

KZ70RYS01650924

27.03.2026 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:

Акционерное общество "Самрук-Энерго", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Қабанбай Батыр, здание № 15А, 070540008194, МАКСУТОВ КАЙРАТ БЕРИКОВИЧ, +77015339638, d.suleimenov@samruk-energy.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) Намечаемая деятельность - «Строительство электростанции на базе парогазовой установки (ПГУ) общей мощностью порядка 1100 МВт в Кызылординской области». Также проектом предусматривается строительство воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ и 500 кВ, а также оптоволоконной линии. Ориентировочная протяженность четырех ВЛ 220 кВ составит 104 км. Ориентировочная протяженность ВЛ 500 кВ составит около 890 км (ВЛ 500 кВ по 460 км и 430 км). Согласно п.1, статьи 65 Экологического кодекса РК оценка воздействия на окружающую среду является обязательной, для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1 Кодекса, с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии). Намечаемый вид деятельности и проектируемые объекты отражены в Разделе 1, Приложения 1 Экологического кодекса РК: - п.п. 1.5 -« тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 МВт и более»; - п.п. 12.3 – «строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 киловольт и более и протяженностью более 15 км». Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду для данного объекта является обязательным..

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) Ранее по проектируемому объекту было подано Заявление о намечаемой деятельности, на которое было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ 82VWF00432466 от 01.10.2025 г. При этом, в Заявлении о намечаемой деятельности не отражались возможные воздействия на окружающую среду при строительстве воздушных линий электропередач, которые планировалось согласовать отдельной проектной документацией. Такое решение принялось Инициатором проекта было принято решение объединить проектную документацию строительства электростанции на базе парогазовой установки и строительство воздушных линий электропередач, а также оптоволоконной линии. Также, с учетом поставки импортного технологического оборудования, изменением логистических условий их транспортировки до места назначения, были откорректированы сроки

реализации проекта. Если в первоначальном варианте реализация намечалась в период 2026 – 2029 г.г., то с учетом сложившихся международных условий рассматривается срок с 2026 г. по 2030 г., с началом эксплуатации в 2031 году.;

