

KZ18RYS00578846

26.03.2024 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 "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи), M13K8C2, Республика Казахстан, область Ұлытау, Жезказган Г.А., г.Жезказган, улица Желтоқсан, здание № 34, 110140012821, УТЕГЕНОВ ТЕМИРЛАН ИСАТАЕВИЧ, 87215332598, kazakhmys-energy@kazakhmys.kz
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) Непосредственно объект намечаемой деятельности – Парогазовая установка (далее – ПГУ) общей электрической мощностью 100 МВт. Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, данный объект относится к Разделу 2 п. 1.4: «промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более». Объект относится ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приложения 2, раздела 2, п.1.3 «энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более». Данный промышленный объект – ПГУ, будет вводиться в эксплуатацию, в составе существующей Жезказганской ТЭЦ..

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) Существенным изменением является новый производственный объект на территории и в составе Жезказганской ТЭЦ – Парогазовая установка, для осуществления генерации электрической энергии. Общая установленная мощность ЖТЭЦ увеличится на 130 МВт. ПГУ будет частично завязана со старой ТЭЦ (техническая вода, распределительное устройство для выдачи электрической мощности). ПГУ устанавливается впервые, оценка воздействия на окружающую среду нового объекта не проводилась.;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Парогазовая установка будет расположена на территории Жезказганской ТЭЦ, восточной части. Критериями обоснования выбора места расположения ПГУ являются: наличие свободного земельного участка, оформленного за ЖТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи); Наличии подстанции ОРУ 220 кВ для осуществления выдачи электрической мощности в

энергосистему Жезказганского региона; Наличие источника сырой воды (водоводы нужд ЖТЭЦ из Кенгирского водохранилища) для нужд ПГУ, что дает возможность использовать существующие гидротехнические сооружения Жезказганской ТЭЦ. Наличие источника возможных сбросов (существующее гидро-золоудаление ЖТЭЦ); Наличие источника питьевой воды (существующий источник питьевой воды ЖТЭЦ). Размещение оборудования на территории существующей промышленной площадке Жезказганской ТЭЦ не повлечет за собой дополнительного отчуждения новых территорий. Производственная деятельность предприятия, как и ранее, будет обусловлена выделением аналогичных загрязняющих веществ (СО, NO₂), что не повлечет загрязнения компонентов окружающей среды района расположения предприятия новыми загрязняющими веществами. На основании выше изложенного, можно сделать вывод, что был выбран наиболее оптимальный вариант размещения проектируемого объекта, отвечающий требованиям земельного, водного законодательства, законодательными актами по охране природы и использованию природных ресурсов. Иные места для расположения ПГУ не рассматривались, в следствии последующих больших капитальных затрат на строительство и эксплуатацию объекта. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Парогазовая установка предназначена для осуществления генерации электрической энергии номинальной мощностью 100 МВт/час. Суммарная площадь территории всех производственных объектов ПГУ составит ориентировочно 50000 м², периметр 1,2 км. Непосредственно объектами ПГУ будут являться: главный корпус здания ПГУ имеющий в составе: две газовые турбины (ГТУ), два котла-утилизатора (для генерации пара паровой турбины от энергии тепла уходящих газов за ГТУ) и паровую турбину. Также в общем комплексе технологических производственных объектов будут присутствовать механическая градирня, химическая водочистка, электрическое распределительное устройство, системы водоочистки, иные вспомогательные помещения, помещения АБК, мастерские помещения..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Парогазовая установка предназначена для осуществления генерации электрической энергии номинальной мощностью 100 МВт/час. Парогазовая установка (ПГУ) состоит из 3-х отдельных установок: газовых турбин, котлов-утилизаторов и парового турбоагрегата. В газотурбинной установке турбину вращают газообразные продукты сгорания природного газа. Проходя через газовую турбину и отдавая ей часть своей энергии, продукты сгорания - дымовые газы на выходе имеют температуру около 500 оС. С выхода из газовой турбины они попадают в котел-утилизатор, где нагревают воду в перегретый пар. Образующийся перегретый пар при давлении 100 атм используется в паровой турбине, которая приводит в действие электрогенератор. Выдача электрической мощности в энергосистему Жезказганского региона, будет осуществляться через существующее распределительное устройство ОРУ-220 кВ. Топливом для ГТУ будет являться природный газ, доставляемый через будущий газопровод до ЖТЭЦ от магистрального газопровода Сары-Арка. Для технологического охлаждения объектов ПГУ будет применяться охлаждающая вода (исходная вода – водоводы нужд ЖТЭЦ), охлаждающая вода затем будет охлаждаться в механической градирне замкнутого цикла. Для обеспечения качества котловой воды котлов-утилизаторов будет применяться технология химводоочистки (ХВО) исходной воды (исходная вода – водоводы нужд ЖТЭЦ)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства - январь 2025 года. Строительно-монтажные работы будут производиться в течении 18 месяцев. Начало эксплуатации объекта - июнь 2026 год. Срок эксплуатации объекта – 30 лет, до 2056 года. Постутилизация объекта (ориентировочно) начало - июнь 2056 год, продолжительность в течении 6 месяцев..

