

KZ16RYS00521749

09.01.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Алматытеплокоммунэнерго", А05F2F0, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Масанчи, дом № 48А, 931240001318, ЖУНУСОВ МУХТАР САИНОВИЧ, 87078072012, исполнитель проектной организации: 87078050560, yuristyatke@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Котельная «Орбита» является одной из 84 районных котельных в составе ТОО «Алматытеплокоммунэнерго», которое является теплогенерирующей организацией, осуществляющей выработку тепловой энергии для социальных, производственных и жилых объектов г. Алматы. Котельная «Орбита» отапливает жилую застройку юга-западной части города – микрорайоны «Орбита», «Таугуль». На котельной установлены котлы типа ДЕ-25-14 ГМО мощностью 16,28 МВт – 3 ед., котел типа КВГМ-35 мощностью 40,71 МВт – 1 ед., котел типа ПТВМ – 30 мощностью 35 МВт – 1 ед., котлы типа КВГМ-30 МС мощностью 35 МВт – 3 ед., котлы типа КВГМ-116,3-150 мощностью 116 МВт – 3 ед. Установленная тепловая мощность существующей котельной – 497 Гкал/ч (578 МВт). Рабочим проектом «Замена и реконструкция водогрейных котлов типа КВГМ-30-150 и ПТВМ-30мс с демонтажем старых существующих водогрейных котлов КВГМ-30-150 и ПТВМ-30мс на котельной «Орбита» предусматривается замена и реконструкция существующих трех водогрейных котлов типа КВГМ-30 на три водогрейных котла типа КВГМ-35-150 (мощностью по 35 МВт) и водогрейного котла типа ПТВМ-30 на водогрейный котел типа КВГМ-58,2-150 (мощностью – 58,2 МВт) с демонтажем старых существующих котлов. Установленная тепловая мощность котельной после реконструкции увеличится на 20 Гкал/час (23,2 МВт) и составит - 517 Гкал/ч (601 МВт). Котельная «Орбита», согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 1 раздел 1, п.1, пп 1.5, относится к установкам для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной. Согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 2 раздел 1, п.1, пп 1.2, относится к объекту I категории – энергопроизводящие станции, работающие на газе, мощностью более 500 МВт.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Реконструкция котельной предусматривается для повышения надежности теплоснабжения. Необходимость реконструкции котельной «Орбита» связана с износом основного и вспомогательного

оборудования. При реализации намечаемой деятельности, установленная тепловая мощность котельной увеличится на 23,2 МВт и составит – 601 МВт. При реконструкции котельной вид топлива природный газ сохраняется. В связи с ростом мощности и увеличением расхода топлива прогнозируется увеличение эмиссий в атмосферный воздух. Объект осуществляет свою деятельность на основании действующего разрешения на эмиссии в окружающую среду № KZ21VDD00074399 от 17.07.2017 г. выданного КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Алматы»; описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, дополнительного отвода земель не требуется. Котельная «Орбита» расположена на двух площадках: одна в Ауэзовском районе, ул. Рыскулбекова, 43, вторая на территории Бостандыкского района по ул. Рыскулбекова, 36. Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 140 м. Северная и восточная границы площадки котельной «Орбита» примыкают к границам учебных заведений. В западном направлении на расстоянии 300 м располагается территория дома отдыха «Карагалинка».

