

KZ24RYS01953907

08.10.2026 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 "QazCement Industries", 030300, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, КАРАУЫЛКЕЛДИНСКИЙ С.О., С. КАРАУЫЛКЕЛДЫ, улица Барак Батыра, дом № 78, 230140030894, ВАН МАО , 87057302128, aaltynbekov052@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) Намечаемая деятельность заключается в строительстве объектов внешнего электроснабжения для цементного завода ТОО «QazCement Industries». Назначение проектируемых сооружений — приём, преобразование и передача электрической энергии для питания технологического оборудования предприятия. Заявленная электрическая нагрузка потребителя составляет 24 000 кВт, установленная мощность силовых трансформаторов проектируемой подстанции — 2 × 25 000 кВА. В контур реализации проекта входят следующие объекты: Строительство понизительной подстанции ПС-110/10 кВ «Цементный завод»; Строительство двух независимых вводов электроснабжения напряжением 110 кВ: первый — со стороны ПС «Темир», второй — отпайкой от действующей ВЛ-110 кВ «Шубаркудук — Караул-кельды»; Расширение открытого распределительного устройства (ОРУ-110 кВ) на действующей ПС-110/10 кВ «Темир» для присоединения проектируемой линии. Классификация деятельности: В соответствии с подпунктом 10.3 пункта 10 раздела 2 приложения 1 к Кодексу, заявляемая деятельность отнесена к виду: «строительство надземных и подземных линий электропередачи напряжением 110 киловольт и более (объекты, не названные в разделе 1 настоящего приложения)». На этом основании намечаемая деятельность подлежит обязательному проведению скрининга воздействий. Категория объекта: Категория объекта определена в соответствии со статьей 12 и приложением 2 к Кодексу, а также Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13 июля 2021 года № 246). С учетом характеристик строительства и эксплуатации, расчетных показателей эмиссий, объемов образования отходов и физических воздействий, рассматриваемые электросетевые объекты относятся к объектам IV категории негативного 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) В отношении данной деятельности оценка воздействия на окружающую среду ранее 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) В отношении данной скрининг воздействий намечаемой деятельности проводится впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на территории Актюбинской области и предусматривает строительство объектов внешнего электроснабжения цементного завода ТОО «QazCement Industries»: понизительной подстанции ПС-110/10 кВ «Цементный завод», двух вводов электроснабжения напряжением 110 кВ, а также расширение ОРУ-110 кВ существующей ПС-110/10 кВ «Темир». Площадки и линейные участки: ПС-110/10 кВ «Цементный завод»: площадка расположена в Байганинском районе (Кольтабанский сельский округ), в районе станции Кенжалы. Площадь предоставленного земельного участка составляет 0,5382 га (5382 м<sup>2</sup>). По уточненному разбивочному плану площадь задействованного участка составляет 5046,17 м<sup>2</sup> (0,504617 га). Расширение ОРУ-110 кВ ПС-110/10 кВ «Темир»: работы ведутся в границах существующей подстанции для присоединения проектируемого ввода № 1. Площадь участка в границах проектируемых работ составляет 0,0252 га (252 м<sup>2</sup>). Размещение оборудования привязано к существующим сооружениям. Ввод № 1 (ПС «Темир» — ПС «Цементный завод»): трасса в кабельно-воздушном исполнении проходит в западном направлении от ПС «Темир» к площадке цементного завода. Проектная протяженность составляет 78,078 км. Ввод № 2 (отпайка от ВЛ-110 кВ «Шубаркудук — Караул-кельды»): присоединение осуществляется в пролете между существующими опорами № 261–262 с последующим направлением линии к ПС «Цементный завод». В геоморфологическом отношении район строительства представляет собой полого-увалистую аккумулятивно-денудационную равнину северо-восточной части Подуральского плато. Сведения о близлежащих населенных пунктах: Площадка ПС-110/10 кВ «Цементный завод» располагается вне черты населенных пунктов, на расстоянии около 7,5 км от ближайших строений села Кенжалы. Существующая ПС-110/10 кВ «Темир» и начальный участок трассы ВЛ-110 кВ находятся на окраине города Темир. Минимальное расстояние от территории подстанции до ближайшего жилого дома составляет 50 м. На остальных участках трасса линии электропередачи проходит вне населенных пунктов и пригородных зон. Обоснование выбора места и возможности выбора других мест: Выбор района размещения объектов жестко обусловлен местоположением подключаемого потребителя (цементного завода ТОО «QazCement Industries») и техническими условиями на присоединение (№ 297/315т от 22.05.2026), выданными ТОО «Энергосистема» и согласованными с АО «KEGOC». Предусмотренные точки присоединения безальтернативно определяют исходную схему внешнего электроснабжения и привязку проектируемых линий к существующим сетям. Размещение участков выполнено с соблюдением нормативных охранных зон электрических сетей: не менее 20 м по обе стороны от крайних проводов для воздушных линий 110 кВ и 1 м от крайних кабелей для подземных участков. Возможности выбора иных мест размещения отсутствуют, так как коридор прохождения трасс и расположение площадок напрямую зависят от существующей электросетевой инфраструктуры и утвержденных точек подключения. Географические координаты точек трасс и площадок объектов электросетевого хозяйства в формате градусы, минуты, секунды (северной широты и восточной долготы): Точка 1: 49°08'51,36" с. ш., 57°07'34,69" в. д. Точка 2: 49°08'51,34" с. ш., 57°07'32,89" в. д. Точка 3: 49°08'52,21" с. ш., 57°07'29,18" в. д. Точка 4: 49°08'53,04" с. ш., 57°07'27,31" в. д. Точка 5: 49°08'53,29" с. ш., 57°07'24,64" в. д. Точка 6: 49°08'54,22" с. ш., 57°07'18,60" в. д. Точка 7: 49°08'53,71" с. ш., 57°07'17,71" в. д. Точка 8: 49°08'55,07" с. ш., 57°07'08,82" в. д. Точка 9: 49°08'55,16" с. ш., 57°07'06,67" в. д. Точка 10: 49°08'54,87" с. ш., 57°07'03,83" в. д. Точка 11: 49°08'58,24" с. ш., 57°06'25,35" в. д. Точка 12: 49°08'50,29" с. ш., 57°06'03,49" в. д. Точка 13: 49°08'50,62" с. ш., 57°05'50,80" в. д. Точка 14: 49°08'45,30" с. ш., 57°05'47,00" в. д. Точка 15: 49°08'36,06" с. ш., 57°05'13,69" в. д. Точка 16: 49°08'36,29" с. ш., 57°04'53,29" в. д. Точка 17: 49°08'32,20" с. ш., 57°04'42,95" в. д. Точка 18: 49°08'28,63" с. ш., 57°04'07,51" в. д. Точка 19: 49°07'52,74" с. ш., 57°04'07,51" в. д.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает строительство объектов электросетевого хозяйства для обеспечения внешнего электроснабжения строящегося цементного завода ТОО «QazCement Industries», осуществляющего производство цемента сухим способом. В состав проекта входят новая понизительная подстанция ПС-110/10 кВ «Цементный завод», два ввода электроснабжения напряжением 110 кВ и расширение ОРУ-110 кВ существующей ПС-110/10 кВ «Темир». Понизительная подстанция ПС-110/10 кВ «