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 Расположение объектов ПГУ: Земельный участок - кадастровый номер 25:109:007:132, целевое назначение – для обслуживания тепло - электроцентрали 45,2560 га. Требуемая площадь примерно 5 га. Срок использования – бессрочно.;

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 Для технических нужд, при эксплуатации объекта – техническая вода из существующей оборотной системы водоводов ЖТЭЦ (Кенгирское водохранилище) с учетом согласованного и утвержденного лимита потребления ЖТЭЦ (без дополнительного потребления). Для хозяйственно-питьевых нужд – система централизованного водоснабжения ЖТЭЦ. Ближайшие водные объекты - Кенгирское водохранилище, расположен с северо-восточной стороны на расстоянии 0,76 км. Река Кара - Кенгир расположена с западной стороны на расстоянии 0,7 км. Участок строительства не входит в водоохранную полосу и водоохранную зону водохранилища и реки, акт о невхождении во вложении - Приложение 1.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее, специальное, обособленное; качество – питьевая, непитивая. ;

объемов потребления воды На период строительства - Техническая вода, объем потребления 15 тыс. м3/год - Питьевая вода, объем потребления 45 тыс. м3/год Точные данные определяются на этапе разработки рабочего проекта ПГУ. На период эксплуатации - хоз-бытовые нужды – 3 м3/час (26280 м3/год) (существующие водопроводные сети ЖТЭЦ) - техническое водоснабжение - 220 м3/час (1430000 м3/год) (существующие водоводы нужд ЖТЭЦ);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Строительство На хозяйственно-бытовые нужды строительной площадки. Для производства СМР Эксплуатация Для обеспечения технических нужд ПГУ: на ХВО для подготовки котловой воды; для обеспечения охлаждения объектов ПГУ через градирни, для организации пожаротушения. На хозяйственно-бытовые нужды персонала предприятия ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) По данному виду деятельности недропользование не предусматривается. Координаты объекта: 47.787071, 67.750458; 7.786343, 67.752904; 47.785190, 67.753607; 47.785305, 67.754723; 47.784811, 67.754970; 47.784354, 67.752464; 47.784728, 67.752212; 47.784390, 67.750158; 47.784808, 67.750013; 47.784988, 67.751016 Границы расположения и координаты угловых точек во вложении Приложение 2.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Строительные работы предусматриваются на разработанной территории, зеленые насаждения под вырубку не попадают, в связи с их отсутствием. Акт обследования зеленых насаждений во вложении – Приложение 3.;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром не требуется. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не требуется;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не требуется;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не требуется;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период строительства ПГУ, необходимо (срок использования 18 месяцев): - Технологическое оборудование основное и вспомогательное оборудование ПГУ (источник приобретения предприятия по выпуску данной продукции); - Металлоконструкции (источник приобретения зарубежные и отечественные изготовители); - Ж/б конструкции (источник приобретения зарубежные и отечественные изготовители); - Сендвич панели (источник приобретения зарубежные и отечественные изготовители); - Бетон, сыпучие материалы, растворы (порядка 50 тыс. тонн), (источник приобретения отечественные предприятия Карагандинской области и области Улытау); - лакокрасочные и гидроизоляционные материалы – 60 т (источник приобретения зарубежные и отечественные предприятия); - Расходные и вспомогательные материалы для производства работ (источник приобретения зарубежные и отечественные предприятия); - Электрическая энергия, объем потребления 60 000 кВт/месяц (источник приобретения ЖТЭЦ); - Техническая вода, объем потребления 1250 м3/месяц (источник приобретения ЖТЭЦ) - Питьевая вода,