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Общая тепловая мощность котельной после реконструкции составит 517 Гкал/ч (601 МВт). Выпускаемая продукция – тепловая энергия на ГВС и отопление.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предусматривается установка водогрейных котлов типа КВГМ-35-150 мощностью 35 МВт в количестве трех комплектов и КВГМ-58,2-150 мощностью 58,2 МВт в количестве одного комплекта взамен демонтируемых старых существующих водогрейных котлов КВГМ-30-150 мощностью 30 МВт в количестве трех комплектов и ПТВМ-30мс мощностью 30МВт в количестве одного комплекта. Режим работы всей котельной – круглосуточно в течение всего года. Устанавливаемый котел КВГМ-58,2-150 будет работать в отопительный период, два котла КВГМ-35-150 будут работать круглогодично, один котел КВГМ-35-150 – в резерве.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно письму от ТОО «Теплокоммунэнерго» №11-2-1352 от 07.12.2023г. – предварительный срок начала строительства - март-апрель 2025года. Общая продолжительность строительно-монтажных работ, по предварительным данным, составит порядка 15 месяцев, окончание строительства – 3 квартал 2026 г. Согласно ГОСТ 21563-93 Межгосударственный стандарт «Котлы водогрейные основные параметры и технические требования», полный назначенный срок службы для котлов теплопроизводительностью до 35 МВт — 15 лет, при средней продолжительности работы котла в год с номинальной теплопроизводительностью — 3000 ч. Аналогичные котлы существующей котельной эксплуатируется с 1973 года, то есть порядка 50 лет. Техническое состояние котлов поддерживается плановыми ремонтами. Закрытие котельной не предусматривается.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Реконструкция котельной «Орбита» осуществляется в пределах существующей территории котельной. Согласно Акта на право постоянного землепользования №120202200007510 от 25.04.2022 г., площадь земельного участка котельной по адресу Рыскулбекова, 43 составляет – 3,1950 га, Акта на право временного возмездного землепользования №0010679 от 19.07.2013 по адресу Рыскулбекова, 36 составляет - 1,3676 га, целевое назначение земельного участка – для эксплуатации и обслуживания котельной (Акты на право землепользования прилагаются). Дополнительный отвод земель для реконструкции не требуется;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и

ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение котельной «Орбита» осуществляется от городского водопровода, по договору с ГКП на ПХВ «Алматы Су». После реконструкции источник водоснабжения сохраняется. Ближайший водный объект – река Большая Алматинка, с установленными водоохранными зонами и полосами. Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 1300 м. Согласно Постановлению акимата города Алматы от 15.12.2020 года №4/580, водоохранная зона реки – 120 метров, площадка котельной не попадает в водоохранную зону реки;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для намечаемой деятельности на период эксплуатации и строительных работ использование водных ресурсов непосредственно из водных объектов, также общее, специальное обособленное водопользование не предусматриваются. для намечаемой деятельности предусматривается использование воды сети хозяйственно-питьевого водоснабжения питьевого качества;

объемов потребления воды Объем потребления воды составит (будет уточняться при разработке проекта): - в период строительства – порядка 30 тыс. м³/период; - в период эксплуатации после реконструкции объем потребления воды на котельной «Орбита» останется на существующем уровне и составит порядка 4,5 млн. м³/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на технологические, бытовые, противопожарные нужды и мокрую уборку помещения;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Реконструируемая котельная не является объектом недропользования, на площадке предприятия добыча и переработка полезных ископаемых не производится;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. На территории котельной «Орбита» имеются зеленые насаждения, которые не попадают под снос при проведении строительных работ по реконструкции, так как реконструкция производится в существующем здании;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается Период эксплуатации котельной Основной вид сырья – природный газ, используемый в качестве основного топлива для котельной «Орбита», по данному рабочему проекту, в количестве 86 млн.м³/год. Резервное топливо – мазут, с запасом на 5 суток. Теплоснабжение – собственное производство. Период строительства котельной Обеспечение строительства ресурсами будет осуществляться с заводов г.Алматы специализированным автотранспортом. Обеспечение площадки строительства конструкциями, оборудованием будет предусматриваться автомобильным транспортом (до строительной площадки) и по железной дороге до станции г.Алматы, с дальнейшей перегрузкой на автотранспорт. Доставка конструкций, оборудования, материалов к месту проведения строительных работ будет осуществляться автомобильным, железнодорожным транспортом, с предприятий стройиндустрии и промстройматериалов Республики Казахстан, Дальнего и Ближнего зарубежья. Обеспечение инертными материалами, (щебень, песок) предлагается осуществить от ближайших к

