

KZ69RYS01962312

14.10.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кокшетауская ТЭЦ", 020000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКМОЛИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КОКШЕТАУ Г.А., Г.КОКШЕТАУ, Микрорайон Сарыарка, дом № 3А, Нежилое помещение 254, 240640026182, КИЯКОВ МИРАС КАПАРГАЛИЕВИЧ, 7029990224, sultan.khmze@gmail.com

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) В настоящее время ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» планирует строительство энергетического комплекса в городе Кокшетау. Проектная мощность энергетического комплекса: - установленная электрическая мощность ТЭЦ: 280 МВт; - установленная тепловая мощность ТЭЦ (по горячей воде): 820 Гкал/час (953 МВт). Также на территории энергетического комплекса предусматривается строительство дополнительной котельной мощностью 300 Гкал/час (349 МВт). Согласно п. 1.5 Раздела 1, Приложения 1 ЭК РК данный вид работ подлежит проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду..

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) На запрашиваемый вид деятельности ранее заключение о результатах ОВВ не выдавалось.;
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) На запрашиваемый вид деятельности ранее заключение о результатах ОВВ и скрининга не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Земельные акты с кадастровым номером 01160051220, 01160051218, общей площадью 357 га. На данных участках будет обустроен полностью энергетический комплекса (главный корпус ТЭЦ) с учетом вспомогательных объектов (распределительные устройства ОРУ-110кВ, объекты химической водоподготовки, транспортировки основного топлива (угля), технического и хозяйственного водоснабжения, железнодорожного хозяйства, вспомогательных сооружений ТЭЦ и т.д.). Золошлакоотвал будет расположен рядом с 1, 2 секциями существующего золоотвала районной котельной РК -2. Золошлакопроводы на территории площадки прокладываются на высоких опорах, за пределами – на

низких опорах. Координаты площадки: 1. 53°20'03.9"с.ш., 69°29'11.5"в.д. 2. 53°18'42.3"с.ш., 69°30'17.1"в.д. 3. 53°19'13.9"с.ш., 69°30'57.6"в.д. 4. 53°19'46.1"с.ш., 69°30'39.0"в.д. 5. 53°20'07.7"с.ш., 69°31'50.2"в.д. 6. 53°20'39.0"с.ш., 69°31'18.0"в.д. Ближайший водный объект от проектируемых объектов – оз. Копа - находится на расстоянии 7,9 км, р. Кылшақты протекает на расстоянии 5,3 км в южном направлении. Водоохранная зона у реки Кылшақты 500 м, проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону. В районе планируемого размещения предприятия отсутствуют памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время ТОО «Кокшетауская ТЭЦ» планирует строительство энергетического комплекса в городе Кокшетау. Проектная мощность энергетического комплекса: - установленная электрическая мощность ТЭЦ: 280 МВт; - установленная тепловая мощность ТЭЦ (по горячей воде): 820 Гкал/час (953 МВт). Также на территории энергетического комплекса предусматривается строительство дополнительной котельной мощностью 300 Гкал/час (349 МВт). Проектом предусмотрено строительство электростанции с установкой трех котлов, работающих на твердом топливе производительностью по пару 670 т/ч каждый и двух конденсационных, теплофикационных турбоагрегатов мощностью по 140 МВт. Строительство станции выполняется двумя проектами: 1. Строительство энергетического комплекса в городе Кокшетау. АБК. КПП «Главный»» (включая Генплан, АБК, КПП – 4 ед., постоянное ограждение, насосная ХПВ и КНС, угольная отопительная котельная мощностью 15 МВт, закрытый и открытый материальный склад, подъездные автодороги и ЖД путь). 2. Строительство энергетического комплекса в городе Кокшетау. (включая основные объекты станции). Строительство в три пусковых комплекса, в первом пусковом комплексе предусматривается строительство водогрейной котельной общей мощностью 300 Гкал/час, в которой устанавливается 2 водогрейных котла, производительностью 150 Гкал/час каждый, во второй пусковой комплекс устанавливается два котла и один турбоагрегат, в третий – один котел и турбоагрегат. После завершения строительства установленная мощность электростанции составит 280 МВт. Тепловая мощность для отопления составит 820 Гкал/час (953 МВт). Для выполнения монтажных и пуско-наладочных работ предусматриваются две пуско-отопительные котельные. В одной предусмотрен пусковой паровой котел, производительностью по пару 25 т/час, который работает на мазуте. Вторая водогрейная котельная отопительная для отопления зданий и сооружений на период монтажных и пуско-наладочных работ. В водогрейной котельной устанавливается один котел производительностью 15 МВт, котел работает на твердом топливе (уголь Майкубенский), хранится в закрытом угольном складе. Обе пуско-отопительные котельные после пуска первого парового энергетического котла и первой турбины выводятся в резерв, котлы отключаются. Начало СМР будет запланировано на начало 2027 года, продолжительность СМР 26 месяцев. Начало эксплуатации с 3 квартал 2028 года (по мере ввода в эксплуатацию объектов)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Период эксплуатации Предусматривается строительство электростанции с установкой трех котлов, работающих на твердом топливе производительностью по пару 670т/ч каждый и двух конденсационных, теплофикационных турбоагрегатов мощностью по 140МВт. Предусматривается строительство водогрейной котельной общей мощностью 300 Гкал/час, в которой устанавливается 2 водогрейных котла, производительностью 150 Гкал/час каждый. Основным видом топлива для проектируемого объекта является каменный уголь Экибастузского угольного бассейна. На ТЭЦ уголь будет доставляться по железной дороге в открытых полувагонах. Хранится уголь будет на закрытом угольном складе, уложенный штабелями. В качестве растопочного топлива применяется мазут марки М-100. Мазут доставляется также по ж/д дороге цистернах по 60-70т. Хранится мазут в металлических надземных резервуарах. В соответствии с технологическим процессом, территория предприятия разделена на 9 функциональных зон: зона Главного корпуса ТЭЦ, зона распределительных устройств, зона водоснабжения, зона транспортировки угля, зона градирен, зона основного и растопочного топлива, зона перед предприятием, зона вспомогательных сооружений. На территории предприятия будет четыре въездов/выездов: главный въезд/выезд для персонала, расположенный в восточной зоне, и один второстепенных въезда/выезда для грузового транспорта и один с западной стороны для проезда автотранспорта к золоотвалу. Кроме того, предусматривается один железнодорожный въезд. 1. Зона объектов Главного корпуса ТЭЦ «зона - J» Основной производственный корпус будет расположен в центральной части площадки. С севера на юг будут расположены: турбинное отделение, деаэрационное отделение, бункерное отделение, котельное отделение, отделение газоочистки, дымососное отделение, абсорбционная колонна, дымовые трубы, здание цеха десульфуризации и известковое хозяйство. Предусматривается строительство