Цементный завод» представляет собой двухтрансформаторную подстанцию с открытым распределительным устройством (ОРУ) 110 кВ и комплектным распределительным устройством (КРУ) 10 кВ, размещаемым в блочно-модульном здании совместно с общеподстанционным пунктом управления. Принята схема ОРУ-110 кВ 110-4Н (два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии). На подстанции устанавливаются два силовых трансформатора ТДН-25000/110-У1 номинальной мощностью по 25 000 кВА каждый, с регулированием напряжения под нагрузкой. Суммарная установленная номинальная мощность силовых трансформаторов составляет 50 000 кВА (50 МВА). Номинальные уровни напряжения — 110/10 кВ. Заявленная расчётная электрическая нагрузка потребителя составляет 24 000 кВт (24 МВт). Эксплуатация подстанции предусматривается без постоянного обслуживающего персонала. Основное производство цементного завода отнесено к III категории надёжности электроснабжения, в связи с чем рабочим проектом принята схема питания по двум независимым вводам 110 кВ с их взаимным резервированием. Площадь предоставленного под строительство земельного участка составляет 0,5382 га (5382 м<sup>2</sup>). По уточнённому разбивочному плану площадь проектируемого участка равна 5046,17 м<sup>2</sup>, в том числе площадь застройки — 151,0 м<sup>2</sup>. Ввод № 1 (линия электропередачи со стороны ПС «Темир» до ПС «Цементный завод») предусматривает кабельно-воздушное исполнение. Присоединение выполняется к ОРУ-110 кВ ПС-110/10 кВ «Темир». Протяжённость трассы ВЛ-110 кВ составляет 78,078 км. Предусмотрена установка 522 опор, в том числе 49 стальных анкерно-угловых, 6 промежуточных стальных и 467 промежуточных железобетонных опор. На воздушных участках применяется сталеалюминиевый провод марки АС 120/19 в количестве 241,26 км. На кабельных участках применяется одножильный кабель напряжением 110 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПу2 1×185/70–110 в объеме 2,196 км. Кабели прокладываются в лотках с засыпкой песчано-гравийной смесью и перекрытием плитами, а на пересечениях с автомобильными дорогами — в полиэтиленовых трубах. Ввод № 2 (отпайка от ВЛ-110 кВ «Шубаркудук — Караул-кельды» до ПС «Цементный завод») присоединяется в пролёте между существующими опорами № 261–262 действующей ВЛ -110 кВ, запитанной от ПС-220/110/35 кВ «Чилисай». Для строительства новой линии предусматриваются 4 анкерно-угловые стальные опоры и 22 промежуточные железобетонные опоры. Количество монтируемого провода АС 120/19 составляет 11,7 км, грозозащитного троса ТК-9.1-Г-1-Ж-Н-1372 (140) — 3,9 км. Дополнительно выполняется переустройство участка существующей ВЛ с установкой 2 анкерно-угловых стальных опор, подвесом 0,5 км провода АС 120/19 и 0,165 км грозозащитного троса. Расширение ОРУ-110 кВ ПС-110/10 кВ «Темир» включает устройство отходящей ячейки 110 кВ для присоединения ввода № 1. В состав проектируемой ячейки входят элегазовый выключатель 110 кВ, разъединители, измерительные трансформаторы, концевые кабельные муфты и ограничители перенапряжений. Площадь участка в границах проектируемых работ составляет 252 м<sup>2</sup> (0,0252 га). Характеристика продукции. В рамках рассматриваемого проекта создаётся исключительно инженерная инфраструктура электроснабжения; выпуск цемента или иной материальной продукции объектами не предусматривается. Технологическое назначение — приём и передача электрической энергии напряжением 110 кВ, преобразование напряжения со 110 до 10 кВ и электроснабжение оборудования цементного завода при заявленной расчётной нагрузке 24 000 кВт.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект включает строительство понизительной подстанции ПС-110/10 кВ «Цементный завод», двух вводов внешнего электроснабжения 110 кВ (кабельно-воздушной линии от ПС «Темир» и воздушной отпайки от действующей ВЛ-110 кВ «Шубаркудук — Караул-кельды»), а также расширение ОРУ-110 кВ действующей ПС-110/10 кВ «Темир». Технические решения по ПС-110/10 кВ «Цементный завод» Компонировка: Подстанция включает открытое распределительное устройство (ОРУ-110 кВ) по схеме 110-4Н (два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой) и комплектное распределительное устройство (КРУ-10 кВ) по схеме 10-1 (одиночная секционированная система шин с вакуумными выключателями). КРУ и пункт управления размещены в едином блочно-модульном здании из сэндвич-панелей. Силовое оборудование: Устанавливаются два силовых трансформатора ТДН-25000/110-У1 (по 25 000 кВА) с регулированием напряжения под нагрузкой. Трансформаторы монтируются в заглубленных маслоприемниках на железобетонных фундаментах. Экологическая безопасность (маслоотводы): Для исключения попадания трансформаторного масла в почву при авариях предусмотрена закрытая сеть отводов (полиэтиленовые трубы Ø200 мм) и подземный железобетонный маслосборник. Его объем рассчитан на полный слив масла из одного трансформатора с учетом воды от системы пожаротушения. Оборудование ОРУ-110 кВ: Применены элегазовые колонковые выключатели ВГТ-УЭТМ-110, разъединители с заземляющими ножами, измерительные трансформаторы и ограничители перенапряжений (ОПН). Молниезащита и заземление: Защита от прямых ударов молнии реализована отдельно стоящими прожекторными мачтами и линейными порталами. Заземляющий контур выполняется из горизонтальных и

