

KZ71RYS01863530

11.08.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC", Z00T2D0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН САРАЙШЫҚ, Проспект Тәуелсіздік, здание № 59, 970740000838, АЙТЖАНОВ НАБИ ЕРКИНОВИЧ, 87172690763, salikov@kegoc.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность – Повышение транзитного потенциала и пропускной способности ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов. В рамках намечаемой деятельности предусмотрены: - Воздушная линия постоянного тока «Север – Балхаш» напряжением ± 500 кВ мощностью 2000 МВт ориентировочной протяженностью около 1000 км; - Преобразовательная подстанция постоянного тока 500 кВ «ППС Север» с установкой преобразовательных трансформаторов, систем заземляющих электродов и ОРУ-500 кВ; - Преобразовательная подстанция постоянного тока 500 кВ «ППС Балхаш» с установкой преобразовательных трансформаторов, систем заземляющих электродов и ОРУ-500 кВ; - Строительство заходов/выходов ВЛ 500 кВ переменного тока: четыре ВЛ 500 кВ «ППС Север – ПС Екібастұз»; заходы ВЛ 500 кВ на ППС «Балхаш» методом «заход-выход» на существующую ВЛ 500 кВ Л-5333 «Үлкен – Шу» и проектируемую ВЛ 500 кВ «Үлкен – ВЭС Мирный»; - Расширение распределительного устройства РУ 500 кВ сопредельной подстанции ПС 500 кВ «Екібастұз» и перезаведение существующих сетей без необходимости расширения распределительных устройств на ПС «Үлкен». Намечаемая деятельность соответствует п. 12.3 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 килвольт и более и протяженностью более 15 км). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду для данного объекта является обязательным. В тексте настоящего документа наименования «Преобразовательная подстанция Балхаш» (ППС «Балхаш») и «Подстанция 500 кВ Южная ППТ» (ПС 500 кВ «Южная ППТ») являются равнозначными и используются для обозначения одного и того же проектируемого объекта электросетевого строительства — южного терминала линии постоянного тока (ЛПТ), расположенного вблизи ПС 500 кВ «Үлкен». Различия в терминологии обусловлены спецификой применения географического (по месту расположения) и технологического (по функциональному назначению в схеме ЕЭС РК) подходов к наименованию объекта в проектных и расчетных разделах. .

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Объект проектируемый, оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту 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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Объект проектируемый, скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводился

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно проектируемая ВЛ проходит через территорию четырех областей: Павлодарской, Карагандинской, Жамбылской и Алматинской. ППС Север расположена на территории земель г.Экибастуза Павлодарской области. Координаты центра участка 51°52'46.00"СШ и 75°8'38.79"ВД. ППС Балхаш расположена вблизи с.Улкен Жамбылского района Алматинской области. Координаты центра участка 45°10'32.19"СШ и 73°55'7.48"ВД. Основные угловые координаты проектируемой ВЛПТ ±500кВ: 1. 51°54'4.88"С/74°29'0.78"В; 2. 49°25'5.70"С/71°57'29.48"В; 3. 46°16'3.82"С/73°34'22.06"В; 4. 45°33'8.43"С/73°9'47.46"В. Система координат - WGS-84. Кратчайшее расстояние от объектов намечаемой деятельности до ближайшей жилой зоны составляет 600 м (от проектируемой ВЛ до с. Шокай Осакаровского района Карагандинской области). Прочие жилые зоны расположены на расстояниях от 1,28 км и более по отношению к объектам проектирования. По пути своего следования ВЛ пересекает множество водных объектов, в частности: - Ертисский водохозяйственный бассейн: р.Шидерты, р. Шолаккарасу, р.Ащыкарасу; - Нура-Сарысусский водохозяйственный бассейн: р. Есиль, р. Шокай, р. Озексункар, р. Аксу, р. Кубисай, р. Нура, правый приток р. Нура, р. Омирзак, р. Есен, р. Батык, р. Садык Караозеги, р. Жаксы Сарысу, р. Жаман Сарысу, р. Талдыеспе, р. Караеспе, р. Ащысу, водохранилище Ошаганды, лог Шубарозек, р. Коспак 1й, р. Коспак 2й; - Балхаш-Алакольский водохозяйственный бассейн: р. Мойынты, правый приток р. Мойынты, р. Кенангар, р. Аксортотпырак, сухое русло р. Кашкантиз, сух. русло р. Киши Шакшагалалы, р. Балатениз, р. Жантык, р. Казгансор, р. Косащы, р. Кызылеспе, р. Жалгызкудык, р. Теренколь, левый приток р. Теренколь, р. Кояндыозек, р. Акозек. Расстояние до р. Ногайкеткенкарасу – 300 м (Ертисский водохозяйственный бассейн). Прочие водные объекты расположены на расстояниях свыше 750 м. В ходе анализа рассматривались альтернативные варианты конфигурации схем подключения в границах тех же узлов (3 ВЛ для ППС «Север», а также радиальное подключение или врезка в другие действующие линии для ППС «Балхаш»). Данные альтернативы были отклонены из-за технологических рисков (последствия перегрузки линий до 106%, ограничения передаваемой мощности при ремонтах) и инфраструктурных ограничений, которые могли бы заблокировать перспективное подключение Балхашской АЭС. Размещение преобразовательных подстанций (ППС «Север» и ППС «Балхаш») в указанных локациях обусловлено необходимостью связать профицитную по мощности Северную зону с дефицитной Южной зоной для покрытия возрастающего спроса на электроэнергию. Схемы подключения выбраны на основании расчетов режимов как наиболее надежные, обеспечивающие оптимальное потокораспределение без необходимости сложного расширения существующих распределительных устройств и исключая перегрузки сетей.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектная пропускная способность межсистемного транзита по линии постоянного тока (ЛПТ) составляет 2000 МВт. Уровень напряжения ±500 кВ. Протяженность ЛПТ – около 1000 км. Сетевая инфраструктура подключения (ППС «Север»): строительство четырех ВЛ 500 кВ для соединения с РУ 500 кВ ПС «Екібастұз». Расширение ПС 500/220/10 кВ «Екібастұз». Сетевая инфраструктура подключения (ППС «Балхаш»): строительство заходов методом «заход-выход» общей протяженностью 19 км с установкой четырех ячеек 500 кВ на ППС. Вид продукции: услуги по передаче, распределению электрической энергии и поддержанию готовности электрической мощности по Национальной электрической сети (НЭС) Республики Казахстан. Назначение: покрытие перспективных дефицитов мощности Южной зоны ЕЭС Казахстана (прогнозируемый дефицит до 1152 МВт к 2035 году с учетом резерва), обеспечение выдачи резко переменной генерации крупных объектов ВИЭ Юга (до 7 ГВт), а также осуществление межгосударственного транзита и экспорта

