

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2026 года

**Коммунальное государственное учреждение
«Кызылординский городской отдел строительства»**

**Заклучение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 25.06.2026 г. вх. №KZ90RYS01798004.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в г. Кызылорда. II очередь.

Предполагаемая деятельность будет осуществляться на земельном участке площадью 0,8654 га, расположенном в левобережной части города Кызылорда. Участок предназначен для строительства и эксплуатации котельной в рамках проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в городе Кызылорда. II очередь» тепловой мощностью 110 МВт (95 Гкал/час).

Выбор места размещения обусловлен необходимостью обеспечения централизованным теплоснабжением перспективной застройки левобережной части города Кызылорда, а также возможностью подключения объекта к существующим инженерным коммуникациям и транспортной инфраструктуре. Участок свободен от капитальной застройки и соответствует градостроительной документации и архитектурно-планировочным решениям территории.

В непосредственной близости от участка расположен водный объект – река Сырдарья. Подземные воды залегают на глубине около 2,2 м от поверхности земли и характеризуются сульфатной агрессивностью. Для территории характерны процессы засоления грунтов, подтопления, высокая коррозионная активность грунтов по отношению к металлическим конструкциям, а также наличие водонасыщенных песков ниже уровня грунтовых вод.

В геоморфологическом отношении территория относится к первой надпойменной террасе реки Сырдарья. Рельеф участка относительно ровный, абсолютные отметки поверхности – в пределах 127,05-127,45 м. Грунты представлены почвенно-растительным слоем, песками пылеватыми и мелкими песками аллювиального происхождения.

Ценные лесные насаждения, особо охраняемые виды растений и участки естественной растительности, требующие изъятия или переноса, в границах проектируемого участка отсутствуют.

Климат района резко континентальный с жарким засушливым летом и малоснежной зимой. Основными природными факторами, влияющими на состояние окружающей среды, являются ветровая деятельность, высокая испаряемость, засушливость климата и наличие засоленных грунтов.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию районной котельной РК-2 в рамках проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в городе Кызылорда. II очередь» для обеспечения централизованным теплоснабжением жилых районов №9, №10 и №11 левобережной части города Кызылорда.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 110,11 МВт (94,68 Гкал/ч).

В составе котельной предусматривается установка пяти водогрейных котлов Vitomax HW M74B029 мощностью 22 МВт каждый. Для отвода дымовых газов предусматриваются пять дымовых труб высотой 40 м и диаметром 1,2 м.

Площадь земельного участка составляет 0,8654 га. На территории размещаются производственное здание котельной, газорегуляторный пункт блочный, дизельная электростанция, блочная комплектная трансформаторная подстанция, локальные очистные сооружения, резервуар условно-чистых стоков, блок насосной оборотного водоснабжения, площадки технологического назначения и иные вспомогательные сооружения.

Основным топливом является природный газ, резервным (аварийным) топливом – дизельное топливо.

Продукцией объекта является тепловая энергия в виде горячей воды, предназначенная для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей левобережной части города Кызылорда. Система теплоснабжения принята закрытой. Тепловая энергия в виде горячей воды будет передаваться потребителям через тепловые сети с температурным графиком 95/70°C. Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации предусматриваются системы газоснабжения, автоматизации и диспетчеризации технологических процессов, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также противопожарной защиты.

Для строительства и эксплуатации объекта потребуются строительные материалы, технологическое оборудование, природный газ, дизельное топливо, электрическая энергия, вода и вспомогательные материалы.

На этапе строительства будут использоваться строительные материалы и изделия (бетон, железобетонные конструкции, металлоконструкции, трубная продукция, кабельная продукция, инертные материалы и др.), приобретаемые у специализированных поставщиков Республики Казахстан. Потребность в материалах определяется проектно-сметной документацией и ограничивается периодом строительства (IV квартал 2026 г. – I квартал 2028 г.).

На этапе эксплуатации основным энергетическим ресурсом является природный газ, используемый в качестве основного топлива для работы водогрейных котлов. Источник поставки – действующая система газоснабжения. В качестве резервного (аварийного) топлива предусматривается дизельное топливо, приобретаемое у специализированных поставщиков.