вертикальных элементов с проектным сопротивлением не более 0,5 Ом. Управление: Объект функционирует без постоянного дежурного персонала. Релейная защита построена на микропроцессорных терминалах. Предусмотрены автоматизированная система мониторинга, дистанционное управление и коммерческий учет (АСКУЭ) с передачей данных в ТОО «Энергосистема». Технические решения по линиям электропередачи 110 кВ Воздушные участки: Строятся одноцепные линии проводом АС 120/19. На Вводе № 1 применяются стальные анкерно-угловые, стальные и железобетонные промежуточные опоры. На Вводе № 2 — стальные анкерно-угловые и железобетонные промежуточные. Опоры устанавливаются в копаные и сверленные котлованы. Узел отпайки (Ввод № 2): Присоединение выполняется в пролете существующих опор № 261–262 ВЛ-110 кВ «Шубаркудук — Караул-кельды». Монтируются переходные порталные опоры с горизонтальным расположением проводов и делительный разъединитель 110 кВ. Кабельные участки (Ввод № 1): Применяется одножильный кабель АПвПу2 1×185/70–110 (изоляция из сшитого полиэтилена). Кабели укладываются в железобетонные лотки с засыпкой песчано-гравийной смесью и укрытием плитами. Под автодорогами кабель проходит в специальных полиэтиленовых трубах. Грозозащита и заземление ВЛ: Используются тросы ТК-9.1 и ОКГТ (для ввода № 1) и ТК-9.1 (для ввода № 2). Все опоры заземляются вертикальными и протяженными проводниками (Ø16 мм). Технические решения по расширению ПС-110/10 кВ «Темир» Оборудование: На действующем ОРУ-110 кВ обустраивается новая отходящая ячейка для Ввода № 1. Смонтированы элегазовый баковый выключатель ВТБ-110, разъединители, кабельные муфты и ОПН. Соединение с существующей инфраструктурой подстанции выполняется кабельной вставкой с переустройством контактных узлов. Общестроительные решения и антикоррозионная защита Земляные работы: До начала рытья котлованов плодородный слой почвы аккуратно снимается и складывается. Обратная засыпка пазух ведется с жестким послойным уплотнением, после чего плодородный слой возвращается на место. Для защиты от замачивания грунтов под фундаменты заливается щебеночная подготовка, а вокруг опор формируются глиняные отмостки. Защита железобетона: Из-за сульфатной агрессивности местных грунтов применяется бетон на сульфатостойком цементе (водонепроницаемость от W4, морозостойкость от F100). Подземные.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период строительства Начало строительно-монтажных работ по сооружению ПС-110/10 кВ «Цементный завод», воздушных и кабельных линий электропередачи 110 кВ, а также расширению ОРУ-110 кВ ПС-110/10 кВ «Темир» запланировано на I квартал 2027 года. Нормативная продолжительность строительства составляет 8 месяцев. Возведение объектов осуществляется единым этапом, без выделения пусковых комплексов. Ожидаемый срок завершения строительных работ — III–IV кварталы 2027 года. Период эксплуатации Начало эксплуатации проектируемых объектов планируется после полного завершения строительства, пусконаладочных работ и официального ввода объектов в эксплуатацию (ориентировочно — конец 2027 года). Режим работы электросетевой инфраструктуры — непрерывный (круглогодичный и круглосуточный: 365 дней в году, 24 часа в сутки). Функционирование ПС «Цементный завод» и ячейки на ПС «Темир» осуществляется в автоматизированном режиме без постоянного дежурного персонала. Технический контроль и ремонт выполняются централизованно, силами специализированных выездных бригад. Срок завершения эксплуатации на данной стадии жестко не регламентирован. Он напрямую зависит от нормативного срока службы применяемого высоковольтного оборудования, несущих стальных/железобетонных конструкций и общего периода функционирования подключаемого потребителя (цементного завода). Постутилизация объекта Постутилизация будет инициирована после принятия официального решения о выводе объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации. Базовый комплекс мероприятий будет включать: Обесточивание и безопасный демонтаж электротехнического оборудования, опор ВЛ и порталов; Снос блочно-модульных зданий и извлечение железобетонных фундаментов; Демонтаж подземных кабельных линий; Обязательную рекультивацию нарушенных земель для возврата их в первоначальное состояние. Точные календарные сроки начала постутилизации, ее продолжительность и детальные объемы работ будут определены отдельным рабочим проектом на демонтаж (ликвидацию) объектов, который разрабатывается в соответствии с нормами экологического и архитектурно-строительного законодательства, действующими на момент вывода объектов из эксплуатации..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутизацию 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

Реализация намечаемой деятельности требует использования земельных участков для строительства понижающей подстанции ПС-110/10 кВ «Цементный завод», расширения ОРУ-110 кВ на действующей ПС -110/10 кВ «Темир» и прокладки двух вводов электроснабжения напряжением 110 кВ. Площадки подстанций: ПС-110/10 кВ «Цементный завод»: Площадь земельного участка, предоставленного под строительство, составляет 0,5382 га (5382 м<sup>2</sup>). Фактическая площадь, задействованная под размещение оборудования (ОРУ-110 кВ, здание КРУ-10 кВ с пунктом управления, силовые трансформаторы и маслосборник) согласно уточненному разбивочному плану, равна 5046,17 м<sup>2</sup> (0,504617 га). Участок расширения ПС-110/10 кВ «Темир»: Строительно-монтажные работы выполняются в границах территории существующей подстанции. Площадь участка под размещение нового оборудования (дополнительной отходящей ячейки 110 кВ) составляет 0,0252 га (252 м<sup>2</sup>). Земли под линии электропередачи (ВЛ-110 кВ) и строительные работы: Постоянный отвод земель для линейной части проекта (воздушные и кабельные участки Ввода №1 и Ввода №2) оформляется точечно — исключительно под контуры опирания фундаментов стальных и железобетонных опор. На период проведения строительно-монтажных работ (разработка котлованов и траншей, складирование грунта, работа спецтехники, монтаж провода) дополнительно оформляется временный отвод земель. По окончании строительства все временно нарушенные земли подлежат обязательной технической и биологической рекультивации с последующим возвратом. Охранные зоны электрических сетей: Вдоль трасс линий электропередачи устанавливаются нормативные охранные зоны. Установление данных зон ограничивает определенные виды хозяйственной деятельности в их границах, но не требует изъятия земель у текущих собственников и землепользователей: Для воздушных линий 110 кВ — по 20 метров с каждой стороны от проекции крайних проводов на землю при их неотклоненном положении. Для подземных кабельных линий 110 кВ — по 1 метру с каждой стороны от крайних кабелей. Целевое назначение и сроки использования: Проектное целевое назначение оформляемых участков — строительство и эксплуатация объектов электросетевого хозяйства (подстанций и линий электропередачи). Сроки использования земель строго разграничены. Временные участки под СМР задействуются исключительно на период строительства (нормативный срок — 8 месяцев, начало работ запланировано на I квартал 2027 года). Участки, отведенные под постоянные сооружения (территории подстанций и фундаменты опор ВЛ), предназначены для долгосрочного использования в течение всего срока эксплуатации электросетевой инфраструктуры.;