водогрейной котельной общей мощностью 300 Гкал/час, в которой устанавливается 2 водогрейных котла, производительностью 150 Гкал/час каждый. 2. Зона распределительных устройств ОРУ-110кВ, «зона - Д» Открытое распределительное устройство 110кВ будет расположено к северо-западу от ряда «А» турбинного отделения, на наветренной стороне по отношению к градириям в течение всего года, чтобы минимизировать воздействие влаги от градириен на распределительное устройство. Здание главного щита управления будет расположено к югу от зоны распределительных устройств. 3. Зона объектов химической водоподготовки, «зона - Н» Зона водоснабжения будет расположена в восточной части основного производственного корпуса и будет включать цех химической водоподготовки и лабораторию. Общий насосный зал, резервуары для промышленной воды, склада реагентов и станция очистки промышленных сточных вод будут расположены к востоку от цеха химической водоподготовки. 4. Зона объектов транспортировки основного топлива (угля), «зона - М» После въезда с восточной стороны, через КПП № 4, вагоны с углем взвешиваются и по железнодорожному пути проходят через камеру размораживающего устройства, затем передвигаются в здание вагоноопрокидывателя. Далее топлива из бункера вагоноопрокидывателя поступает на подземный конвейер подачи топлива, который переходит в надземную галерею и по ленточным конвейерам через перегрузочные станции, к угольному складу или сразу в дробильный корпус и далее в котельное отделение главного корпуса. Угольный склад закрытого типа, расположен к юго-востоку от основного здания главного корпуса, ориентирован с востока на запад. Уголь с угольного склада через перегрузочную станцию направляется по конвейеру в дробильный корпус, а затем по конвейерной галерее подается в бункерное отделение главного корпуса. 5. Зона объектов технического и хозяйственного водоснабжения «зона - S» Зона градириен расположена рядом с северо-восточной стороной ряда «А» турбинного отделения, что сокращает длину трубопроводов циркуляционной воды. Насосная станция циркуляционной воды находится между двумя градириями. К этой з.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало СМР будет запланировано на начало 2027 года, продолжительность СМР 26 месяцев. Начало эксплуатации с 3 квартал 2028 года (по мере ввода в эксплуатацию объектов). Срок эксплуатации – 50 лет. Постутилизация объекта – ориентировочно 2078 год, после которой или 1) проводят реконструкцию объекта, или 2) выводят оборудование из эксплуатации, демонтируют и восстанавливают площадь..