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) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ82VWF00432466 от 01.10.2025 г. – с выводом о том, что проведение оценки воздействия на окружающую среду для данного объекта является обязательным..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении проектируемая площадка ПГУ будет располагаться в Сырдарьинском районе Кызылординской области вдоль автомобильной трассы Жезказган-Кызылорда в 28 км на северо-восток от г.Кызылорды. Координаты земельного участка для проведения намечаемой деятельности: 44°58'51,5"С 65°51'07,6"В 44°58'23,7"С 65°52'05,4"В 44°58'05,6"С 65°52'17,2"В 44°57'44,2"С 65°51'20,5"В 44°58'30,2"С 65°50'34,8"В В процессе выбора площадки были соблюдены все безопасные расстояния между объектами и инфраструктурой, согласно требованиям норм и стандартов Республики Казахстан, а также рекомендациям признанных в мире международных стандартов и передовой инженерно-технической практики. Проектируемая площадка находится на удалении порядка 28 км от областного центра Кызылординской области – г. Кызылорда, около 23 км от пос. Абай, 24 км от пос. Караултобе. Удаленность от населенных пунктов позволяет снизить риск негативных последствий экологического влияния на местное население. Ближайшей жилой зоной от участка является село Досан, которое находится на расстоянии 25 км и входит в Косшынырауский сельский округ. Выбор места осуществлялся исходя из критерия близости к магистральному газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент и автомагистрали. Рассматривались 2 варианта месторасположения проекта непосредственно в Сырдарьинском районе, вышеуказанные координаты участка наиболее соответствовали данным критериям..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предусматривается строительство 2 (двух) моноблоков ПГУ. В составе каждого проектируемого блока ПГУ предусматривается установка одной газовой турбины, одного котла-утилизатора и одной паровой конденсационной турбины. Основное топливо – природный газ. Резервное топливо – дизельное топливо. Резервное электроснабжение для обеспечения безопасной эксплуатации электростанции осуществляется от собственных независимых ДЭС. Основное оборудование устанавливается в проектируемом главном корпусе. В качестве основного оборудования при строительстве ПГУ принят парогазовый блок в составе: - газовая турбина, предварительная мощность турбины 385 МВт; - котел-утилизатор трехконтурный; - паровая турбина, предварительная мощность турбины 180 МВт. Кольцевая система сгорания в газовой турбине, а также применение паровой турбины, которая утилизирует выделяемое газовыми турбинами тепло, позволит повысить энергетическую эффективность использования газа. Проектируемая ПГУ реализует два термодинамических цикла - цикл Брайтона (газовая турбина) и цикл Ренкина (паровая турбина/котел), что должно позволить достичь коэффициента использования тепла сжигаемого газа более 60%. Таким образом, ее технические показатели будут соответствовать показателям НДТ, утвержденным Постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года № 23. Режим работы ПГУ для проектирования принимается базовый, круглосуточный, непрерывный, с обеспечением маневрирования мощностью по графику электрических нагрузок. Число часов использования установленной электрической мощности – 6500 ч/год. Мощность предполагаемой к строительству электростанции составит 1100 МВт. Электростанция предназначена для производства электрической энергии. Отпуск тепла со с электростанции не осуществляется. Ожидаемый объем выработки электрической энергии при режиме работы 6500 часов использования установленной мощности составит 7,2 млрд кВт*ч. Для производства электроэнергии будет использоваться основное топливо - природный газ, из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Потребность природного газа для выработки 7,2 млрд кВт*ч. составит 1,37 млрд нм3. Электростанция, производя электроэнергию, также будет участвовать в маневренном поддержании баланса электроэнергии и мощности южного и центрального энергорайонов энергосистемы Республики Казахстан..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газовая турбина / газотурбинная установка (ГТУ) представляет собой конструктивно

объединенную совокупность компрессора, камеры сгорания, турбины (от входного фланца всасывающего патрубка компрессора до выходного фланца выходного диффузора турбины), КВОУ (комплексное воздухоочистительное устройство), вспомогательных систем и устройств, турбогенератора, тиристорного пускового устройства (ТПУ), системы возбуждения. Газовая турбина представляет собой одновальную однокорпусную конструкцию. Генератор соединен с газовой турбиной со стороны компрессора (на «холодной» стороне). В газовой турбине применены: - 15-ступенчатый осевой компрессор; - кольцевая система сгорания; - 4-ступенчатая турбина с воздушным охлаждением. Ротор с самоцентрирующимися, выравнивающими дисками, с насечками Хирта. Модернизированные внутренние каналы для потока охлаждающего воздуха обеспечивают снижение нагрузки на основные конструктивные узлы ГТУ, обеспечивают длительный срок безремонтной эксплуатации. Направляющие лопатки с изменяемым углом наклона плюс две ступени быстродействующих направляющих лопаток с переменным шагом (VGV) повышают эффективность работы при частичной нагрузке и оптимизируют производительность в широком диапазоне условий эксплуатации. Встроенные клапаны обеспечивают контролируемую подачу охлаждающего воздуха.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссию объекта) Общий период строительства составляет 42 месяцев: Планируемая дата начала строительства – 2026 год. Планируемая дата окончания – декабрь 2030 год. Строительство всех объектов, входящих в состав проектируемого объекта, будет выполняться согласно Календарного плана строительства. Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ. Планируемое начало эксплуатации проектируемого объекта в 2031 году.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммиссию 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 Первоначальная общая площадь земельного участка, отведенного под строительство электростанции, составляет 250 га, согласованного Акиматом Сырдарьинского района Кызылординской области от 23 июля 2025 г. №04-2/1184. По результатам проработки и проведенного планирования застройки, предварительная площадь основной площадки ПГУ составит до 80 Га, предварительная площадь испарительного поля до 50 Га;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Источник водоснабжения в период строительства для хозяйственно-питьевых и производственных нужд - привозное. На период проведения строительных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. В период эксплуатации техническое водоснабжение планируется от подземных источников. Для обеспечения технической водой ПГУ 1100 Мвт в объеме 3000 м³/сутки проектом предусматривается бурения 6-ти скважин (5 рабочих и 1 резервная). Ожидаемая нагрузка на 1 скважину 25 м³/час — 600 м³/сутки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источник водоснабжения в период строительства для хозяйственно-питьевых и производственных нужд - привозное. На период эксплуатации предусмотрено специальное водопользование – добыча подземных вод.;