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. Предполагаемые источники водоснабжения В период строительства ПС-110/10 кВ «Цементный завод», расширения ОРУ-110 кВ ПС «Темир» и сооружения линий электропередачи 110 кВ предусматривается использование исключительно привозной воды. Питьевая бутилированная вода будет поставляться для нужд строительных бригад. Техническая привозная вода будет использоваться для пылеподавления при земляных работах, движении техники и для увлажнения грунта при обратной засыпке. Самостоятельный забор воды из поверхностных или подземных водных объектов для нужд проекта не производится. В период эксплуатации подстанций постоянный дежурный персонал отсутствует. Объекты обслуживаются централизованно выездными бригадами. Бурение водозаборных скважин или подключение к централизованным сетям водоснабжения не требуется. Потребность в воде для санитарно-бытовых нужд персонала при периодическом обслуживании будет закрываться привозной водой. Близлежащие поверхностные водные объекты На основании открытых официальных картографических источников, в районе осуществления намечаемой деятельности зафиксированы следующие поверхностные водные объекты: Река Темир: протекает в непосредственной близости от начального участка трассы ВЛ-110 кВ и расширяемой территории ПС «Темир» (в районе г. Темир). Река Туздысай (приток р. Кенжалы) и сезонные водотоки: находятся в зоне расположения ПС «Цементный завод» и конечного участка ВЛ-110 кВ. Река Сагиз: протекает на значительном удалении (более 25 км) и не попадает в зону возможного влияния проекта. Водоохраные зоны (ВОЗ) и полосы (ВОП) В настоящем Заявлении в полном объеме представлены точные географические координаты площадок подстанций и точек поворота проектируемой линии электропередачи. Согласно нормам Экологического и Водного кодексов Республики Казахстан, определение точного прохождения границ водных объектов, водоохраных зон и полос относительно координат проекта осуществляется уполномоченным органом — территориальной бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов в ходе рассмотрения данного Заявления. В

случае попадания элементов инфраструктуры (опор ВЛ, подъездных путей) в границы существующих водоохраных зон и полос, строительные работы и дальнейшая эксплуатация будут осуществляться со строгим соблюдением ограничений хозяйственной деятельности, установленных Водным кодексом РК. В случае отсутствия утвержденных границ ВОЗ и ВОП для указанных водотоков, проектом признается необходимость их установления в соответствии с действующим водным законодательством РК до начала строительных работ. Подземные воды и инженерные защитные решения По данным инженерно-геологических изысканий, подземные воды на участках строительства до глубины 5 метров не вскрыты. Для исключения риска загрязнения подземных вод и грунтов трансформаторным маслом (в случае аварийной разгерметизации оборудования) проектом предусмотрена система защиты: сеть маслоотводов и закрытый подземный железобетонный маслосборник. Объем маслосборника рассчитан на гарантированный прием 100% объема масла от одного трансформатора с учетом расчетного объема воды от системы пожаротушения ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На период строительно-монтажных работ водообеспечение осуществляется исключительно за счет привозной воды, поставляемой специализированными организациями на договорной основе. Самостоятельный забор воды из поверхностных или подземных источников для нужд строительства подстанций и линий электропередачи не производится. Юридически в рамках проекта применяется право водопотребления (получение воды от водопользователя по договору водоснабжения, согласно п. 5 ст. 17 Водного кодекса РК). Прямое использование водных объектов в порядке общего, специального или обособленного водопользования (собственный забор воды из водоемов, рек или бурение скважин) проектом не предусматривается. Качество необходимой воды В процессе реализации проекта используется вода двух категорий: Питьевая вода: предназначена для организации питьевого режима, санитарно-гигиенических процедур и питания строительных бригад. Обеспечение персонала производится бутилированной водой. Качество поставляемой воды строго соответствует установленным санитарно-эпидемиологическим требованиям и нормам безопасности. Непитьевая (техническая) вода: предназначена для строительных нужд — пылеподавления при земляных работах и движении спецтехники, а также для увлажнения грунта при обратной засыпке и его уплотнении. Доставляется на стройплощадки автоцистернами. Использование технической воды для санитарно-бытовых нужд персонала категорически исключено. Водопотребление в период эксплуатации Технологический процесс (прием, преобразование и передача электрической энергии) водопотребления не требует. Проектируемые электросетевые объекты функционируют в автоматизированном режиме без постоянного дежурного персонала. Собственные системы водоснабжения или водозаборные скважины на подстанциях не обустраиваются. Техническое обслуживание объектов осуществляется силами выездных ремонтно-эксплуатационных бригад. Питьевой режим и санитарно-бытовые нужды персонала во время проведения периодического обслуживания также закрываются за счет привозной бутилированной воды. Фактические объемы водопотребления на этапе эксплуатации будут зависеть от численности бригад и регламентного времени их нахождения на объектах;

