены.

(сведения о наличии резервных, в том числе автономных установок, обеспечивающих работу гидромеханического оборудования ГТС при прекращении подачи электроэнергии)

12. Показатели готовности работников эксплуатирующей организации к ликвидации аварийных ситуаций на ГТС

12.1. На АО «Ковдорский ГОК» разработан, утвержден и согласован в установленном порядке «План ликвидации аварий на хвостохранилище № 2, пульпонасосных №№ 1, 1А цеха хвостового хозяйства АО «Ковдорский ГОК», также разработан и утвержден «План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в АО «Ковдорский ГОК».

(сведения о наличии плана действий работников эксплуатирующей организации в случае аварийной ситуации)

12.2. Для оперативной локализации и ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на ГТС хвостохранилища создан резерв строительных материалов, инструментов и приспособлений. Перечень резерва строительных материалов, строительных машин, оборудования для оперативной локализации и ликвидации аварий приведен в таблице 7.

| | | |
|------|---|-----|
| 2022 | Раздел 1. Пояснительная записка. Книга 1. Текстовая часть. Том 1.1. | 211 |
|------|---|-----|

Таблица 7 – Резерв строительных материалов, техника и оборудование для оперативной локализации повреждений и аварийных ситуаций на ГТС

| Наименование | Ед. изм. | Кол. | Место нахождения |
|---|----------------|------|------------------|
| Бульдозер Т-9.01 | шт. | 1 | АТЦ |
| Бульдозер CAT D9R | шт. | 1 | рудник |
| Экскаватор KOMATSU PC300LC7 | шт. | 1 | АТЦ |
| Автосамосвалы (CAT-785C 136 т, Белаз-7547 40 т) | шт. | 3 | ЦТГ |
| КАМАЗ (вахтовка) | шт. | 2 | АТЦ |
| Лопаты | шт. | 20 | НОВ-2 |
| Лом | шт. | 10 | |
| Топор | шт. | 4 | |
| Шпагат | кг | 10 | |
| Фильтроткань | м | 50 | |
| Ворovina (вер. хоз) | кг | 50 | |
| Гвозди | кг | 20 | |
| Доски | м ³ | 4 | |
| Мешки | шт. | 150 | |

Запасы материалов (грунтов), необходимых для проведения аварийно-восстановительных работ, в достаточном объеме имеются в карьере рудника «Железный» и на складе ПГС.

Резерва строительных материалов, строительных машин и оборудования достаточно для оперативной локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

(сведения о наличии на объекте проектной документации по производству аварийно-ремонтных работ при возникновении аварийных ситуаций, а также имеющихся в распоряжении эксплуатирующей организации необходимых резервов строительных материалов, строительных машин и оборудования для оперативной локализации и ликвидации аварийных ситуаций на ГТС)

12.3. На ограждающую дамбу имеется три въезда. Состояние дорог, ведущих на ГТС хвостохранилища, и по гребню ограждающей дамбы исправное, поддерживается для проезда в любое время суток круглый год. Проезд возможен по гребню ограждающей дамбы, по берме с отм. 290,00 м и вдоль низового откоса. Ширина проезжей части по бермам рассчитана на проезд одного автомобиля. На гребне дамбы могут разехаться два автомобиля. По гребню дамбы осуществляется движение строительной техники, задействованной на работах по устройству дамб вторичного обвалования и перекладке пульповодов.

Аварийные выходы из НОВ-2 для эксплуатационного персонала находятся в исправном состоянии. Эвакуация людей с дамбы и НОВ-2 будет осуществляться по действующим подъездным дорогам.

Мостов нет.

(сведения о состоянии дорог, мостов, аварийных проходов на территорию ГТС, их достаточности и готовности для обеспечения выполнения аварийно-ремонтных работ и проведения экстренной эвакуации персонала с территории ГТС)

12.4. Оповещение персонала ГТС о возникновении чрезвычайной ситуации осуществляется согласно ПЛА посредством телефонной и радиосвязи. Разработана инструкция по действиям сменного диспетчера при аварии на дамбе № 4 по оповещению населения дачных участков, попадающих в зону возможного затопления.

Установлена локальная система оповещения. ЛСО АО «Ковдорский ГОК» сопряжена с региональной автоматизированной системой централизованного оповещения (РАСЦО) Мурманской области.

(сведения о наличии и поддержании в готовности локальной системы оповещения персонала ГТС и населения о возникновении чрезвычайных ситуаций)

IV. Выводы и мероприятия

13. Выводы по результатам предпроектного обследования

13.1. АО «Ковдорский ГОК» готово к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций в случае аварий на ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК», защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций. Состав персонала эксплуатирующего ГТС, соответствует штатному расписанию. Квалификация эксплуатационного персонала соответствует требованиям безопасности ГТС.

(вывод о готовности организации к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций в случае аварий ГТС, защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций)

13.2. ГТС в полном объеме оснащено КИА, предусмотренной техническим проектом «Расширение и реконструкция с комплексным использованием руд /IV очередь/, магнито-обогащительная и апатито-бадделеитовая фабрики» (шифр 21170. Институт Механобр, Ленинград, 1973 г.). На данном этапе эксплуатации ГТС хвостохранилища установленной КИА достаточно для полноценной оценки состояния и контроля безопасности. Организация контроля соответствует требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС. Программные средства мониторинга и другие технические средства не требуются.

(оценка достаточности оснащения ГТС контрольно-измерительной аппаратурой, другими техническими и программными средствами мониторинга, а также соответствия организации контроля безопасности ГТС требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС)

13.3. Уровень безопасности ГТС 2 поля хвостохранилища АО «Ковдорский ГОК» в соответствии с действующей декларацией безопасности гидротехнических сооружений № 21-21(05)0036-00-ГОР от 15.04.2021 г. **пониженный.**

(уровень безопасности ГТС, определенный в соответствии с требованиями, приведенными в таблице 5 Приложения 1 к Инструкции о ведении Российского регистра ГТС, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29 января 2013 г. № 34 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 8 мая 2013 г., регистрационный № 28354; Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2013, № 24)

14. Перечень необходимых мероприятий по обеспечению безопасности ГТС

Для безопасной эксплуатации хвостохранилища рекомендуется при разработке проектной документации предусмотреть:

1. Требования к технологии отсыпки грунтов в дамбы обвалования, включая организацию геотехнического контроля за отсыпкой грунта в дамбы обвалования.
2. Пересмотреть технологию намыва с учетом использованием распределительных выпусков.

Председатель Комиссии:
(подпись)

А. А. Данилкин – Главный инженер
АО «Ковдорский ГОК».
(Ф.И.О., должность, организация)

Члены Комиссии:
(подпись)

И. К. Соловьёв – Начальник ЦХХ
АО «Ковдорский ГОК».
(Ф.И.О., должность, организация)


(подпись)

В. А. Быстров – Главный инженер
ЦХХ АО «Ковдорский ГОК»
(Ф.И.О., должность, организация)


(подпись)

А. Н. Бочаров – специалист техниче-
ского отдела АО «Ковдорский ГОК»
(Ф.И.О., должность, организация)


(подпись)

М.С. Высоцкий – Руководитель про-
ектов по гидротехническим соору-
жениям ООО «ЕвроХим-Проект»
(Ф.И.О., должность, организация)


(подпись)

В. В. Антропкин – Главный специа-
лист СПГС ДГТС ООО «ЕвроХим-
Проект»
(Ф.И.О., должность, организация)


(подпись)

Е. А. Семушина – Главный инженер
проекта ООО «ЕвроХим-Проект»
(Ф.И.О., должность, организация)