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 Земельный акт с кадастровым номером 01160051220 площадью 227 га. Целевое назначение земельного участка для строительства теплоэлектроцентрали. Земельный акт с кадастровым номером 01160051218 площадью 130 га. Целевое назначение земельного участка для строительства золоотвала. На данных участках будет обустроен полностью энергетический комплекса (главный корпус ТЭЦ) с учетом вспомогательных объектов (распределительные устройства ОРУ-110кВ, объекты химической водоподготовки, транспортировки основного топлива (угля), технического и хозяйственного водоснабжения, железнодорожного хозяйства, вспомогательных сооружений ТЭЦ и т.д.). Золошлакоотвал будет расположен рядом с 1, 2 секциями существующего золоотвала районной котельной РК-2. Золошлакопроводы на территории площадки прокладываются на высоких опорах, за пределами – на низких опорах. Координаты площадки: 1. 53°20'03.9"с.ш., 69°29'11.5"в.д. 2. 53°18'42.3"с.ш., 69°30'17.1"в.д. 3. 53°19'13.9"с.ш., 69°30'57.6"в.д. 4. 53°19'46.1"с.ш., 69°30'39.0"в.д. 5. 53°20'07.7"с.ш., 69°31'50.2"в.д. 6. 53°20'39.0"с.ш., 69°31'18.0"в.д.;

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 Ближайший водный объект от проектируемых объектов – оз. Копа - находится на расстоянии 7,9 км, р. Кылшақты протекает на расстоянии 5,3 км в южном направлении. Водоохранная зона у реки Кылшақты 500 м, проектируемые объекты не попадает в водоохранную зону. Все предусмотренные намечаемой деятельностью работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание

воздействия на водные источники. Отсутствует необходимость по установлению водоохранных зон и полос в соответствии с законодательством РК. Согласно Интерактивной карты РГУ «Комитет геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» (<https://gis.geology.gov.kz/portal/apps/webappviewer/index.html?id=ef1f588363844f7cb1f646e05558da32>), а также Перечня месторождений Казахстана: подземные воды Республики Казахстан (https://data.egov.kz/datasets/view?index=stat_kgn_120, дата обновления - 20.03.2024 г.) в районе расположения предприятия отсутствуют пресные подземные источники питьевого качества. На период СМР будет использоваться привозная вода отдельно питьевого и технического качества по договору. Вода будет использоваться на хоз.питьевые нужды – 700 000 м³, на пылеподавление и строительные нужды – 400 000 м³. Водоотведение хоз-бытовых стоков – биотуалет с последующим вывозом по договору. На период эксплуатации. Источниками внешнего технического водоснабжения Кокшетауской ТЭЦ являются: Основной источник: «Кокшетауский групповой водопровод», находящийся на балансе Производственного комплекса «КОКШЕТАУ» Акмолинского филиала РГП на ПХВ «Казводхоз», запитанный от Сергеевского водохранилища. Расчётная пропускная способность водопровода составляет 30-35 тыс. м³/сут. Точка подключения - насосная станция 11 (НС №11) подъема, расположенная вблизи селитебной зоны г. Кокшетау. Технические условия на подключение выданы письмом исх. №96 от 20.02.2025г. ПК «Кокшетау». Разрешенный отбор воды: годовой расход: 5 475 тыс. м³/год, 15 000 м³/сут, 625 м³/ч. Резервный источник: В соответствии с выданными Техническими условиями на проектирование № 8-2- 421 от 06.10.2025г. предусмотрена схема резервного водоснабжения проектируемой ТЭЦ с присоединением в ВК-11 к существующим напорным водоводам от насосной станции 1-го подъема Гидроузла Чаглинского водохранилища до камеры переключений на площадке проектируемой ТЭЦ, с расчётным отбором воды 0,85 млн.м³/год, для обеспечения водоснабжения ТЭЦ. От основного и резервного источников прокладываются два полнорасходных водовода (материал полиэтилен), рассчитанных на пропускную способность максимального часового водопотребления ТЭЦ (подлежит уточнению): 19600 м³/сут (850 м³/ч) каждый, из полиэтиленовой трубы, диаметром Ду500 мм (2 коллектора, основной и резервный). Для резервирования запаса технической воды на площадке ТЭЦ предварительно, предусмотрена установка 3-х резервуаров запаса технической воды вместимостью по 15 000 м³ каждый, объем которых, рассчитан на полное прекращение подачи воды на ТЭЦ в течение 3-х суток. Резервуары железобетонные, заглубленные. Система технического водоснабжения на площадке ТЭЦ Основная функция системы технического водоснабжения заключается в хранении, повышении давления исходной воды и подаче ее в различные точки водопотребления на территории электростанции в соответствии с различными целями. Система включает в себя резервуары технической воды, насосы технической воды, трубопроводы технической воды на территории электростанции и т.д. Система технического водоснабжения в основном обеспечивает водой оборудование для дозирования химических реагентов, хозяйственно-бытовые нужды главного корпуса, подпитку циркуляционной воды, подпитку системы денитрификации, подпитку резервуара для повторного использования угольной воды, полив территории электростанции и промывку поверхности. Система оборотного водоснабжения и охлаждения (циркуляционная система с градирнями) Процесс водооборота, в системе охлаждения циркуляционной воды следующий: водосборный бассейн баше;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Ближайший водный объект от проектируемых объектов – оз. Копа - находится на расстоянии 7,9 км, р. Кылшақты протекает на расстоянии 5,3 км в южном направлении. Водоохранная зона у реки Кылшақты 500 м, проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону. Все предусмотренные намечаемой деятельностью работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники. Отсутствует необходимость по установлению водоохранных зон и полос в соответствии с законодательством РК. Согласно Интерактивной карты РГУ «Комитет геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» (<https://gis.geology.gov.kz/portal/apps/webappviewer/index.html?id=ef1f588363844f7cb1f646e05558da32>), а также Перечня месторождений Казахстана: подземные воды Республики Казахстан (https://data.egov.kz/datasets/view?index=stat_kgn_120, дата обновления - 20.03.2024 г.) в районе расположения предприятия отсутствуют пресные подземные источники питьевого качества. На период СМР будет использоваться привозная вода отдельно питьевого и технического качества по договору. Вода будет использоваться на хоз.питьевые нужды – 700 000 м³, на пылеподавление и строительные нужды – 400 000 м³. Водоотведение хоз-бытовых стоков – биотуалет с последующим вывозом по договору. На период эксплуатации. Источниками внешнего технического водоснабжения Кокшетауской ТЭЦ являются: Основной источник: «Кокшетауский групповой водопровод», находящийся на балансе Производственного комплекса «КОКШЕТАУ» Акмолинского филиала РГП на ПХВ «Казводхоз», запитанный от Сергеевского

водохранилища. Расчётная пропускная способность водопровода составляет 30-35тыс.м3/сут. Точка подключения - насосная станции 11 (НС№11) подъема, расположенная вблизи селитебной зоны г. Кокшетау. Технические условия на подключение выданы письмом исх. №96 от 20.02.2025г. ПК «Кокшетау». Разрешенный отбор воды: годовой расход: 5 475тыс. м3/год, 15 000м3/сут, 625 м3/ч. Резервный источник: В соответствии с выданными Техническими условиями на проектирование № 8-2- 421 от 06.10.2025г. предусмотрена схема резервного водоснабжения проектируемой ТЭЦ с присоединением в ВК-11 к существующим напорным водоводам от насосной станции 1-го подъема Гидроузла Чаглинского водохранилища до камеры переключений на площадке проектируемой ТЭЦ, с расчётным отбором воды 0,85 млн.м3/год, для обеспечения водоснабжения ТЭЦ. От основного и резервного источников прокладываются два полнорасходных водовода (материал полиэтилен), рассчитанных на пропускную способность максимального часового водопотребления ТЭЦ (подлежит уточнению): 19600 м3/сут (850м3/ч) каждый, из полиэтиленовой трубы, диаметром Ду500 мм (2 коллектора, основной и резервный). Для резервирования запаса технической воды на площадке ТЭЦ предварительно, предусмотрена установка 3-х резервуаров запаса технической воды вместимостью по 15 000м3 каждый, объем которых, рассчитан на полное прекращение подачи воды на ТЭЦ в течение 3-х суток. Резервуары железобетонные, заглубленные. Система технического водоснабжения на площадке ТЭЦ Основная функция системы технического водоснабжения заключается в хранении, повышении давления исходной воды и подаче ее в различные точки водопотребления на территории электростанции в соответствии с различными целями. Система включает в себя резервуары технической воды, насосы технической воды, трубопроводы технической воды на территории электростанции и т.д. Система технического водоснабжения в основном обеспечивает водой оборудование для дозирования химических реагентов, хозяйственно-бытовые нужды главного корпуса, подпитку циркуляционной воды, подпитку системы денитрификации, подпитку резервуара для повторного использования угольной воды, полив территории электростанции и промывку поверхности. Система оборотного водоснабжения и охлаждения (циркуляционная система с градирнями) Процесс водооборота, в системе охлаждения циркуляционной воды следующий: водосборный бассейн баше;