строительной площадке пунктов производства в г.Алматы. Доставку производить автотранспортом. Подробный перечень материально-технических ресурсов и их потребное количество для объектов строительства определяется в ресурсных расчетах по локальным сметам. Строительные площадки необходимо обеспечивать питьевой водой, согласно требованиям санитарных норм, из системы снабжения питьевой водой с котельной. Сброс хоз-бытовой канализации организуется в канализационную сеть на территории котельной. Как вариант, предполагается использование биотуалетов. Временные здания устанавливаются на площадке, расположенной в районе котельной. Потребность строительства в строительных машинах и автотранспортных средствах – порядка 50 единиц, уточняется при разработке проектной документации. Электроснабжение временных зданий и сооружений на период строительных работ организуется от распределительных устройств на территории котельной;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего рабочего проекта отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Согласно действующего Проекта НДВ для котельной «Орбита» всего в атмосферу поступают 25 загрязняющих веществ, в количестве – 1187,2537 т/год. Из них, выбросы от дымовых труб составляют - 1186,988 т/год (99,98%), выбросы вспомогательных источников - 0,265 т/год (0,02%). После реконструкции качественный состав загрязняющих веществ не изменится, в связи с увеличением мощности и расхода топлива (на реконструируемых котлах), изменится количество загрязняющих веществ на–82,310 т/год, и составит, по предварительной оценке, порядка 1269,563 т/год, из них: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,001357 г/с, 0,000586 т/год; Марганец и его соединения (2 класс) - 0,00024 г/с, 0,000104 т/год; Натрий гидроксид (ОБУВ) - 0,00001 г/с, 0,0000726 т/год; диНатрий станнат гидрат (3 класс) - 0,0000003 г/с, 0,0000003 т/год; Свинец и его неорганические соединения (1 класс) - 0,0000005 г/с, 0,0000005 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) - 50,8947196 г/с, 390,9908455 т/год; Азотная кислота (2 класс) - 0,001 г/с, 0,004709 т/год; Аммиак (4 класс) - 0,00005 г/с, 0,000363 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) - 8,25549981 г/сек, 63,53085721 т/год; Водород пероксид (ОБУВ) - 0,0002 г/с, 0,000942 т/год; Серная кислота (2 класс) - 0,00033 г/с, 0,0022421 т/год; Углерод (3 класс) - 4,5100682 г/с, 2,7491608 т/год; Сера диоксид (3 класс) - 113,321607 г/с, 81,86876846 т/год; Сероводород (2 класс) - 0,000727 г/с, 0,000775 т/год; Углерод оксид (4 класс) - 114,71555 г/с, 729,3164828 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,0000556 г/с, 0,000024 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) - 21,21507 г/с, 0,022139 т/год, Смесь углеводородов предельных C6- C10 (ОБУВ) - 0,021517 г/с, 0,0000226 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00012933 г/с, 0,0025031 т/год; 4-Метил-1,3- диоксан-4-этанол (ОБУВ) - 0,002 г/с, 0,014515 т/год; Уксусная кислота (3 класс) - 0,0004 г/с, 0,001884 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (4 класс) - 0,175141 г/с, 0,165821 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) - 0,01422 г/с, 0,006055 т/год; Мазутная зола теплоэлектростанций пересчете на ванадий (2 класс) - 1,2716796 г/с, 0,881789746 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) - 0,0072 г/с, 0,002592 т/год. Количество выбросов на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. По предварительным данным, в атмосферу будут поступать 23 загрязняющих вещества в количестве 1,5062434 г/сек, 23,022874 т/период, из них: железа оксид (3 класс опасности) 0,127846 г/сек, 0,794196 т/период; марганец (IV) оксид (2 класс опасности) 0,014417 г/сек, 0,034075 т/период; меди оксид (в пересчете на медь) (2 класс опасности) 0,001535 г/сек, 0,000811 т/год; никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) 0,000010 г/сек, 0,000005 т/год; хром (хром шестивалентный) (1 класс опасности) 0,000005 г/сек, 0,000003 т/год; азота диоксид (азот (IV) оксид) (2 класс опасности) 0,248176 г/сек, 1,803435 т/год; азота (II) оксид (3 класс опасности) 0,040290 г/сек, 0,293045 т/год; углерод (сажа) (3 класс опасности) 0,020372 г/сек, 0,134892 т/год; серы диоксид (3 класс опасности) 0,035284 г/сек, 0,217367 т/год; углерод оксид (4 класс опасности) 0,232152 г/сек, 1,791309; фториды газообразные (2 класс опасности) 0,000120 г/сек, 0,000040 т/год; фториды плохо растворимые (2 класс опасности) 0,000527 г/сек, 0,000180 т/год; ксилол (3 класс опасности) 0,150240 г/сек, 12,559545 т/год; толуол (3 класс опасности) 0,096904 г/сек, 1,805839 т/год; бенз(а)пирен (1 класс опасности) 0,0000004 г/сек, 0,000003 т/год; бутилацетат (4 класс опасности) 0,130833 г/сек, 0,349979 т/год; формальдегид (2 класс опасности) 0,004334 г/сек, 0,026842 т/год; ацетон (3 класс опасности) 0,058134 г/сек, 0,757359 т/год; уайт-спирит (ОБУВ) 0,180556 г/сек, 0,255396 т/год; углеводороды предельные C12-C19 (ОБУВ) 0,117620г/сек, 0,720979 т/год; пыль металлическая (3 класс опасности) 0,012000 г/сек, 0,100234 т/год;

пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (3 класс опасности) 0,006288 г/сек, 1,196881 т/год; пыль абразивная (ОБУВ) 0,028600 г/сек, 0,180459 т/год.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На период эксплуатации и строительномонтажных работ сбросы сточных вод в водные объекты не предусматриваются.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Согласно действующей Программы управления отходами для котельной «Орбита» на 2022-2032 годы в период эксплуатации общий объем накопления составляет 30,953 т/год. Согласно ПУО к отходам очистных сооружений относятся: взвешенные вещества – 0,112 т/год, нефтепродукты – 0,241 т/год; в ходе работы ремонтно-вспомогательных служб образуются – огарки сварочных электродов – 0,023 т/год, промасленная ветошь – 0,21 т/год; в ходе жизнедеятельности персонала образуются – ТБО – 0,784 т/год, смет с искусственных покрытий – 29,583 т/год, люминесцентные лампы – 4шт. Все виды отходов сортируются и складываются в отдельные специальные контейнерах, передаются по договорам. После реконструкции котельной объем образования отходов и управление ими не изменится. Количество отходов на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. По предварительным данным, по объекту аналогу объем образования отходов на СМР составит – 13 тыс. т/период: смешанные отходы строительства – 12790 т/период; черный металл – 180 т/период; упаковка, содержащая остатки лакокрасочных материалов – 0,04 т/период; сварочные электроды – 0,4 т/период; ткани для вытирания – 0,05 т/период; ТБО – 30 т/период. Из общего количества выбросов преобладают неопасные отходы – 99,99%. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, отходы входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей (более 2 тыс. тонн в год) отсутствуют.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение на воздействие – уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. Согласование рабочего проекта реконструкции - РГП «Госэкспертиза».

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК» РГП «Казгидромет» наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по г. Алматы проводятся на 16 постах наблюдения, в том числе на 5 постах ручного отбора проб и на 11 автоматических станциях. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2022 год оценивается как повышенный: ИЗА составил 5. Максимально - разовые концентрации составили: взвешенные частицы (пыль) – 1,9 ПДКм.р., взвешенные частицы РМ-2,5 – 6,0 ПДКм.р, взвешенные частицы РМ-10 – 3,2 ПДКм.р, диоксид серы – 4,0 ПДКм.р., оксид углерода – 3,4 ПДКм.р, диоксид азота – 5,2 ПДКм.р., оксид азота – 2,5 ПДКм.р, фенол - 1,3 ПДКм.р, озон – 6,7 ПДКм.р, сероводород - 7,0 ПДКм.р. Концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДКм.р. Средние концентрации составили: диоксид азота – 1,5 ПДКс.с, формальдегид - 1,0 ПДКс.с, Качество воды р. Большая Алматинка: температура воды отмечена в пределах 0,2-18,8 °С, водородный показатель 6,72-8,24, концентрация растворенного в воде кислорода – 8,5-11,5 мг/дм³, БПК₅ – 0,6-1,6 мг/дм³, прозрачность 10-30 см., качество воды относится к 2 классу. Загрязнения почв тяжёлыми металлами в городе Алматы. В пробах почвы, отобранных в различных районах, содержание хрома находилось в пределах 0,65-2,36 мг/кг, меди – 0,47-6,89 мг/кг, цинка – 2,13-19,8 мг/кг, свинца – 20,47-105,6 мг/кг, кадмия – 0,19-0,57 мг/кг. В пробах почв, отобранных по улице Майлина в районе автоцентра «Мегаур» было обнаружено превышение ПДК по свинцу - 3,3. Концентрация свинца в районе Аэропорта составила 2,7 ПДК, меди - 1,2 ПДК. На пересечении пр-та Абая и пр-та Сейфуллина