объемов потребления воды Период строительства В период сооружения ПС-110/10 кВ «Цементный завод», расширения ПС «Темир» и линий электропередачи 110 кВ (нормативная продолжительность строительства — 8 месяцев) используется привозная вода питьевого и технического качества. Техническая вода: Согласно сводной ведомости материальных ресурсов сметной документации, общая потребность в технической воде на весь период строительства составляет 2 237,997 м<sup>3</sup>. Данный объем строго регламентирован и предназначен для пылеподавления при производстве земляных работ и движении спецтехники, а также для послойного увлажнения грунта при обратной засыпке котлованов для его качественного уплотнения. Питьевая вода: Предназначена для закрытия питьевых и санитарно-бытовых нужд строительных бригад. Итоговый объем хозяйственно-питьевого водопотребления определяется Проектом организации строительства (ПОС) и рассчитывается на основании нормативных показателей, утвержденной штатной численности персонала и графика производства работ. Период эксплуатации Технологические нужды: Физические процессы приема, преобразования и передачи электрической энергии не требуют использования водных ресурсов. Объем технологического водопотребления проектируемых электросетевых объектов составляет 0 м<sup>3</sup>/год. Хозяйственно-бытовые нужды: Подстанции функционируют в автоматизированном режиме без постоянного присутствия дежурного персонала. Техническое обслуживание инфраструктуры осуществляется централизованно, силами периодически выезжающих ремонтно-эксплуатационных бригад. Водопотребление персонала носит эпизодический характер, полностью обеспечивается привозной бутилированной водой и рассчитывается исходя из утвержденного графика регламентных выездов и штатной численности обслуживающих бригад;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Период строительства. В период возведения объектов (продолжительность — 8 месяцев) используется привозная вода питьевого и технического качества. Техническая вода расходуется на следующие технологические операции: Увлажнение местного грунта при обратной засыпке котлованов под фундаменты опор и его послойное уплотнение для достижения требуемой проектной плотности; Пылеподавление при производстве земляных работ и перемещении строительной техники по участкам проведения СМР. Вода питьевого качества применяется для обеспечения питьевого режима, соблюдения личной гигиены и организации приема пищи работниками строительно-монтажных бригад (используется привозная вода, в том числе в бутылках). Период эксплуатации. Технологические процессы приема, преобразования и передачи электрической энергии не требуют использования водных ресурсов. Объекты работают в автоматизированном режиме без постоянного дежурного персонала. Питьевая вода используется исключительно выездными ремонтно-эксплуатационными бригадами во время периодического обслуживания подстанций (в виде привозной бутилированной воды). Использование воды при пожаротушении. Расход воды на случай тушения пожаров учитывается отдельно от штатных хозяйственно-бытовых нужд. Согласно проектным решениям, для сбора воды, используемой при возможном пожаротушении трансформаторов, предусмотрен закрытый подземный маслосборник. Его емкость спроектирована с учетом одновременного приема полного объема трансформаторного масла и расчетного объема воды, поданной на тушение пожара аварийными или специализированными пожарными подразделениями.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Намечаемая деятельность предусматривает строительство понизительной подстанции ПС-110/10 кВ «Цементный завод», расширение открытого распределительного устройства (ОРУ-110 кВ) существующей ПС-110/10 кВ «Темир» и сооружение линий электропередачи напряжением 110 кВ для внешнего электроснабжения цементного завода ТОО «QazCement Industries». Разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе общераспространенных, в состав рассматриваемого электросетевого проекта не входят. Самостоятельный забор подземных вод не предусматривается; хозяйственно-питьевое и техническое водоснабжение строительных работ осуществляется исключительно привозным способом. Все планируемые земляные работы (разработка копанных и сверленных котлованов под фундаменты и опоры, устройство горизонтальных и вертикальных заземлителей, прокладка кабельных траншей, а также устройство подземного железобетонного маслосборника) носят исключительно строительно-монтажный характер и не направлены на разработку месторождений полезных ископаемых. Потребность в инертных и строительных материалах полностью обеспечивается за счет их приобретения у сторонних специализированных поставщиков на договорной основе, без самостоятельной добычи сырья. Участки недр для целей недропользования в рамках настоящей намечаемой деятельности не запрашиваются и не оформляются. Сведения о видах и сроках права недропользования, реквизитах лицензий или контрактов, а также географические координаты участков недр к данному электросетевому проекту неприменимы. Географические координаты точек трасс и площадок объектов электросетевого хозяйства в формате градусы, минуты, секунды (северной широты и восточной долготы): Точка 1: 49°08'51,36" с. ш., 57°07'34,69" в. д. Точка 2: 49°08'51,34" с. ш., 57°07'32,89" в. д. Точка 3: 49°08'52,21" с. ш., 57°07'29,18" в. д. Точка 4: 49°08'53,04" с. ш., 57°07'27,31" в. д. Точка 5: 49°08'53,29" с. ш., 57°07'24,64" в. д. Точка 6: 49°08'54,22" с. ш., 57°07'18,60" в. д. Точка 7: 49°08'53,71" с. ш., 57°07'17,71" в. д. Точка 8: 49°08'55,07" с. ш., 57°07'08,82" в. д. Точка 9: 49°08'55,16" с. ш., 57°07'06,67" в. д. Точка 10: 49°08'54,87" с. ш., 57°07'03,83" в. д. Точка 11: 49°08'58,24" с. ш., 57°06'25,35" в. д. Точка 12: 49°08'50,29" с. ш., 57°06'03,49" в. д. Точка 13: 49°08'50,62" с. ш., 57°05'50,80" в. д. Точка 14: 49°08'45,30" с. ш., 57°05'47,00" в. д. Точка 15: 49°08'36,06" с. ш., 57°05'13,69" в. д. Точка 16: 49°08'36,29" с. ш., 57°04'53,29" в. д. Точка 17: 49°08'32,20" с. ш., 57°04'42,95" в. д. Точка 18: 49°08'28,63" с. ш., 57°04'07,51" в. д. Точка 19: 49°07'52,74" с. ш., 57°02'04,93" в. д. Точка 20: 49°07'29,69" с. ш., 57°01'42,73" в. д. Точка 21: 49°06'46,62" с. ш., 56°59'03,83" в. д. Точка 22: 49°05'52,24" с. ш., 56°54'23,71" в. д. Точка 23: 49°05'15,69" с. ш., 56°53'27,62" в. д. Точка 24: 49°03'02,02" с. ш., 56°45'39,35" в. д. Точка 25: 49°01'20,17" с. ш., 56°42'20,25" в. д. Точка 26: 49°00'48,73" с. ш., 56°37'38,52" в. д. Точка 27: 48°53'14,21" с. ш., 56°10'38,41" в. д. Точка 28: 48°53'10,37" с. ш., 56°10'27,59" в. д. Точка 29: 48°53'12,34" с. ш., 56°10'21,45" в. д. Точка 30: 48°53'10,34" с. ш., 56°09'55,96" в. д. Точка 31: 48°53'18,62" с. ш., 56°09'14,02" в. д. Точка 32: 48°53'13,09" с. ш., 56°09'00,57" в. д. Точка 33: 48°53'05,37" с. ш., 56°08'55,73" в. д. Точка 34: 48°53'03,55" с. ш., 56°08'58,65" в. д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления

намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Намечаемая деятельность использованием растительными ресурсами не предусматривает.;

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

объемов пользования животным миром Намечаемая деятельность не предусматривает пользование животным миром. Намечаемая деятельность не предусматривает использование животного мира и их частей не в основных и не в косвенных целях. Охота, рыбалка, разведение, изъятие, содержание и прочее использование объектов животного мира не предусматривается намечаемой деятельности.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемая деятельность не предусматривает пользование животным миром. Намечаемая деятельность не предусматривает использование животного мира и их частей не в основных и не в косвенных целях. Охота, рыбалка, разведение, изъятие, содержание и прочее использование объектов животного мира не предусматривается намечаемой деятельности.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предусматривает пользование животным миром . Дериват – производное животного и продукция, произведенная из него и его производного. Намечаемая деятельность не предусматривает использование животного мира и их частей не в основных и не в косвенных целях. Охота, рыбалка, разведение, изъятие, содержание и прочее использование объектов животного мира не предусматривается намечаемой деятельности.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность не предусматривает пользование животным миром. Намечаемая деятельность не предусматривает использование животного мира и их частей не в основных и не в косвенных целях. Охота, рыбалка, разведение, изъятие, содержание и прочее использование объектов животного мира не предусматривается намечаемой деятельности.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления строительно-монтажных работ по возведению ПС-110/10кВ «Цементный завод», расширению ПС «Темир» и строительству воздушных линий 110 кВ предусматривается использование электротехнического оборудования, строительных конструкций, кабельно-проводниковой продукции, горюче-смазочных материалов для спецтехники, а также электроэнергии на период строительства. Основные материалы, изделия и оборудование (согласно спецификациям рабочего проекта): Электротехническое оборудование: силовые трансформаторы ТДН-25000/110-У1 (2 шт.), элегазовые выключатели 110 кВ (типа ВГТ-110 и ВТБ-110), блочно-модульное здание ЗРУ-10кВ/ОПУ, трансформаторы собственных нужд 10/0,4 кВ (160 кВА), шкафы релейной защиты, автоматики и АСКУЭ. Материалы для линий электропередачи: сталеалюминиевый провод марки АС 120/19 (в объеме более 253 км для обеих трасс), грозозащитные тросы ТК-9.1 и тросы со встроенным оптическим кабелем связи ОКГТ, стеклянные изоляторы ПСД70Е (более 15 000 шт.) и ПС120Б (более 3 600 шт.), высоковольтный кабель из сшитого полиэтилена АПвПу2 1×185/70-110. Опорные конструкции: стальные анкерно-угловые опоры 110 кВ (более 50 шт. по всем участкам), промежуточные железобетонные опоры типа 1.2ПБ110-5 (более 489 шт.), линейные порталы. Строительные материалы: бетон на сульфатостойком портландцементе (не ниже W4, F100) для устройства фундаментов, щебень (фракция 20–40 мм), песчано-гравийная смесь для засыпки кабельных траншей, стальной прокат для заземлителей (полоса 40×4 мм, круглая сталь 16 мм), лакокрасочные материалы для антикоррозионной защиты (эмаль ХП-799, лак ХП-734). Энергетические ресурсы: На период производства строительно-монтажных работ электроснабжение строительных площадок будет осуществляться от автономных дизель-генераторных установок либо путем временного подключения к существующим местным сетям (согласно решениям раздела ПОС). В период эксплуатации потребности самой подстанции в электроэнергии (собственные нужды для освещения, обогрева, оперативного тока) обеспечиваются двумя трансформаторами ТМГ-СЭЩ-160/10-11 (160 кВА), подключенными непосредственно к секциям проектируемого КРУ-10 кВ. Тепловая энергия для нужд намечаемой деятельности не требуется. Обогрев помещений ЗРУ и ОПУ предусматривается электрическим (электрообогрев, тепловые завесы, кондиционирование). Источники приобретения, объемы и сроки: Материалы, ГСМ, строительные изделия и основное оборудование приобретаются у специализированных заводов-изготовителей и сертифицированных поставщиков по договорам. Срок использования строительных ресурсов — период возведения объектов (8 месяцев, начало в I квартале 2027 г.). Срок