объемов потребления воды На период СМР будет использоваться привозная вода отдельно питьевого и технического качества по договору. Вода будет использоваться на хоз.питьевые нужды – 700 000 м3, на пылеподавление и строительные нужды – 400 000 м3. Водоотведение хоз-бытовых стоков – биотуалет с последующим вывозом по договору. На период эксплуатации. Источниками внешнего технического водоснабжения Кокшетауской ТЭЦ являются: Основной источник: «Кокшетауский групповой водопровод», находящийся на балансе Производственного комплекса «КОКШЕТАУ» Акмолинского филиала РГП на ПХВ «Казводхоз», запитанный от Сергеевского водохранилища. Расчётная пропускная способность водопровода составляет 30-35тыс.м3/сут. Точка подключения - насосная станции 11 (НС№11) подъема, расположенная вблизи селитебной зоны г. Кокшетау. Технические условия на подключение выданы письмом исх. №96 от 20.02.2025г. ПК «Кокшетау». Разрешенный отбор воды: годовой расход: 5 475тыс. м3/год, 15 000м3/сут, 625 м3/ч. Резервный источник: В соответствии с выданными Техническими условиями на проектирование № 8-2- 421 от 06.10.2025г. предусмотрена схема резервного водоснабжения проектируемой ТЭЦ с присоединением в ВК-11 к существующим напорным водоводам от насосной станции 1-го подъема Гидроузла Чаглинского водохранилища до камеры переключений на площадке проектируемой ТЭЦ, с расчётным отбором воды 0,85 млн.м3/год, для обеспечения водоснабжения ТЭЦ. От основного и резервного источников прокладываются два полнорасходных водовода (материал полиэтилен), рассчитанных на пропускную способность максимального часового водопотребления ТЭЦ (подлежит уточнению): 19600 м3/сут (850м3/ч) каждый, из полиэтиленовой трубы, диаметром Ду500 мм (2 коллектора, основной и резервный). Для резервирования запаса технической воды на площадке ТЭЦ предварительно, предусмотрена установка 3-х резервуаров запаса технической воды вместимостью по 15 000м3 каждый, объем которых, рассчитан на полное прекращение подачи воды на ТЭЦ в течение 3-х суток. Резервуары железобетонные, заглубленные.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Ближайший водный объект от проектируемых объектов – оз. Копа - находится на расстоянии 7,9 км, р. Кылшақты протекает на расстоянии 5,3 км в южном направлении. Водоохранная зона у реки Кылшақты 500 м, проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону. Все предусмотренные намечаемой деятельностью работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники. Отсутствует необходимость по установлению водоохранных зон и полос в соответствии с законодательством РК. Согласно Интерактивной карты РГУ «Комитет геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» (<https://gis.geology.gov.kz/portal/apps/webappviewer/index.html?id=ef1f588363844f7cb1f646e05558da32>), а такж