объемов потребления воды Всего за период СМР: хозяйственно-бытовые нужды – 30 м³/час; технические нужды (в том числе гидроиспытание, пылеподавление, приготовление бетона)- 35,8 м³/ч. Питьевое водоснабжение – привозное с хранением в специальной емкости. Качество воды должно соответствовать санитарно-эпидемиологическим требованиям СанПиН 26 от 20.02.2023 г. для питьевых нужд. Всего на период эксплуатации проектируемого объекта: хозяйственно-бытовые нужды – 34,68 тыс м³/год. Потребность в технической воде при эксплуатации ПГУ 1100 Мвт в объеме до 3000 м³/сутки, 1,095 млн. м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для технологических нужд: выработка пара, охлаждение энергетического оборудования, пожарно-технические нужды, хозяйственно-бытовые

нужды. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Согласно п. 5 статьи 89 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», добыча подземных вод осуществляется в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан. В соответствии пунктом 1 статьи 66 Водного кодекса РК (далее - Кодекс), к специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд. В пределах участка: 44°58'51.50"C 65°51'7.60"B; 44°58'23.70"C 65°52'5.40"B; 44°58'5.60"C 65°52'17.20"B; 44°57'50.77"C 65°51'37.89"B; 44°58'24.41"C 65°51'13.73"B; 44°58'41.30"C 65°50'51.91"B. Планируется бурение 6 (шести, 5 рабочих, 1 резервная) водозаборных скважин.;

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 На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается. Отсутствуют объекты, требующие выполнения специальных мероприятий. Были направлены соответствующие запросы в уполномоченные органы, на которые получены следующие ответы.;

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

объемов пользования животным миром Строительно-монтажные работы не окажут существенного влияния на представителей животного мира. Проектируемые объекты не представляют опасности для существующей на данной территории фауны. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При строительстве будут использоваться глина, щебень, песок, ПГС, гравий, которые будут приобретены у сторонних организаций. Электроснабжение строительной площадки будет осуществляться посредством сетей временного электроснабжения, а также с использованием ДЭС. Теплоснабжение предусматривается от электрокалориферов. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива и бензина. Восполнение запасов ГСМ будет осуществляться на ближайших автозаправочных станциях ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не предполагает использование природных ресурсов. 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) Предварительные выбросы на период проведения СМР на 2026-2030 г.г. составят: 1129,320265 т/период, 2026 год - 190,6249757 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703) -0,000007914 т/год, Свинец и его неорганические соединения (0184)- 0,00002603 т/год, Хлорэтилен (0827)- 0,000039 т/год;