Электроснабжение объекта предусматривается от внешних электрических сетей в соответствии с техническими условиями на подключение. Электрическая энергия используется для обеспечения работы технологического оборудования, насосов, систем автоматизации, освещения и вспомогательных нужд объекта.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Начало реализации намечаемой деятельности (строительно-монтажных работ) планируется в IV квартале 2026 года. Завершение строительства, проведение пусконаладочных работ и ввод объекта в эксплуатацию планируются в I квартале 2028 года.

Эксплуатация объекта предусматривается на долгосрочной основе в течение нормативного срока службы оборудования и сооружений с выполнением регламентных мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту. По завершении срока эксплуатации объекта вывод из эксплуатации, демонтаж оборудования, утилизация отходов и рекультивация территории (при необходимости) будут осуществляться в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и действующих нормативно-технических документов, действующих на момент прекращения эксплуатации объекта.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на атмосферный воздух ожидается на этапах строительства и эксплуатации объекта.

На этапе строительства источниками выбросов будут являться строительная техника и автотранспорт, сварочные, окрасочные, гидроизоляционные, погрузочно-разгрузочные и земляные работы. В атмосферный воздух будут выбрасываться 32 загрязняющих вещества, включая оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества, неорганическую пыль, оксиды железа, соединения марганца, фтористые соединения, формальдегид, фенол, ксилол, толуол, ацетон, этанол, бутилацетат, этилацетат, уайт-спирит, алканы C12–C19 и другие вещества. В составе выбросов присутствуют вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составит 7,373 т/год при максимальном выбросе 1,559 г/с.

На этапе эксплуатации воздействие на атмосферный воздух будет связано с работой районной котельной, использующей природный газ в качестве основного топлива и дизельное топливо в качестве резервного (аварийного). Предусматривается эксплуатация 18 организованных стационарных источников выбросов. Основными загрязняющими веществами периода эксплуатации являются: диоксид азота (код 0301, класс опасности 2) – 77,088 т/год; оксид азота (код 0304, класс опасности 3) – 12,527 т/год; оксид углерода (код 0337, класс опасности 4) – 749,356 т/год; диоксид серы (код 0330, класс опасности 3) – 6,372 т/год; углерод (сажа) (код 0328, класс опасности 3) – 0,198 т/год; алканы C12–C19 (код 2754, класс опасности 4) – 0,113 т/год; формальдегид (код 1325, класс опасности 2) – 0,004 т/год; метан (код 0410) – 0,003 т/год; сероводород (код 0333, класс опасности 2) – 0,000005 т/год; бенз(а)пирен (код 0703, класс опасности 1) – 0,0000004 т/год. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации составит 845,659 т/год при максимальном выбросе 65,903 г/с.

Водопотребление и водоотведение.

Ближайшим поверхностным водным объектом является река Сырдарья.

Основным источником водоснабжения является централизованная система водоснабжения города Кызылорда. Подключение предусматривается к существующему водопроводу Ø355 мм в соответствии с техническими условиями №04-125 от 14.05.2025 г.

Для обеспечения эксплуатации объекта предусматривается использование воды на хозяйственно-питьевые, производственные, противопожарные нужды, подпитку технологических систем, нужды оборотного водоснабжения и полива зеленых насаждений.

Потребление воды от централизованной системы водоснабжения составляет: на хозяйственно-питьевые и производственные нужды – 11,32 м³/сутки; в том числе на химводоочистку – 11,16 м³/сутки; на хозяйственно-питьевые нужды административно-бытовых помещений – 0,16 м³/сутки.

Для нужд оборотного водоснабжения предусматривается использование воды в замкнутом цикле. Для системы оборотного водоснабжения предусматривается циркуляция воды в объеме 48,0 м³/сутки с повторным использованием в технологическом процессе.

Вода для наружного пожаротушения предусматривается от проектируемой сети противопожарного водопровода с расчетным расходом 11,4 л/с (2×5,7 л/с).

Полив зеленых насаждений и твердых покрытий предусматривается водой из реки Сырдарья с использованием передвижных мотопомп. Объем водопотребления на полив будет уточнен на стадии эксплуатации объекта в зависимости от площади озеленения и сезонной потребности.

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматривается. Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в централизованную систему канализации. Производственные стоки от водоподготовки перед сбросом проходят очистку на локальных очистных сооружениях.