электроэнергии в сопредельные страны (в частности, в Кыргызскую Республику в объеме до 4691 млн кВтч к 2035 году)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для межсистемной связи Северной и Южной зон ЕЭС Казахстана применяется технология передачи мощности по линии постоянного тока (ЛПТ) на напряжении ± 500 кВ, что позволяет минимизировать потери при транспортировке 2000 МВт на сверхдальние расстояния и устранить «узкие места» в энергосистеме. В конечных узлах транзита сооружаются преобразовательные подстанции постоянного тока (ППС «Север» и ППС «Балхаш»), осуществляющие выпрямление и инвертирование электрического тока. Решения по подключению к переменной сети 500 кВ: - ППС «Север»: подключается к РУ 500 кВ ПС «Екібастұз» четырьмя новыми ВЛ 500 кВ, что обеспечивает высокую надежность и исключает перегрузку оставшихся цепей при ремонтах. Для ВЛ принимается сталеалюминиевый провод сечением 300×3 мм² (расщепленная фаза из трех проводов), выбранный по условиям короны, нагрева и экономической плотности тока; - ППС «Балхаш»: интегрируется методом «заход-выход» в существующую ВЛ 500 кВ «Үлкен – Шу» (Л-5333, сечение провода 3×400 мм²) и проектируемую ВЛ 500 кВ «Үлкен – ВЭС Мирный» (сечение провода 3×400 мм²). Данное решение исключает необходимость сложного расширения РУ существующей ПС «Үлкен». Планируется внедрение системы мониторинга переходных режимов на основе синхrofазорных технологий WAMS для контроля устойчивости энергосистемы в режиме реального времени. Предусматривается модернизация систем ПА с применением устройств САОН (система автоматического ограничения нагрузки) и автоматического отключения шунтирующих реакторов (ШР) на смежных подстанциях (ПС Шу, ПС Алма, ПС Алматы, ПС Үлкен) для стабилизации напряжения и токовых нагрузок в послеаварийных режимах (N-1). Вдоль трассы ЛПТ организуются две независимые ВОЛС по технологии OPGW (оптический кабель, встроенный в грозозащитный трос) емкостью по 24 волокна каждая. По трассе сооружаются 7 наземных контейнерных необслуживаемых усилительных пунктов (НУП), оснащенных автоматическими системами климат-контроля и гарантированного дизель генераторного электропитания. Заходы на НУП защищаются заземлением брони кабеля от наведенного напряжения. Дополнительно внедряется автоматизированная система круглосуточного удаленного мониторинга целостности оптических волокон с серверами в РДЦ. Для передачи сигналов релейной защиты (РЗ) и команд ПА организуется цифровой ВЧ-канал по фазным проводам на направлении ППТ Балхаш – ПС Үлкен с применением аппаратуры PLC со встроенным терминалом TPU-1. Также выполняется перенос существующей стойки АКСТ РЗПА «Линия-СР» для организации ВЧ-канала на направлении ППТ Балхаш – ПС Шу. В качестве резервного канала связи для В2В-сегмента технологической сети внедряется низкоорбитальная спутниковая технология Eutelsat-OneWeb (через отечественную станцию сопряжения на ЦКС «Коктерек») с установкой Full Duplex терминалов HUGHES HL1100W со скоростью до 50 Мбит/с непосредственно на ППТ Север и ППТ Балхаш. На площадках проектируемых ППТ и НУП предусматривается комплекс технических средств безопасности, включающий системы охранной сигнализации, контроля и управления доступом (СКУД), периметрального видеонаблюдения и автоматического оповещения.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства объекта планируется на 3 квартал 2027 года. Продолжительность строительства предположительно составит 30 месяцев. Начало эксплуатации предварительно намечено на 1 квартал 2030 года. Срок эксплуатации не менее 30-40 лет. Постутилизация на данном этапе не рассматривается. .

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 Земельные участки предполагаются для двух видов пользования: Постоянный отвод: строительство и размещение новых площадочных объектов — Преобразовательной подстанции (ППТ) «Северная» и Преобразовательной подстанции (ППТ) «Южная». Временный отвод: на период строительства протяженных линейных объектов — магистральной линии постоянного тока (ЛПТ ± 500 кВ) протяженностью около 1000 км, заходов ВЛ 500 кВ на ППТ «Северная» и ППТ «Южная», а также подъездных автодорог. Точные площади отвода земель (в гектарах) под опоры ВЛ и площадки ППТ определяются на следующей стадии — при разработке проектно-сметной документации (ПСД). Сроки использования: Временный отвод: на период проведения строительно-монтажных работ —

ориентировочно от 5 до 30 месяцев, с последующей рекультивацией и возвратом земель в оборот. Постоянный отвод: на весь период эксплуатации и функционирования объектов ЕЭС Казахстана — долгосрочная аренда/постоянное землепользование на срок не менее 30–40 лет (нормативный срок службы объектов). ;