2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143) -0,12447 т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-7,75794408 т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)- 0,01364 т/год, Фториды неорганические (0344)-0,02574 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)-0,00366733104 т/год, Формальдегид (1325) -0,067947113 т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-5,4475т/год, Олово оксид (0168)-0,0000143т/год, Кальций дигидроксид (0214)-0,000484т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,260440788т/год, Углерод (0328)-0,30972207т/год, Сера диоксид (0330)-1,547865783т/год, Диметилбензол (0616)-21,90853125т/год, Метилбензол (0621)-20,95246125т/год, Взвешенные частицы (2902)-14,841625т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)-73,32077т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-8,863631496т/год, Бутилацетат (1210)-3,9987т/год, Пропан-2-он (1401)-10,69216875т/год, Алканы C12-19 (2754)-5,27819075т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-1,72497375т/год, Уайт-спирит (2754)-9,944415т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год; 2027 год- 323,2352034 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000009315т/год, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)-0,000039т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)-0,13535т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-7,73016672т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)-0,02941т/год, Фториды неорганические (0344)-0,0753т/год, Формальдегид (1325)-0,07151485т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)-0,00816739656т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-3,7723т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,256069592т/год, Углерод (0328)-0,316130771т/год, Сера диоксид (0330)-2,4559499248т/год, Диметилбензол (0616)-65,248632т/год, Метилбензол (0621)-31,2396966т/год, Бутан-1-ол (1042)-5,103т/год, Циклогексанон (1411)-3,442824т/год, Взвешенные частицы (2902)-41,505625т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)-45,719616т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-9,045099744т/год, Этанол (1061)-10,206т/год, Бутилацетат (1210)-9,0851166т/год, Пропан-2-он (1401)-22,6932993т/год, Алканы C12-19 (2754)-5,613205128т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-10,7834265т/год, Сольвент нафта (2750)-6,780375т/год, Уайт-спирит (2752)-38,37888т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год. 2028 год- 290,0041532 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703)-0,000009515т/год, Хлорэтилен (0827)-0,000039т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)-0,11475т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-8,28266672т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)-0,01806т/год, Фториды неорганические (0344)-0,04625т/год, Формальдегид (1325)-0,07294345т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)-0,00816739656т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-4,6841т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,346125592т/год, Углерод (0328)-0,321845071т/год, Сера диоксид (0330)-2,5059499248т/год, Диметилбензол (0616)-53,438825т/год, Метилбензол (0621)-39,73341т/год, Бутан-1-ол (1042)-3,375т/год, Циклогексанон (1411)-2,7324т/год, Взвешенные частицы (2902)-34,5205т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)-33,240932т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-10,059499744т/год, Этанол (1061)-6,75т/год, Бутилацетат (1210)-9,77541т/год, Пропан-2-он (1401)-25,26118т/год, Алканы C12-19 (2754)-6,017314828т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-8,558275т/год, Сольвент нафта (2750)-6,15т/год, Уайт-спирит (2752)-30,4505т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год. 2029 год- 267,4746032 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703)-0,000009515т/год, Хлорэтилен (0827)-0,000039т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)-0,11475т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-8,28266672т/год, Фтористые газообразные со.

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. Общий расчетный ожидаемый объем производственных, хозяйственно-бытовых, дождевых и талых стоков 766,74 тыс. м³ в год. В указанный объем входят: производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды объем образования которых составляет 84 м³/ч, до 648,25 тыс. м³ в год, а также дождевые и талые воды с производственной площадки в объеме до 118,5 тыс. м³ в год. Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются обязательной очистке, после чего направляются в бак-усреднитель. Загрязненные нефтепродуктами стоки также предварительно очищаются и направляются в бак-усреднитель. Дождевые и талые воды с производственной площадки направляются в бак-усреднитель. Основное загрязняющее вещество – нефтепродукты, с концентрацией до 180 мг/л. Эффективность очистки стоков от нефтепродуктов до 99%, с концентрацией на выходе – 0,25 мг/л. С бака-усреднителя стоки подаются на испарительное поле..