Перечня месторождений Казахстана: подземные воды Республики Казахстан (https://data.egov.kz/datasets/view?index=stat_kgn_120, дата обновления - 20.03.2024 г.) в районе расположения предприятия отсутствуют пресные подземные источники питьевого качества. На период СМР будет использоваться привозная вода отдельно питьевого и технического качества по договору. Вода будет использоваться на хоз.питьевые нужды – 700 000 м³, на пылеподавление и строительные нужды – 400 000 м³. Водоотведение хоз-бытовых стоков – биотуалет с последующим вывозом по договору. На период эксплуатации. Источниками внешнего технического водоснабжения Кокшетауской ТЭЦ являются: Основной источник: «Кокшетауский групповой водопровод», находящийся на балансе Производственного комплекса «КОКШЕТАУ» Акмолинского филиала РГП на ПХВ «Казводхоз», запитанный от Сергеевского водохранилища. Расчётная пропускная способность водопровода составляет 30-35 тыс.м³/сут. Точка подключения - насосная станция 11 (НС№11) подъема, расположенная вблизи селитебной зоны г. Кокшетау. Технические условия на подключение выданы письмом исх. №96 от 20.02.2025г. ПК «Кокшетау». Разрешенный отбор воды: годовой расход: 5 475 тыс. м³/год, 15 000 м³/сут, 625 м³/ч. Резервный источник: В соответствии с выданными Техническими условиями на проектирование № 8-2- 421 от 06.10.2025г. предусмотрена схема резервного водоснабжения проектируемой ТЭЦ с присоединением в ВК-11 к существующим напорным водоводам от насосной станции 1-го подъема Гидроузла Чаглинского водохранилища до камеры переключений на площадке проектируемой ТЭЦ, с расчётным отбором воды 0,85 млн.м³/год, для обеспечения водоснабжения ТЭЦ. От основного и резервного источников прокладываются два полнорасходных водовода (материал полиэтилен), рассчитанных на пропускную способность максимального часового водопотребления ТЭЦ (подлежит уточнению): 19600 м³/сут (850 м³/ч) каждый, из полиэтиленовой трубы, диаметром Ду500 мм (2 коллектора, основной и резервный). Для резервирования запаса технической воды на площадке ТЭЦ предварительно, предусмотрена установка 3-х резервуаров запаса технической воды вместимостью по 15 000 м³ каждый, объем которых, рассчитан на полное прекращение подачи воды на ТЭЦ в течение 3-х суток. Резервуары железобетонные, заглубленные. Система технического водоснабжения на площадке ТЭЦ Основная функция системы технического водоснабжения заключается в хранении, повышении давления исходной воды и подаче ее в различные точки водопотребления на территории электростанции в соответствии с различными целями. Система включает в себя резервуары технической воды, насосы технической воды, трубопроводы технической воды на территории электростанции и т.д. Система технического водоснабжения в основном обеспечивает водой оборудование для дозирования химических реагентов, хозяйственно-бытовые нужды главного корпуса, подпитку циркуляционной воды, подпитку системы денитрификации, подпитку резервуара для повторного использования угольной воды, полив территории электростанции и промывку поверхности. Система оборотного водоснабжения и охлаждения (циркуляционная система с градирнями) Процесс водооборота, в системе охлаждения циркуляционной воды следующий: водосборный бассейн баше;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Отсутствуют;

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 При СМР на предприятии не планируется производить вырубку зеленых насаждений, строительство производится на свободных территориях от зеленых насаждений. При реализации деятельности планируется производить благоустройство территории согласно Санитарных Правил, действующих на территории Республики Казахстан. ;

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

объемов пользования животным миром Отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствуют;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Необходимость в вахтовых поселках на период СМР отсутствует в связи с расположением объекта вблизи населенного пункта - г. Кокшетау. Строительные материалы будут закупаться на внутреннем

рынке и из ближнего зарубежья в соответствии с рыночными ценами. Основное топливо – Экибастузский уголь – планируется завозить напрямую с Экибастузского каменноугольного бассейна расположенного в Павлодарской области. Мазут и уголь будут завозиться ж/д транспортом.;

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) Вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух по классам опасности, на период эксплуатации. Общий объем выбросов будет составлять 54052.80311 тонн. Из них: Вещества 1 класса: диВанадий пентоксид, Свинец и его неорганические соединения, Хром (в пересчете на хром (VI) оксид). Вещества 2 класса: Марганец и его соединения, Медь (II) оксид, Никель оксид, Азота (IV) диоксид, Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота, Сероводород, Фтористый водород, Фториды неорганические плохо растворимые, Бензол, Углерод тетрахлорид, Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/. Вещества 3 класса: Железо (II, III) оксиды, диНатрий карбонат, Олово оксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Ксилол, Тoluол, Этилбензол, Бутиловый спирт, Уксусная кислота, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Вещества 4 класса: Аммиак, Углерод оксид, Пентилены, Этиловый спирт, Бутилацетат, Ацетон, Бензин, Углеводороды C12-19. Вещества ОБУВ: Кальций оксид (Негашеная известь), Натрий гидроксид, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Этилцеллозольв, Масло минеральное нефтяное, Синтетические моющие средства, Сольвент нефтяной, Уайт-спирит, Эмульсол, Пыль абразивная, Пыль древесная. Требуется представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ. Вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух по классам опасности, на период строительства. Общий объем выбросов будет составлять 2174.091108 тонн. Из них: Вещества 1 класса: Свинец и его неорганические соединения, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/, Озон, Бенз/а/пирен, Хлорэтилен. Вещества 2 класса: Алюминий оксид, Марганец и его соединения, Медь (II) оксид, Никель оксид, Азота (IV) диоксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Гидроксibenзол, Формальдегид. Вещества 3 класса: Железо (II, III) оксиды, Олово оксид, диСурыма триоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Диметилбензол, Метилбензол, Бутан-1-ол, Циклогексанон, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Вещества 4 класса: Углерод оксид, Этанол, Бутилацетат, Этилацетат, Пропан-2-он, Алканы C12-19. Вещества ОБУВ: Этан-1,2-диол, 2-(2-Этоксietокси)этанол, 2-Этоксietанол, Масло минеральное нефтяное, Сольвент нефтяной, Уайт-спирит, Пыль абразивная, Пыль древесная. Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется. Пороговое значение не превышает..