Использование водных ресурсов будет осуществляться согласно технологическим потребностям объекта и проектным решениям по водоснабжению и водоотведению.



Отходы производства и потребления.

В процессе реализации намечаемой деятельности образование отходов ожидается как на этапе строительства, так и на этапе эксплуатации объекта.

На период строительно-монтажных работ будут образовываться отходы производства и потребления, связанные с выполнением земляных, сварочных, монтажных, окрасочных и строительных работ, а также жизнедеятельностью строительного персонала. Основными видами отходов являются смешанные коммунальные отходы (код 200301), огарки электродов (код 120101), отходы лакокрасочных материалов и загрязненная ими тара (код 150110*), промасленная ветошь и загрязненные абсорбенты (код 150202*). Общий объем образования отходов на период строительства составит $\approx 5,24$ тонн.

На этапе эксплуатации районной котельной будут образовываться отходы, связанные с работой котельного оборудования, резервной дизельной электростанции, локальных очистных сооружений, инженерных сетей, административно-бытовых помещений и содержанием территории. Основными видами отходов являются смешанные коммунальные отходы (код 200301), отработанные минеральные масла (код 130205*), масляные фильтры (код 160107*), загрязненная маслами ветошь и фильтрующие материалы (код 150202*), металлолом от ремонтных работ (код 120101), отходы от обслуживания локальных очистных сооружений, отходы от уборки территории и ухода за зелеными насаждениями (код 200201), отработанные аккумуляторы (код 160601*), отходы электрического и электронного оборудования (код 160213*). Предварительный объем образования отходов на этапе эксплуатации – до 30 т/год, включая $\approx$ до 20 т/год смешанных коммунальных отходов.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность относится ко II-ой категории в соответствии с пп.4 п.11 главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются.

Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Деятельность планируется осуществлять в черте населенного пункта или его пригородной зоны.
2. Может оказать косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, расположенных в черте населенного пункта или его пригородной зоны.
3. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.
4. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.
5. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.
6. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.
7. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.



8. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

9. Осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель.

10. Может оказать воздействие на населенные или застроенные территории.

11. Может оказать воздействие на объекты, чувствительные к воздействиям (например, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения).

12. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2026 года

**Коммунальное государственное учреждение
«Кызылординский городской отдел строительства»**

Заключение

**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 25.06.2026 г. вх. №KZ90RYS01798004.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в г. Кызылорда. II очередь.

Предполагаемая деятельность будет осуществляться на земельном участке площадью 0,8654 га, расположенном в левобережной части города Кызылорда. Участок предназначен для строительства и эксплуатации котельной в рамках проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в городе Кызылорда. II очередь» тепловой мощностью 110 МВт (95 Гкал/час).

Выбор места размещения обусловлен необходимостью обеспечения централизованным теплоснабжением перспективной застройки левобережной части города Кызылорда, а также возможностью подключения объекта к существующим инженерным коммуникациям и транспортной инфраструктуре. Участок свободен от капитальной застройки и соответствует градостроительной документации и архитектурно-планировочным решениям территории.

В непосредственной близости от участка расположен водный объект – река Сырдарья. Подземные воды залегают на глубине около 2,2 м от поверхности земли и характеризуются сульфатной агрессивностью. Для территории характерны процессы засоления грунтов, подтопления, высокая коррозионная активность грунтов по отношению к металлическим конструкциям, а также наличие водонасыщенных песков ниже уровня грунтовых вод.

В геоморфологическом отношении территория относится к первой надпойменной террасе реки Сырдарья. Рельеф участка относительно ровный, абсолютные отметки поверхности – в пределах 127,05-127,45 м. Грунты представлены почвенно-растительным слоем, песками пылеватыми и мелкими песками аллювиального происхождения.

Ценные лесные насаждения, особо охраняемые виды растений и участки естественной растительности, требующие изъятия или переноса, в границах проектируемого участка отсутствуют.

Климат района резко континентальный с жарким засушливым летом и малоснежной зимой. Основными природными факторами, влияющими на состояние окружающей среды, являются ветровая деятельность, высокая испаряемость, засушливость климата и наличие засоленных грунтов.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию районной котельной РК-2 в рамках проекта «Теплоснабжение левобережной части реки Сырдарья в городе Кызылорда. II очередь» для обеспечения централизованным теплоснабжением жилых районов №9, №10 и №11 левобережной части города Кызылорда.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 110,11 МВт (94,68 Гкал/ч).