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 В период проведения СМР 2026-2030 г.г. в результате проведения общестроительных, монтажных работ, сборке технологического оборудования, жизнедеятельности персонала, предполагается образование всего 18402,90113 т/период, в том числе следующих видов отходов: Опасные: 165,6543604 т/период, неопасные: 18237,24677 т/период. В период строительно-монтажных работ на линейных сооружениях в период 2026-2030 г.г., предполагается образование всего 2021 т/период, из них опасные 64,5 т/период, неопасные 1956,5 т/период. В период эксплуатации – при обслуживании технологического и вспомогательного оборудования, приеме материалов необходимых для обеспечения работы отдельных узлов, приборов, а также замены технологических и охлаждающих жидкостей, жизнедеятельности обслуживающего персонала, предполагается образование всего 2427,40221 т/год, включая следующие виды отходов: опасные-2241,2401т/год, неопасные-186,1622т/год. Перечень и объемы отходов, как в период проведения СМР, так и при эксплуатации ГСУ, не входит в пороговые значения раздела 5 (Управление отходами и сточными водами) Приложения 1 к Правилам ведения РВПЗ, утв. Приказом №346 от 31.08.2021 г (далее – Приказ РВПЗ)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для начала осуществления намечаемой деятельности требуется получение экологического разрешение на воздействие (Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды), в рамках процедуры выдачи которого будет осуществляться государственная экологическая экспертиза..

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) Территория проекта расположена в пределах внутриматериковой зоны пустынь и полупустынь, для которой характерен резко континентальный климат с высокими амплитудами колебаний годовых, сезонных и суточных температур, сравнительно мягкой зимой, жарким и сухим летом. В зимнее время достаточно крепкие морозы перемежаются с частыми и иногда продолжительными оттепелями. Зимой температура воздуха обычно до минус 10°С, однако минимальные значения могут достигать минус 37° С. Снежный покров маломощный и неустойчивый. В летнее время дневная температура воздуха составляет 25-33°С, достигая 45°С. Атмосферные осадки по временам года распределены весьма неравномерно. Максимальное количество атмосферных осадков выпадает в зимне-весенний период. Летом дожди бывают 1-3 раза в сезон и имеют непродолжительный характер. Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 110-150 мм в год. Ветровой режим характеризуется преобладанием ветров северо-восточного направления со скоростью 2,5-4,0 м/с, однако временами скорость ветра может достигать 20-25 м/с. Максимальное значение относительной влажности воздуха отмечается в зимне-весеннее время года (75-85%), а летом относительная влажность воздуха уменьшается до 20-30%. Дефицит влажности воздуха в летний период достигает 70 мб и более при среднемесячных значениях 22-28 мб. Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха летом создает условия для значительного испарения. Средняя величина испарения с открытой водной поверхности составляет 1478мм. Испаряемость почти в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтовых вод описываемой территории. Климат проектируемого участка резко континентальный, для которого характерны суровые зимы и жаркое лето. В районе преобладают солонцы пустынные, бурые пустынные солонцеватые в комплексе с солонцами. Грунтовые воды располагаются на глубине 1–2 м. Территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. В ходе рекогносцировочного обследования территории не были обнаружены визуальные загрязнения почвенного покрова. Редкие и исчезающие виды флоры и фауны не выявлены. Подземные воды имеют высокую минерализацию и относятся к нейтральной и слабощелочной среде. На основании анализа материалов изысканий, по итогам проведенных работ анализа данных, можно констатировать что, ввиду близкого залегания грунтовых вод к поверхности земли (1,3–2,3 м.), а также тем, что зона аэрации представлена сложением слабопроницаемых типов грунтов, согласно методике и критериев определения уровня защищенности, по степени защищенности подземные воды рассматриваемого района характеризуются как незащищенные. Исследования атмосферного воздуха

показали, что фоновые значения концентрации загрязняющих веществ находятся ниже предельно-допустимых значений..