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 Сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду отсутствуют. Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется..

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 СМР. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*)-8 т/период Кисти и валики из-под ЛКМ (17 09 03*)-0.3 т/период Промасленная ветошь (15 02 02*)-30,5 т/период Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)-1800 т/период Смешанные отходы строительства (17 09 04)-3000 т/период Огарки сварочных электродов (12 01 13)-1.2 т/период Остатки упаковочных материалов (15 01 01)-0.5 т/период Металлическая стружка (12 01 01, 12 01 03)-4 т/период Металлолом (16 01 17, 16 01 18)-400 т/период Отходы абразивных материалов в виде пыли, кругов (12 01 99)-2.5 т/период Отходы столовой (пищевые отходы) (02 06 99) – 450 т/год; Срок временного накопления отходов не более 6 месяцев, далее отходы

вывозятся спец. организациями по договору. Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется. На период эксплуатации образуются следующие виды отходов: отработанные аккумуляторные батареи (16 06 01*) – 2,5 т/год; отработанные масляные фильтры (16 01 07*) - 0,1 т/год; ветошь промасленная (15 02 02*) – 3,5 т/год; нефтешлам от зачистки резервуаров (13 08 99*) – 100 т/год; отработанные ГСМ (17 05 03*) – 3 т/год; Замазученный песок (15 02 02*) – 20 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы (20 01 21*) – 0,6 т/год; Отходы фильтровальной бумаги (15 02 02*) – 0,1 т/год; Отходы компрессорного масла (13 02 08*) – 20 т/год; Отходы отработанного турбинного и трансформаторного масла после сепарации (13 02 08*) – 60 т/год; Отработанный цеолит (19 08 08*) – 0,5 т/год; Замасленный сорбент (19 08 08*) – 0,5 т/год; Отходы щебня, загрязненные нефтепродуктами (17 05 03*) – 1 т/год; Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*)-1,5 т/период Кисти и валики из-под ЛКМ (17 09 03*)-0,5 т/период Отходы паронитовых прокладок (17 06 01*) – 3,5 т/год; Тара из-под реагентов (15 01 10*) – 4 т/год Бой стекла (20 01 02) – 2 т/год; Остатки и огарки электродов (12 01 13)– 2 т/год Отходы транспортной ленты и резины (19 12 04) – 20 т/год; Стружка черных металлов (12 01 01) – 52 т/год; Лом черных металлов (16 01 17) – 3500 т/год Стружка цветных металлов (12 01 03) – 17 т/год; Отходы и лом латуни и цветных металлов (17 04 01) – 100 т/год; Отходы обмуровки (17 01 07) – 3000 т/год Лом абразивных изделий (12 01 15) - 0,2 т/год; Отходы наждачной бумаги (12 01 99) – 1 т/год; Отходы при использовании герметика (08 04 16) - 0,1 т/год; Бумажные мешки из-под цемента (19 12 01) – 1 т/год; Отработанные автотракторные шины (16 01 03) - 0,5 т/год; Строительный мусор (10 12 08) – 3000 т/год; Отходы кабельной продукции (17 04 11) – 20 т/год; Отходы древесины (03 01 05) – 60 т/год; Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 09 99) – 2 т/год; Отходы оргтехники, бой приборов (20 01 36) - 0,5 т/год; Растительные остатки (02 01 03) – 60 т/год; Твердые бытовые отходы (20 03 01) – 150 т/год; Медицинские отходы (18 01 04) - 0,1 т/год Золошлаковые отходы Экибастузского угля (10 01 01) – 2000000 т/год Недопал извести (10 130 04) – 20 т/год Отходы жироловки (19 08 09) – 2 т/год Отходы столовой (пищевые отходы) (02 06 99) – 45 т/год; Макулатура бумажная, картон (15 01 01) – 3 т/год; Пластик б/у (16 01 19) – 1 т/год; Шламовый осадок химводоочистного оборудования (19 08 01) – 1000 т/год; Соли кальция и магния химводоочистного оборудования (19 08 16) – 250 т/год; Смет с территории (20 03 99) – 60 т/год Срок временного накопления отходов не более 6 месяцев. Образующиеся на период эксплуатации предприятия отходы подлежат сбору на специально отведённых участках территории, а также внутри производственных помещений. Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на эмиссии в окружающую среду. Министерство экологии и природных ресурсов Казахстана..