объем потребления 3750 м³/месяц (источник приобретения ЖТЭЦ, а также привозная вода, закупленная у поставщиков г. Жезказган); Точный объем ресурсов для строительства и эксплуатации объекта, определится после разработки раздела ООС рабочего проекта строительства ПГУ. На период эксплуатации, срок использования 30 лет: - Природный газ с магистрального газопровода «Сары-арка», объем потребления - 195 000 000 м³/год (источник приобретения ИнтерГаз Центральная Азия, QazaqGaz ; - Смазочные материалы - 5тонн/год (источник приобретения компании изготовители и Казахстанские поставщики смазочных материалов); - Расходные и вспомогательные материалы для эксплуатации ПГУ (источник приобретения компании изготовители оборудования); - Расходные и вспомогательные материалы для ремонтных работ (источник приобретения Казахстанские поставщики); - Техническая вода, объем потребления 1 430 000 м³/год (источник приобретения ЖТЭЦ); - Питьевая вода, объем потребления 26 280 м³/год (источник приобретения ЖТЭЦ, а также привозная вода, закупленная у поставщиков г. Жезказган); - Электрическая энергия – собственное производство; Точный состав и объемы ресурсов для эксплуатации объекта определится на этапе проведения скрининга или разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) При строительстве: На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс следующих загрязняющих веществ в общем количестве порядка 50 т/период: 2 класс опасности – 5 веществ (Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические; Формальдегид (Метаналь); 3 класс опасности – 9 веществ (Железо (II, III) оксиды; Олово оксид; Азот (II) оксид; Сера диоксид; Углерод (Сажа); Диметилбензол; Циклогексанон; Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20); 4 класс опасности – 4 вещества (Углерод оксид; Бутилацетат (Уксусной кислоты); Пропан-2-он (Ацетон); Алканы C12-19). При эксплуатации На период эксплуатации ПГУ общий объем выбросов дымовых газов составит порядка 6 786 000 т/год (290 кг/с), температура выбросов дымовых газов после котлов-утилизаторов - 110 °С; процентные показатели составов от общего объема выбросов являются следующими (% WT): SO₂ (3 класс опасности) – 0 %; H₂O – 4,39 %; оксид углерода CO₂ (4 класс опасности) – 5,87 %; N₂ (4 класс опасности) – 73,97 %; O₂ – 14,52 %; Серебро Ag (2 класс опасности) - 1,26 %; Точное количество и состав выбросов определится после разработки раздела ООС рабочего проекта строительства В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для намечаемой деятельности требования, о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей не распространяются. При постутилизации: На период постутилизации в атмосферный воздух возможно поступление порядка 20 т/период загрязняющих веществ.: 2 класс опасности – 3 вещества (Азота (IV) диоксид; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические; 3 класс опасности – 7 веществ (Железо (II, III) оксиды; Азот (II) оксид; Сера диоксид; Углерод (Сажа); Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20); 4 класс опасности – 3 вещества (Углерод оксид; Бутилацетат (Уксусной кислоты); Пропан-2-он (Ацетон). Точное количество и состав определится после разработки раздела ООС рабочего проекта строительства .

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 При строительстве: На период строительства объекта, сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются . Хоз-бытовые стоки в объеме 2000 м³/мес на период строительства планируется сбрасывать в существующие сооружение хоз-бытовых стоков ЖТЭЦ. Также будут предусмотрены биотуалеты, стоки которых будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной. Окончательное количество стоков будет уточняться при разработке проектной документации. При эксплуатации: Хоз-бытовые стоки в объеме 930 м³/мес сбрасываются в новое сооружение по очистке хоз-бытовых вод, после очистки будут повторно использоваться (для озеленения территории станции, орошения дорог и т.д.); Засоленные стоки: непрерывная продувка засоленных вод градирни и ХВО в объеме 35 м³/ч, планируется сбрасывать в существующий канал гидрозолаудаления ЖТЭЦ. II-м этапом строительства, планируется сооружение

собственной системы очистки засоленных стоков ПГУ. Ориентировочный состав засоленных стоков: рН - 8-8,5 ед.; Fe – 0,5 мг/дм³ ; Запах – 8 баллов; Цветность – 50 грудасов; Жо – 400 мг-экв/дм³ ; Жса – 22 мг-экв/дм³ ; Mg – 20 мг-экв/дм³ ; Щ – 12 мг-экв/дм³ ; Мутность - мг-экв/дм³ Замаслянистые воды в объеме 1 м³/час сбрасываются в существующее сооружение очистки замаслянистых вод ЖТЭЦ. Дождевые сточные воды сбрасываются в существующие сооружение ливневых стоков ЖТЭЦ. Окончательное количество и состав стоков будет уточняться при разработке проектной документации. При постутилизации: На период постутилизации объекта, сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются. Хоз-бытовые стоки в объеме 1000 м³/мес сбрасываются в новое сооружение по очистке хоз-бытовых вод..