использования оборудования — весь нормативный период эксплуатации объектов энергетики. Точные объемы потребляемых строительных материалов, ГСМ спецтехники и временной электроэнергии определены в сметной документации и Проекте организации строительства. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность по строительству объектов электросетевого хозяйства (ПС-110/10кВ «Цементный завод», расширению ОРУ ПС «Темир» и ВЛ-110 кВ) не связана с добычей или потреблением дефицитных, уникальных и (или) невозобновляемых природных ресурсов. Используемые в период строительства ресурсы (общераспространенные строительные материалы, стальной прокат, кабельно-проводниковая продукция, ГСМ спецтехники и привозная вода) являются материалами массового промышленного производства и поставляются на договорной основе. Их потребление носит разовый и локальный характер (на период нормативного строительства продолжительностью 8 месяцев) и не способно привести к истощению природно-ресурсного потенциала региона. В период эксплуатации потребление водных и иных природных ресурсов для нужд подстанций и линий электропередачи практически отсутствует. Таким образом, риски истощения природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью или невозобновляемостью, полностью исключены..

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) Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства При строительстве ПС-110/10 кВ «Цементный завод», расширении ОРУ-110 кВ ПС «Темир» и сооружении линий электропередачи 110 кВ выполняются работы, сопровождающиеся кратковременными выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Строительный период рассчитан на 8 месяцев с началом работ в I квартале 2027 года. Основными процессами образования выбросов на этапе строительно-монтажных работ являются: Разработка и перемещение грунта, планировка территории и обратная засыпка; Работа двигателей строительной техники и автотранспорта; Сварочные операции при монтаже металлоконструкций и оборудования; Нанесение и высыхание лакокрасочных и защитных покрытий (включая эмаль ХП-799, лак ХП-734 и материалы для восстановления антикоррозионной защиты в зонах монтажной сварки). Для предварительной оценки на период строительных работ принимается расчетный суммарный объем выбросов в размере 10,000 тонн за весь период СМР. Ориентировочное распределение объемов по наименованиям загрязняющих веществ: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70–20 (код 2908, класс опасности 3) — 6,200 т; Углерод оксид (код 0337, класс опасности 4) — 1,350 т; Азота (IV) диоксид (код 0301, класс опасности 2) — 0,950 т; Ксилол, смесь изомеров (код 0616, класс опасности 3) — 0,650 т; Тoluол (код 0621, класс опасности 3) — 0,325 т; Углерод (сажа) (код 0328, класс опасности 3) — 0,200 т; Азот (II) оксид (код 0304, класс опасности 3) — 0,155 т; Сера диоксид (код 0330, класс опасности 3) — 0,120 т; Железо (II, III) оксиды в пересчете на железо (код 0123, класс опасности 3) — 0,045 т; Марганец и его соединения в пересчете на марганец (IV) оксид (код 0143, класс опасности 2) — 0,005 т. Наименования, коды и классы опасности веществ приняты в строгом соответствии с действующими Гигиеническими нормативами Республики Казахстан. Указанные массы относятся ко всему строительному периоду и учитываются в рамках года выполнения работ. В случае применения альтернативных источников питания (дизель-генераторных установок), их выбросы подлежат отдельному учету без дублирования с выбросами строительной техники. Период эксплуатации Проектируемые электросетевые объекты предназначены исключительно для приема, преобразования и передачи электрической энергии. Электроснабжение собственных нужд обеспечивается от трансформаторов собственных нужд, отопление помещений ЗРУ и ОПУ выполняется электрическим способом. Постоянное дежурство персонала не предусматривается, техническое обслуживание осуществляется силами выездных ремонтно-эксплуатационных бригад. В период эксплуатации стационарные организованные источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют. Сведения о загрязнителях, учитываемых в Регистре выбросов и переноса загрязнителей (РВПЗ) Проверка принадлежности веществ к перечню РВПЗ выполняется в соответствии с утвержденными Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Согласно приложению к Правилам, вид деятельности «Транспортировка электроэнергии» включен в перечень без установления порога мощности..

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 Для естественных потребностей персонала и хозяйственно-бытовых сточных вод будут предусмотрены биотуалеты. Стоки от душевых и биотуалетов собираются в септик. Откаченные стоки планируется перевозить специализированной техникой согласно договору подрядной организации, со специализированной организацией. Сброс загрязняющих веществ в результате планируемой деятельности не осуществляется..