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) Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Фоновое состояние атмосферного воздуха в районе расположения проектируемого объекта не превышает гигиенических нормативов. Воздействие на поверхностные и подземные воды, на рельеф и почвенный покров в процессе реализации проекта не прогнозируется..

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 компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ с учетом проведения предложенных мероприятий определяется как воздействие низкой значимости. Общий объем выбросов на период эксплуатации – 54052.80311 тонн/год. Концентрации ЗВ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДКм.р. Намечаемая деятельность не приведет к изменению рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, и не повлияет на состояние водных объектов. При реализации намечаемой деятельности источники радиационного воздействия отсутствуют. Реализация намечаемой деятельности планируется на промплощадке вблизи г. Кокшетау. Расстояние до границы ближайшего государства (РФ) составляет более 220 км по прямой в северном направлении от территории предприятия. При реализации намечаемой деятельности источники радиационного воздействия отсутствуют. Положительное воздействие: это привлечение дополнительных трудовых ресурсов среди населения г. Кокшетау. В системе теплоснабжения г. Кокшетау, возник нарастающий дефицит тепловой мощности, что приводит к сдерживанию развития города. В настоящее время г. Кокшетау не имеет собственных генерирующих электрических мощностей. Электроснабжение г. Кокшетау осуществляется из энергосистемы Республики Казахстан, и требует резервирования.

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 На период строительства: для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается строгое соблюдение проектных решений. Все строительно-монтажные работы проводятся в пределах строительной площадки. Оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых отходов. На период эксплуатации: С целью снижения негативного воздействия на качество воздушного бассейна предпринимаются следующие действия: • периодическая проверка оборудования на предмет износа и нарушения его деятельности; • правильная эксплуатация технологического оборудования. Для уменьшения влияния объекта на водные ресурсы предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • недопущение сброса сточных вод на рельеф местности; • сбор отходов в герметичные контейнеры и своевременный вывоз на специализированные предприятия для размещения или утилизации; • своевременная уборка территории строительной площадки от мусора; • соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан Водный Кодекс; РНД 211.2.03.02-97, 1997), внутренних документов и стандартов компании. Основными мероприятиями за соблюдением охраны почв, снижению влияния на флору и фауну предусматривается: • Временный характер складирования отходов в металлических контейнерах на специально оборудованных площадках, до момента их вывоза сторонними организациям. • Обеспечить сохранность поверхностного слоя почв участка от загрязнения ГСМ, бытовыми отходами и др.; • Предупреждение возникновения пожаров..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативным вариантом рассматривалось размещение объекта на площадке восточнее РК-2 для совместного использования угольного склада и ж/д путей существующей РК-2, так как предполагалась их совместная работ. Однако данный вариант был отклонен из-за ограничений по ж/д станции Кокшетау. Выбранный участок под строительство ТЭЦ выделен с учетом возможности подведения соответствующих коммуникаций и предварительно согласован с местными исполнительными органами. ТЭЦ будет расположена на значительном расстоянии от жилой зоны (1,8 км в северном направлении (пос. Станционный) и на расстоянии 3 км в западном направлении г. Кокшетау), что позволит соблюсти все санитарные и экологические требования по размещению предприятия. В качестве альтернативного вида топлива для ТЭЦ может рассматриваться газ. Однако ввиду отсутствия газификации в Приложении (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): районе и невозможности обеспечения стабильной подачи сетевого природного газа, данный вид топлива полностью исключен из рассмотрения. .

- 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):
Кияков М. К.

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