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 На период строительства При проведении строительно-монтажных работ будут образовываться следующие виды отходов, преимущественно неопасных: - твёрдо-бытовые отходы 40 т/период, - огарки сварочных электродов и отходы сварки 10 т/период, - лом чёрного металла 40 т/период, - промышленно -строительные отходы 100 т/период, - битый кирпич 50 т/период, - отходы теплоизоляции 5т/период, - различные тары и тара из-под краски 2 т/период Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ На период эксплуатации В процессе производственной деятельности образуются отходы: - лом черных металлов 12 т/год; - огарки сварочных электродов и отходы сварки 2 т/год; - отработанная спецодежда 0,1 т/год; - промасленная ветошь 0,1 т/год; - отработанные масла 1 т/год; - отработанные аккумуляторные батареи (АКБ) 2 т/год; - промасленные фильтры 2 т/год; - воздушные фильтры 14 т/год; - смешанные твёрдо-бытовые отходы 10 т/год; По мере накопления отходы передаются на вывоз и утилизацию специализированным организациям по договорам. Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ. На период постутилизации: - твёрдо-бытовые отходы 20 т/период, - огарки сварочных электродов и отходы сварки 10 т/период, - лом чёрного металла 400 т/период, - промышленно -строительные отходы 500 т/период, - битый кирпич 300 т/период, - отходы теплоизоляции 80т/период, Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо: 1. Заключение государственной экологической экспертизы с выдачей экологического разрешения на воздействие для объектов II категории - Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Ылытау; 2. Наличие положительного Заключения об государственной экспертизе проектно-сметной документации на строительство ПГУ – РГП « Госэкспертиза»; 3. Наличие согласования системного оператора АО «Кегос» разработанной схемы выдачи электрической мощности ПГУ – АО «KEGOC»;

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) Атмосфера: - Содержание вредных веществ в атмосферу по данным производственного экологического мониторинга ЖТЭЦ, не превышают действующие на момент проведения замеров нормативы предельно-допустимых выбросов в атмосферу. Почвы: - Строительство и последующая эксплуатация ПГУ будут проводиться на существующей площадке действующего предприятия (ЖТЭЦ), где на почвы промышленной площадки оказывалось многолетние влияния, в результате которого почвы данной территории представлены техногенным грунтом, плодородно почвенный слой отсутствует. Водные ресурсы - Участок строительства находится за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны водных объектов. Акт о невхождении во вложение - Приложение 1 На участке строительно-монтажных работ отсутствуют исторические загрязнения, военные полигоны. Проведение полевых исследований не требуется..

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. На период строительства, с точки зрения загрязнения атмосферного воздуха предусматривается выполнение следующих видов работ: - выемка, обратная укладка, транспортировка и планировка грунта (при проведении вышеуказанных видов работ в атмосферный воздух будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% SiO₂. Источники загрязнения неорганизованные); - транспортировка и планировка щебня, песка (при проведении данных видов работ в атмосферный воздух будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% SiO₂. Источники загрязнения неорганизованные); - сварочные работы (при проведении сварочных работ электродуговой сваркой в атмосферный воздух будет выделяться: железа оксид, марганец и его соединения, хром шестивалентный, фториды, фтористые соединения газообразные. Источник загрязнения неорганизованный); -грунтовочные, шпатлёвочные и покрасочные работы. Окончательные формы воздействия при СМР, определяются на этапе разработки раздела ООС рабочего проекта строительства. Объем форм воздействия при эксплуатации ПГУ, определится на этапе проведения скрининга, разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства. На период эксплуатации ПГУ, нормы выбросов будут соответствовать требованиям Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», а также требований BREF EUR 28836 EN. Сбросы в существующие производственные каналы сбросов ЖТЭЦ, без изменения существующей технологии. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При организации строительно-монтажных работ ПГУ предусматривается выполнение следующих природоохранных мероприятий: - разработанный грунт используется для обратной засыпки пазух, излишки грунта вывозятся для утилизации силами субподрядных организаций, либо по решению Заказчика могут быть использованы по своему усмотрению; - предусматривается централизованная поставка бетонов и растворов, а также необходимых инертных материалов спецтранспортом с использованием предприятий изготовителей; - с целью исключения рассыпания сыпучих материалов с кузовов автосамосвалов, рассеивания его во время движения, кузова нагруженных автосамосвалов необходимо накрывать полотнищами брезента. Жидкие материалы перевозятся в плотно закрытых емкостях и т.д.; - для технических нужд, предусматривается применение электроэнергии (ЖТЭЦ) взамен твердого и жидкого топлива. - не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. - принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; - после проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. На период эксплуатации ПГУ необходимо соблюдение требований к эмиссиям в окружающую среду, в соответствии с нормами планируемого к введению в РК Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», а также требований BREF EUR 28836 EN. Для соблюдения данных требований необходимо применение самого современного оборудования (газотурбинные установки, котлы-утилизаторы) с уровнями выбросов, соответствующими данным требованиям. Также в период эксплуатации необходимо проведение своевременных ремонтов и технических инспекций оборудования ПГУ. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) отсутствуют.

- 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):
Утегенов Темирлан Исатаевич

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