обнаружено-2,53ПДК свинца, а также в 0,5 км ниже оз. Сайран, содержание свинца составило 2,7 ПДК, меди-2,3ПДК. В районах парковой зоны Казахстанского Национального Университета, роши «Баума», и микрорайоне Дорожник, содержания определяемых тяжелых металлов за год находилось в пределах нормы. Радиационная обстановка Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,01-0,26 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,17 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду котельной связано как с процессом эксплуатации после реконструкции, так и с периодом строительства. В период эксплуатации сжигание топлива в котлах ведет к поступлению в атмосферу выбросов газообразных веществ, в числе которых основными являются: диоксиды азота, окись углерода, диоксид серы, от вспомогательных производств выделяются загрязняющие вещества 3-4 класса опасности. Преобладают выбросы от основного производства – из дымовых труб – порядка 99,7% от общего количества. Косвенное воздействия оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров в виде отходов производства и потребления. Отходы накапливаются в специально отведенных местах, в специализированных контейнерах и передаются специализированным организациям. Вывоз с территории котельной происходит с помощью специализированного автотранспорта. Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды. Влияние на поверхностные и подземные воды отсутствует, вода из них не используется, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды: - загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; - влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; - шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия таких объектов классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в физической среде незначительны, уточняется при проведении экологической оценки. Реконструкция котельной будет способствовать улучшению социальных условий жизни населения за счет повышения надежности теплоснабжения, увеличению занятости населения. Воздействие объекта на социальную сферу, после реконструкции, будет иметь положительный характер..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Объект не оказывает трансграничное воздействие на окружающую среду.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению влияния намечаемой деятельности на окружающую среду. На период эксплуатации Атмосферный воздух. Применение современных котлоагрегатов оборудованных низкоэмиссионными горелками. Использование в качестве топлива природного газа является одним из возможных вариантов снижения техногенной нагрузки на окружающую среду. Мероприятия в целях предупреждения попадания загрязнителей в подземные воды на котельной предусмотрены: - асфальтированное покрытие проездов и дорожек, исключающая возможность попадания поверхностных вод с территории предприятия на окружающий рельеф; -выполнение инженерных коммуникаций в соответствии с требованиями нормативных документов, для их безаварийной эксплуатации используется контроль за целостностью трубопроводов, автоматическое резервирование, использование системы контроля и регулирования технологическими процессами. Мероприятия по охране окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления, согласно ПУО, включают следующие пункты и после реконструкции котельной останутся без изменений: - постоянный учет образования отходов; - организация площадок для временного сбора образующихся отходов; - организация контейнеров для временного сбора отходов; - контроль передачи отходов сторонним организациям для утилизации или переработки. На период строительства Охрана атмосферного воздуха в период строительства связана с выполнением предусмотренных мероприятий: - регулирование двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств на минимальный выброс выхлопных газов; - использование для технических нужд строительства (разогрев материалов, подогрев

воды) электроэнергии, взамен твердого и жидкого топлива; - применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов контейнеров, специальных транспортных средств; - пылеподавление (увлажнение). В целях защиты от шума при проведении строительных работ предусматривается: - осуществление расстановки работающих машин и механизмов на строительной площадке с учетом взаимного звукоограждения и естественных преград; - установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов на компрессорных установках; - установка амортизаторов для гашения вибрации; - содержание в надлежащем состоянии и осуществление профилактического ремонта машин и механизмов; - установка шумозащитных кожухов и экранов (при необходимости). При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные воды и почвы предусматриваются: - меры, исключающие попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых в ходе строительства и при эксплуатации строительной техники и автотранспорта; - устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности по Рабочему проекту «Замена и реконструкция водогрейных котлов типа КВГМ-30-150 и ПТВМ-30мс с демонтажем старых существующих водогрейных котлов КВГМ-30-150 и ПТВМ-30мс на котельной «Орбита» не рассматриваются, поскольку, согласно Техническому заданию предусматривается демонтаж старых существующих котлов и замена на новые котлы с усовершенствованными характеристиками.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Жунусов Мухтар Саинович

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