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 При строительстве ПС-110/10 кВ «Цементный завод», расширении ОРУ-110 кВ ПС-110/10 кВ «Темир» и сооружении линий электропередачи 110 кВ образуются отходы, связанные с жизнедеятельностью строительного персонала, выполнением сварочных работ, использованием обтирочных материалов и нанесением лакокрасочных и антикоррозионных покрытий. Продолжительность строительства составляет 8 месяцев, начало работ запланировано на I квартал 2027 года. Суммарная расчетная масса образующихся отходов за весь период строительства составляет 9,800 тонн. Перечень образующихся отходов, их виды, коды по Классификатору отходов, операции образования и предполагаемые объемы: Твёрдые бытовые отходы — смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01, вид — неопасный). Образуются в результате жизнедеятельности работников строительного-монтажных бригад, использования бытовых помещений и мест приёма пищи. Предполагаемая масса за период строительства составляет 9,300 т. Огарки сварочных электродов — отходы сварки (код 12 01 13, вид — неопасный). Образуются при выполнении сварочных работ в ходе монтажа металлоконструкций, заземляющих устройств и оборудования. Предполагаемая масса за период строительства составляет 0,010 т. Промасленная ветошь — обтирочные материалы, загрязнённые опасными веществами (код 15 02 02\*, вид — опасный). Образуются при удалении масел и нефтепродуктов с поверхностей оборудования, инструмента и деталей. Предполагаемая масса за период строительства составляет 0,150 т. Тара из-под лакокрасочных материалов — упаковка, содержащая остатки или загрязнённая опасными веществами (код 15 01 10\*, вид — опасный). Образуются в результате использования лакокрасочных материалов при нанесении защитных и антикоррозионных покрытий. Предполагаемая масса за период строительства составляет 0,340 т. Итоговый объем образования неопасных отходов за период строительства составляет 9,310 т, опасных отходов — 0,490 т. Общая суммарная масса всех образующихся отходов за весь период строительного-монтажных работ составляет 9,800 т. Накопление и передача отходов Сбор и временное накопление отходов осуществляются отдельно по видам в специально предназначенных емкостях и на оборудованных площадках. Для коммунальных отходов предусмотрены закрывающиеся контейнеры, для огарков электродов — отдельные емкости, для промасленной ветоши — закрывающиеся металлические ящики, а для загрязненной тары — защищенное от атмосферных осадков место накопления. Размещение исключает попадание отходов и загрязняющих веществ на грунт и в поверхностный сток. Накопление отходов на месте образования осуществляется с соблюдением статьи 320 Экологического кодекса РК — не более шести месяцев до передачи специализированным организациям либо вывоза на объект восстановления или удаления. Передача отходов осуществляется специализированным организациям, имеющим соответствующую лицензию (для опасных видов отходов), на договорной основе. Период эксплуатации Эксплуатация подстанций предусматривается без постоянного дежурного персонала, с обслуживанием выездными ремонтно-эксплуатационными бригадами. Образование отходов в период эксплуатации связано с регламентными работами, техническим обслуживанием и плановым ремонтом оборудования. Годовые объемы и перечень эксплуатационных отходов определяются в соответствии с регламентами обслуживания оборудования. Сопоставление с пороговыми значениями переноса отходов для РВПЗ В соответствии с подпунктом 4 пункта 15 Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденных приказом от 31 августа 2021 года № 346, установлены следующие пороговые значения переноса отходов за пределы объекта: две тысячи тонн в год для неопасных отходов и две тонны в год для опасных отходов. Сопоставлению подлежит суммарная годовая масса перенесенных опасных и неопасных отходов соответственно. В рамках принятого условного сценария, при передаче всех образованных отходов за пределы объекта в течение одного календарного года, масса неопасных отходов составит 9,310 т, а масса опасных отходов.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Актыобинской области» Комитета экологического регулирования и контроля

Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан — выдача заключения по результатам проведения скрининга воздействий намечаемой деятельности. Получение экологических разрешений на эмиссии в окружающую среду (экологического разрешения на воздействие или комплексного экологического разрешения) для рассматриваемого объекта не требуется, так как в соответствии со статьями 12 и 68 Экологического кодекса Республики Казахстан объект относится к IV категории (объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду), для которых эмиссии осуществляются без оформления экологических разрешений..

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) Состояние атмосферного воздуха: В районе размещения проектируемых объектов (Актюбинская область, Байганинский район, Кольтабанский сельский округ, район ст. Кенжалы) стационарные посты государственного мониторинга за загрязнением атмосферного воздуха отсутствуют. Климатические характеристики и параметры для оценки приняты по данным многолетних наблюдений метеостанции ст. Карауылкельды. Ввиду удаленности от крупных промышленных центров и низкой плотности застройки фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе оцениваются как фоновые (минимальные). Рельеф, геологические и почвенные условия: Площадка строительства ПС и трассы примыкающих ВЛ расположены на поверхности полого-увалистой аккумулятивно-денудационной равнины в пределах северо-восточной части Подуральского плато в природной зоне сухих степей и полупустынь с резкоконтинентальным засушливым климатом. Преимущественное распространение имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв. Согласно инженерно-геологическим изысканиям, подземные воды на период изысканий не вскрыты до глубины 5 м. Грунтово-водная среда обладает сильной степенью сульфатной агрессивности к бетонам и высокой коррозионной агрессивностью к углеродистой стали. Сейсмичность района и площадки строительства составляет 5 баллов. Водные ресурсы: По бассейновой принадлежности территория относится к бассейну реки Сагиз и её притоков; река протекает в 25–30 км юго-восточнее участка работ. Поверхностные водные объекты в непосредственной близости от трасс ВЛ и площадок подстанции отсутствуют. Необходимость полевых исследований: Участки под строительство ПС и трассы ВЛ прошли комплексные инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания (выполненные ТОО «Global Construction Project» в 2026 году). Наличие объектов исторического загрязнения, бывших военных полигонов или иных неизученных техногенных объектов в зоне реализации проекта не выявлено. В связи с достаточной изученностью территории изысканиями необходимость в проведении дополнительных полевых экологических исследований отсутствует. Вывод о воздействии: Строительство и эксплуатация объектов электросетевого хозяйства (ПС-110/10кВ и ВЛ-110 кВ) не вызовут необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему. Уровень воздействия на все компоненты природной среды носит локальный характер и оценивается как низкой значимости. .

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 намечаемой деятельности по строительству объектов электросетевого хозяйства (ПС-110/10кВ «Цементный завод», расширение ОРУ ПС «Темир» и ВЛ-110 кВ) носит локальный, кратковременный и обратимый характер. Воздействие на атмосферный воздух: Проявляется исключительно на этапе строительно-монтажных работ (нормативный срок — 8 месяцев) и связано с работой строительной спецтехники, автотранспорта, проведением земляных, сварочных и антикоррозионных работ. Выбросы загрязняющих веществ носят неорганизованный характер и составляют не более 10 т/год. На этапе эксплуатации стационарные источники выбросов полностью отсутствуют, так как подстанция работает на электроэнергию без постоянного дежурного персонала. Воздействие на земельные ресурсы и почвы: Строительные работы затрагивают строго ограниченные земельные участки: под строительство ПС «Цементный завод» — 0,5382 га, под расширение ОРУ ПС «Темир» — 0,0252 га, а также локальные участки под установку опор ВЛ-110 кВ. Проектом предусмотрено обязательное снятие плодородного слоя почвы с последующим его использованием при благоустройстве и рекультивации. Воздействие на водные ресурсы:

Прямые сбросы загрязняющих веществ в поверхностные или подземные водные объекты на всех этапах реализации проекта исключены. Водопотребление на период строительства носит минимальный характер (использование привозной воды). Риск загрязнения подземных вод исключен за счет устройства закрытого железобетонного маслосборника на подстанции для сбора возможных масляных стоков. Физическое воздействие: Включает кратковременный шум от работы строительных механизмов. На этапе эксплуатации уровень электромагнитных полей от линий электропередачи 110 кВ находится в строгом соответствии с санитарными нормами, безопасность обеспечивается соблюдением установленной охранной зоны (по 20 метров в обе стороны от крайних проводов). Социально-экономические преимущества: Проект имеет важное стратегическое и экономическое значение, обеспечивая надежное внешнее электроснабжение по двум независимым вводам крупного промышленного объекта — строящегося цементного завода ТОО «QazCement Industries» с расчетной электрической нагрузкой 24 000 кВт. С учетом кратковременности строительного этапа, автоматизированного характера эксплуатации без постоянного присутствия персонала и выполнения всех предусмотренных проектом защитных и антикоррозионных мероприятий, совокупное воздействие на окружающую среду оценивается как локальное, допустимое и низкой значимости. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие при осуществлении намечаемой деятельности отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. С целью предупреждения, исключения и снижения возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности по строительству объектов электросетевого хозяйства (ПС-110/10кВ «Цементный завод», расширение ОРУ ПС «Темир» и ВЛ-110 кВ) предусматривается комплекс организационных, технических и природоохранных мероприятий: Охрана атмосферного воздуха: поддержание строительной спецтехники и автотранспорта в технически исправном состоянии; ограничение пылеобразования при производстве земляных работ и движении автотранспорта путем умеренного увлажнения разрабатываемого грунта. Охрана земель и почвенного покрова: проведение строительно-монтажных работ строго в границах отведенных земельных участков (площадь участка под ПС — 0,5382 га, площадь расширения ОРУ ПС «Темир» — 0,0252 га); обязательное снятие плодородного слоя почвы с последующим его использованием при благоустройстве; выполнение качественной антикоррозионной защиты подземных конструкций и стальных элементов (применение бетона на сульфатостойких цементах, защитное покрытие гидроизоляционным лаком ХП-734 и эмалью ХП-799, горячее цинкование металлоконструкций с восстановлением покрытия в местах сварки). Охрана водных ресурсов: предотвращение загрязнения подземных и поверхностных вод нефтепродуктами и отходами. Для исключения рисков попадания трансформаторного масла в грунты при аварийных ситуациях проектом подстанции предусмотрены заглубленные маслоприемники под силовыми трансформаторами и закрытый подземный железобетонный маслосборник, рассчитанный на прием полного объема масла от одного трансформатора и расчетного объема воды от системы пожаротушения. Обращение с отходами: отдельный сбор образующихся строительных и коммунальных отходов по видам; временное накопление в специально оборудованных емкостях и контейнерах; исключение несанкционированного размещения отходов; передача отходов специализированным подрядным организациям на договорной основе для утилизации, переработки или захоронения. Обеспечение электробезопасности и электромагнитной совместимости: устройство надежного защитного заземления с нормируемым сопротивлением контура не более 0,5 Ом; применение экранированных кабелей для вторичных цепей релейной защиты (РЗА) и АСКУЭ; отдельная прокладка силовых и контрольных кабелей; установка ограничителей перенапряжения (ОПН) для защиты оборудования от грозовых волн. Противопожарная защита: использование современного оборудования, не содержащего масла (элегазовые выключатели 110 кВ серии ВГТ и вакуумные выключатели 10 кВ); оснащение блочно-модульных зданий автоматической пожарной сигнализацией; устройство внутриплощадочных дорог с асфальтобетонным покрытием для беспрепятственного проезда пожарной техники. Охранные мероприятия: возведение металлического ограждения по периметру подстанции высотой 2 м, организация наружного освещения и охранной сигнализации входов; соблюдение установленных охранных зон вдоль воздушных линий 110 кВ (в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченных вертикальными плоскостями на расстоянии 20 м по обе стороны от крайних проводов). С учетом предусмотренных проектных решений, кратковременности строительного периода и автоматизированного характера эксплуатации объектов без постоянного присутствия персонала вероятность возникновения аварийных ситуаций с существенными экологическими последствиями

оценивается как низкая. Возможные воздействия носят локальный, управляемый и обратимый характер. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках разработки рабочего проекта рассмотрены технические и технологические решения, обеспечивающие наиболее эффективное, надежное и экологически безопасное внешнее электроснабжение строящегося цементного завода ТОО «QazCement Industries». Альтернативные технические и технологические решения: Проектные решения базируются на применении современных апробированных типовых схем и оборудования для объектов электросетевого хозяйства класса напряжения 110 кВ. В качестве основного технического решения принято строительство двухтрансформаторной подстанции ПС-110/10 кВ «Цементный завод» по схеме 110-4Н с установкой двух силовых трансформаторов мощностью по 25 000 кВА. Применение элегазовых выключателей 110 кВ (типа ВГТ-110) и вакуумных выключателей 10 кВ исключает использование маслосодержащего силового оборудования на открытых распределительных устройствах, что существенно снижает экологические риски. Организация двух независимых вводов (ввод №1 от ПС «Темир» и ввод №2 отпайкой от действующей ВЛ 110 кВ «Шубаркудук — Караулкельды») гарантирует выполнение требований по надежности электроснабжения потребителя. Использование иных альтернативных схем энергоснабжения нецелесообразно из-за высоких требований промышленного предприятия к бесперебойности работы при расчетной нагрузке 24 000 кВт. Альтернативные варианты мест расположения объектов: Выбор площадки под строительство ПС-110/10 кВ «Цементный завод» (Байганинский район Актюбинской области, Кольтабанский сельский округ, район ст. Кенжалы) и трасс примыкающих ВЛ-110 кВ жестко обусловлен географическим размещением объекта-потребителя. Точки подключения к электрическим сетям и коридоры прокладки линий электропередачи строго регламентированы техническими условиями №297/315т от 22.05.2026 г., выданными региональной электросетевой компанией ТОО «Энергосистема» и согласованными с системным оператором АО «KEGOC». Выбор альтернативных мест размещения подстанции или иных маршрутов трасс ВЛ технически невозможен, так как это приведет к нарушению схем выдачи мощности энергосистемы, значительному увеличению протяженности линий и дополнительному изъятию земель. «Нулевой вариант» (отказ от реализации намечаемой деятельности): Рассмотрение сценария отказа от реализации проекта приведет к тому, что строящийся цементный завод останется без внешнего источника электроснабжения. Это сделает невозможным ввод предприятия в эксплуатацию, что остановит развитие промышленного потенциала региона и приведет к нереализации социально-экономических задач инвестора. Таким образом, принятые в рабочем проекте технические решения и места размещения объектов являются единственно возможными, оптимальными и полностью обоснованными с технической, экономической и экологической точек зрения. .

- 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):

ВАН МАО

---

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