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. Предварительно, водоснабжение на период строительства — привозное из ближайших сетей на договорной основе с эксплуатирующими организациями и привозное бутилированной водой. Конкретные технические решения, а также предполагаемые источники водоснабжения на период эксплуатации (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, или привозная вода) будут определены на последующих стадиях проектирования. По пути своего следования ВЛ пересекает множество водных объектов, в частности: - Ертисский водохозяйственный бассейн: р.Шидерты, р.Шолаккарасу, р.Ащыкарасу; - Нура-Сарысусский водохозяйственный бассейн: р. Есиль, р. Шокай, р. Озексункар, р. Аксу, р. Кубисай, р. Нура, правый приток р. Нура, р. Омирзак, р. Есен, р. Батык, р. Садык Караозеги, р. Жаксы Сарысу, р. Жаман Сарысу, р. Талдыеспе, р. Караеспе, р. Ащысу, водохранилище Ошаганды, лог Шубарозек, р. Коспак 1й, р. Коспак 2й; - Балхаш-Алакольский водохозяйственный бассейн: р. Мойынты, правый приток р. Мойынты, р. Кенангар, р. Аксортотпырак, сухое русло р. Кашкентениз, сух. русло р. Киши Шакшагалалы, р. Балатениз, р. Жантык, р. Казгансор, р. Косащы, р. Кызылеспе, р. Жалгызкудык, р. Теренколь, левый приток р. Теренколь, р. Кояндыозек, р. Акозек. Расстояние до р. Ногайкеткенкарасу — 300 м (Ертисский водохозяйственный бассейн). Прочие водные объекты расположены на расстояниях свыше 750 м. Все объекты, рассматриваемые в рамках намечаемой деятельности, будут расположены за пределами водоохранных полос водных объектов (предварительно, на расстоянии не менее 50 м). При этом, объекты намечаемой деятельности, частично будут находиться в пределах водоохранных зон. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования — общее, рассматривается возможность применения специального водоснабжения (в период эксплуатации). Качество необходимой воды — питьевое, техническое. ;

объемов потребления воды В период эксплуатации общий годовой объем потребления воды на производственные нужды составит 500 м³ в год, на хозяйственно-бытовые нужды — 360 м³. Общий годовой объем потребления воды в период строительства составит 8500 м³ на технологические нужды и 2800 м³ — на хозяйственно-бытовые цели. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период эксплуатации вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды (для питья и обеспечения гигиенических нужд) и производственные нужды (противопожарный резерв). В период строительства вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды (для питья и обеспечения гигиенических нужд) и производственные нужды (для увлажнения грунта и уменьшения пылеобразования во время строительных работ). ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты не приводятся, т.к. намечаемой деятельностью не предусматривается недропользование. ;

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. Необходимость в растительных ресурсах для намечаемой деятельности отсутствует. Вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматриваются. В случае необходимости сноса зеленых насаждений будет получено разрешение уполномоченного органа, предоставлено гарантийное письмо о компенсационной посадке. При вырубке деревьев по разрешению уполномоченного органа, компенсационная посадка восстанавливаемых деревьев будет произведена в десятикратном размере. При выборе трассы воздушной линии предусмотрен обязательный обход особо охраняемых природных территорий (ООПТ), лесопарков и рекреационных зон, а также обход либо прохождение строго вдоль границ лесных массивов, что полностью

исключает размещение объектов на данных землях. ;