В составе котельной предусматривается установка пяти водогрейных котлов Vitomax HW M74B029 мощностью 22 МВт каждый. Для отвода дымовых газов предусматриваются пять дымовых труб высотой 40 м и диаметром 1,2 м.

Площадь земельного участка составляет 0,8654 га. На территории размещаются производственное здание котельной, газорегуляторный пункт блочный, дизельная электростанция, блочная комплектная трансформаторная подстанция, локальные очистные сооружения, резервуар условно-чистых стоков, блок насосной оборотного водоснабжения, площадки технологического назначения и иные вспомогательные сооружения.

Основным топливом является природный газ, резервным (аварийным) топливом – дизельное топливо.

Продукцией объекта является тепловая энергия в виде горячей воды, предназначенная для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей левобережной части города Кызылорда. Система теплоснабжения принята закрытой. Тепловая энергия в виде горячей воды будет передаваться потребителям через тепловые сети с температурным графиком 95/70°C. Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации предусматриваются системы газоснабжения, автоматизации и диспетчеризации технологических процессов, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также противопожарной защиты.

Для строительства и эксплуатации объекта потребуются строительные материалы, технологическое оборудование, природный газ, дизельное топливо, электрическая энергия, вода и вспомогательные материалы.

На этапе строительства будут использоваться строительные материалы и изделия (бетон, железобетонные конструкции, металлоконструкции, трубная продукция, кабельная продукция, инертные материалы и др.), приобретаемые у специализированных поставщиков Республики Казахстан. Потребность в материалах определяется проектно-сметной документацией и ограничивается периодом строительства (IV квартал 2026 г. – I квартал 2028 г.).

На этапе эксплуатации основным энергетическим ресурсом является природный газ, используемый в качестве основного топлива для работы водогрейных котлов. Источник поставки – действующая система газоснабжения. В качестве резервного (аварийного) топлива предусматривается дизельное топливо, приобретаемое у специализированных поставщиков.

Электроснабжение объекта предусматривается от внешних электрических сетей в соответствии с техническими условиями на подключение. Электрическая энергия используется для обеспечения работы технологического оборудования, насосов, систем автоматизации, освещения и вспомогательных нужд объекта.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Начало реализации намечаемой деятельности (строительно-монтажных работ) планируется в IV квартале 2026 года. Завершение строительства, проведение пусконаладочных работ и ввод объекта в эксплуатацию планируются в I квартале 2028 года.

Эксплуатация объекта предусматривается на долгосрочной основе в течение нормативного срока службы оборудования и сооружений с выполнением регламентных мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту. По завершении срока эксплуатации объекта вывод из эксплуатации, демонтаж оборудования, утилизация отходов и рекультивация территории (при необходимости) будут осуществляться в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и действующих нормативно-технических документов, действующих на момент прекращения эксплуатации объекта.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на атмосферный воздух ожидается на этапах строительства и эксплуатации объекта.

На этапе строительства источниками выбросов будут являться строительная техника и автотранспорт, сварочные, окрасочные, гидроизоляционные, погрузочно-разгрузочные и земляные работы. В атмосферный воздух будут выбрасываться 32 загрязняющих вещества, включая оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества, неорганическую пыль, оксиды железа, соединения марганца, фтористые соединения, формальдегид, фенол, ксилол, толуол, ацетон, этанол, бутилацетат, этилацетат, уайт-спирит, алканы C12–C19 и другие вещества. В составе выбросов присутствуют вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составит 7,373 т/год при максимальном выбросе 1,559 г/с.