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 Проанализировав, полученные результаты предварительных расчетов выбросов ЗВ можно предположить, что воздействие на компоненты окружающей среды на этапе намечаемых работ можно охарактеризовать как: воздействие средней значимости (последствия испытываются, но величина воздействия средняя и находится в пределах допустимых стандартов..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проведение строительных работ связано с выделением выхлопных газов при работе двигателей строительной техники и транспорта. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов ЗВ. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. Принятые в Проекте технические решения направлены на обеспечение безаварийных условий эксплуатации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Основное технологическое оборудование расположено на открытой площадке. Комплекс мероприятий, обеспечивающих безаварийную эксплуатацию производства: - технологическая аппаратура оснащается средствами автоматического контроля, регулирования и защитными блокировками от одного или группы параметров, определяющих взрывоопасность процесса; - предусмотрено дистанционное отключение насосов, перекачивающих СУГ и горючие продукты, кроме насосов периодического действия; - насосы, перекачивающие горючие жидкости и СУГ оснащены блокировками, исключающими пуск и прекращающими работу насосов при отклонениях уровней жидкости в приемной и расходной емкостях от предельно допустимых значений; - емкостная аппаратура со сжиженными газами оснащена тремя измерителями уровня; - на вводе и выводе взрывопожароопасных продуктов из емкостей предусмотрены отключающие устройства; - расчетное давление всех аппаратов принято с учетом допустимого превышения его над рабочим. В связи с тем, что в районе проектируемого объекта может встречаться дрофа (Джек), занесенная в Красную книгу РК, планируется согласование мероприятий по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира с областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проведена работа по сравнению вариантов водоснабжения строящейся электростанции: - 1 вариант - из реки Сырдарья; - 2 вариант - из подземного водозабора (скважин). По варианту 1 - Ориентировочная протяженность трубопровода забора из реки Сырдарья до площадки строительства составляет 41 км. Предполагаемая трасса трубопровода проходит через земли населенных пунктов, частные земельные участки, участки, занятые для коммерческих целей и сельскохозяйственной деятельности. Также предполагаемая трасса трубопровода неоднократно пересекается с автодорогами первой и второй категории, железнодорожными путями и линиями электропередач. В целях обеспечения требуемого объема воды (125 м³/ч) на расстоянии 41 км требуется подземная (ниже глубины промерзания грунта) прокладка двух (одна основная и одна резервная) ниток трубопровода полиэтиленовых труб диаметром 315 мм. Капитальные затраты на сооружение водозабора из реки Сырдарья без учета затрат на организацию котлована забора воды, мероприятий по берегоукреплению, а также иных компенсирующих экологических мероприятий составят порядка 14,3 млн. \$. По варианту 2 - Предполагается бурение 7 скважин (5 рабочих, 2 резервных) в периметре отведенного под строительство земельного участка. Глубина скважин составит 420-440 метров (пробуренная разведочно-промышленная скважина имеет глубину 420 метров с подтвержденным дебетом не менее 25 м³/час). Ожидаемый дебет каждой из проектируемых скважин при сохранении динамического напора на уровне 35-50 метров составит 25 м³/час (600 м³/сут).

Исходя из требуемой подпитки системы водоснабжения в объеме 3000 м3/сутки необходимо иметь пять основных скважин. Оценочная стоимость строительства системы подъема воды из подземного источника (7 скважин) составляет около 1 млн. \$. Исходя из технико-экономических показателей рассмотренных вариантов водоснабжения объекта, отдано предпочтение варианту из подземного водозабора. При разработке ТЭО по строительству ПГУ 1100 МВт Кызылорда проведен мониторинг предложений ведущих производителей оборудования парогазового цикла. Была рассмотрена возможность установки оборудования производства Siemens, Ansaldo Energia, Mitsubishi, Dongfang Electric Corporation и General Electric. Информация, полученная от производителей оборудования позволила провести анализ по выбору вариантов следующих компаний: Ansaldo Energia (AE94.2), GE (9F.04), Siemens (SGT5-4000F). С учетом требований сохранения устойчивости энергосистемы и показателями экономичности работы, в качестве наиболее предпочтительного варианта (в рамках ТЭО) выбрана компоновка по схеме двух моноблоков с газотурбинной установкой SGT5-4000F и паровой турбины SSP-3000 производства компании Siemens с генераторами, соответствующими газовыми и паровыми турбинами..

- 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):

Айдаров Ансар Айдарұлы

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