На этапе эксплуатации воздействие на атмосферный воздух будет связано с работой районной котельной, использующей природный газ в качестве основного топлива и дизельное топливо в качестве резервного (аварийного). Предусматривается эксплуатация 18 организованных стационарных источников выбросов. Основными загрязняющими веществами периода эксплуатации являются: диоксид азота (код 0301, класс опасности 2) – 77,088 т/год; оксид азота (код 0304, класс опасности 3) – 12,527 т/год; оксид углерода (код 0337, класс опасности 4) – 749,356 т/год; диоксид серы (код 0330, класс опасности 3) – 6,372 т/год; углерод (сажа) (код 0328, класс опасности 3) – 0,198 т/год; алканы C12–C19 (код 2754, класс опасности 4) – 0,113 т/год; формальдегид (код 1325, класс опасности 2) – 0,004 т/год; метан (код 0410) – 0,003 т/год; сероводород (код 0333, класс опасности 2) – 0,000005 т/год; бенз(а)пирен (код 0703, класс опасности 1) – 0,0000004 т/год. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации составит 845,659 т/год при максимальном выбросе 65,903 г/с.

Водопотребление и водоотведение.

Ближайшим поверхностным водным объектом является река Сырдарья.

Основным источником водоснабжения является централизованная система водоснабжения города Кызылорда. Подключение предусматривается к существующему водопроводу Ø355 мм в соответствии с техническими условиями №04-125 от 14.05.2025 г.

Для обеспечения эксплуатации объекта предусматривается использование воды на хозяйственно-питьевые, производственные, противопожарные нужды, подпитку технологических систем, нужды оборотного водоснабжения и полива зеленых насаждений.

Потребление воды от централизованной системы водоснабжения составляет: на хозяйственно-питьевые и производственные нужды – 11,32 м³/сутки; в том числе на химводоочистку – 11,16 м³/сутки; на хозяйственно-питьевые нужды административно-бытовых помещений – 0,16 м³/сутки.

Для нужд оборотного водоснабжения предусматривается использование воды в замкнутом цикле. Для системы оборотного водоснабжения предусматривается циркуляция воды в объеме 48,0 м³/сутки с повторным использованием в технологическом процессе.

Вода для наружного пожаротушения предусматривается от проектируемой сети противопожарного водопровода с расчетным расходом 11,4 л/с (2×5,7 л/с).

Полив зеленых насаждений и твердых покрытий предусматривается водой из реки Сырдарья с использованием передвижных мотопомп. Объем водопотребления на полив будет уточнен на стадии эксплуатации объекта в зависимости от площади озеленения и сезонной потребности.

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматривается. Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в централизованную систему канализации. Производственные стоки от водоподготовки перед сбросом проходят очистку на локальных очистных сооружениях.

Использование водных ресурсов будет осуществляться согласно технологическим потребностям объекта и проектным решениям по водоснабжению и водоотведению.



Отходы производства и потребления.

В процессе реализации намечаемой деятельности образование отходов ожидается как на этапе строительства, так и на этапе эксплуатации объекта.

На период строительно-монтажных работ будут образовываться отходы производства и потребления, связанные с выполнением земляных, сварочных, монтажных, окрасочных и строительных работ, а также жизнедеятельностью строительного персонала. Основными видами отходов являются смешанные коммунальные отходы (код 200301), огарки электродов (код 120101), отходы лакокрасочных материалов и загрязненная ими тара (код 150110*), промасленная ветошь и загрязненные абсорбенты (код 150202*). Общий объем образования отходов на период строительства составит $\approx 5,24$ тонн.

На этапе эксплуатации районной котельной будут образовываться отходы, связанные с работой котельного оборудования, резервной дизельной электростанции, локальных очистных сооружений, инженерных сетей, административно-бытовых помещений и содержанием территории. Основными видами отходов являются смешанные коммунальные отходы (код 200301), отработанные минеральные масла (код 130205*), масляные фильтры (код 160107*), загрязненная маслами ветошь и фильтрующие материалы (код 150202*), металлолом от ремонтных работ (код 120101), отходы от обслуживания локальных очистных сооружений, отходы от уборки территории и ухода за зелеными насаждениями (код 200201), отработанные аккумуляторы (код 160601*), отходы электрического и электронного оборудования (код 160213*). Предварительный объем образования отходов на этапе эксплуатации – до 30 т/год, включая $\approx$ до 20 т/год смешанных коммунальных отходов.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность относится ко II-ой категории в соответствии с пп.4 п.11 главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросы загрязняющих веществ. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.
4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.
5. Согласно п.1 ст.238 Экологического кодекса РК при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель.
6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.
7. Предусмотреть внедрение мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Экологическому кодексу РК.
8. Необходимо проведение общественных слушаний в соответствии с «Правилами проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286.
9. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж., тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