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

объемов пользования животным миром Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается. При выборе трассы воздушной линии предусмотрен обязательный обход особо охраняемых природных территорий (ООПТ), лесопарков и рекреационных зон, а также обход либо прохождение строго вдоль границ лесных массивов, что полностью исключает размещение объектов на данных землях. Для защиты орнитофауны проектом предусмотрена установка безопасных птицевежных устройств отпугивающего типа со сглаженными сферическими наконечниками: 9 940 комплектов на опорах основной линии и 714 комплектов на линиях заземляющих электродов. В качестве дополнительных природоохранных мер применяются металлические опоры с подвесными гирляндами изоляторов, конструктивно исключающие риск поражения птиц током, а также локальная маркировка грозозащитных тросов на участках повышенного риска. ;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Потребность рассматриваемого объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период эксплуатации отсутствует. Электроснабжение - от проектируемых сетей. Предварительно, в качестве источника теплоснабжения проектируемых подстанций, предполагается использовать электрическую энергию. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива и бензина. Также ГСМ потребуется для работы дизельных установок и компрессоров. Восполнение запасов ГСМ (как на период эксплуатации, так и на период строительства) будет осуществляться на организованных АЗС, за пределами участка, либо будет применяться топливозаправщик. Ориентировочный расход бензина в период строительства составит 100 т, дизельного топлива 250 т. При строительстве будет использоваться ПГС (800 тыс. м³), песок (1900 м³), щебень (300 тыс. м³), цемент (600 м³), которые будут приобретаться у сторонних организаций на договорной основе. Электроснабжение строительной площадки будет осуществляться посредством передвижных электростанций, либо существующих сетей района на договорной основе. Теплоснабжение бытовых вагончиков предусматривается от электрокалориферов. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не предполагает использование природных ресурсов, за исключением необходимых в период СМР общераспространенных полезных ископаемых (песок, ПГС, щебень), которые будут приобретены у сторонних организаций. В связи с этим, 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) Предполагаемый объем выбросов в период эксплуатации составит порядка 0,9775006 т/год. Предполагаемый перечень загрязняющих веществ: - азота диоксид (2 класс опасности) – 0,3612 т/год; - азота оксид (3 класс опасности) – 0,0587 т/год; - углерод (3 класс опасности) – 0,0315 т/год; - сера диоксид (3 класс опасности) – 0,0473 т/год; - углерод оксид (4 класс опасности) – 0,3150 т/год; - алканы C12-19 (4 класс опасности) – 0,1575 т/год; - формальдегид (2 класс опасности) – 0,0063 т/год; - бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0000006 т/год. Предполагаемый объем выбросов в период строительства составит порядка

94,0022 тонн. Предполагаемый перечень выбрасываемых ЗВ: - азота оксид (3 класс опасности) – 0.1 т; - углерод (3 класс опасности) – 0.06 т; - углерод оксид (4 класс опасности) – 1 т; - сероводород (2 класс опасности) – 0.1 т; - ксилол (3 класс опасности) – 3,4 т; - уайт-спирит (н/к) – 1,2 т; - фториды (2 класс опасности) – 0.004 т; - бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0001 т; - хлорэтилен (1 класс опасности) – 0,0001 т; - формальдегид (2 класс опасности) – 0,005 т; - бензин (4 класс опасности) – 0,06 т; - керосин (н/к) – 0.07 т; - железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0.03 т; - марганец и его соединения (2 класс опасности) – 0.002 т; - фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) – 0.001 т; - углеводороды предельные C 12-19 (4 класс опасности) – 3,9 т; - взвешенные частицы (3 класс опасности) – 1,5 т; - пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс опасности) – 82 т; - азота диоксид (2 класс опасности) – 0.5 т; - сера диоксид (3 класс опасности) – 0.07 т. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей: углерод оксид, оксиды азота, сера диоксид. .

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 Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность. .

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 Предполагаемый перечень отходов, образующихся в период эксплуатации: - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами – 0,25 т/год. Образуются в процессе очистки и обтирания элементов оборудования. Код: 15 02 02* (опасные); - смешанные коммунальные отходы – 1,5 т/год. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Код: 20 03 01 (неопасные); - отходы уборки улиц – 3 т/год. Образуются в процессе смета и уборки территории объекта. Код: 20 03 03 (неопасные). Всего – 4,75 т/год. Предполагаемый перечень отходов, образующихся в период строительства: - смешанные коммунальные отходы – 15 т. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Код: 20 03 01 (неопасные); - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами – 1 т. Образуются в процессе очистки и обтирания элементов оборудования. Код: 15 02 02* (опасные); - тара из-под ЛКМ – 1,5 т. Образуется в процессе выполнения малярных работ. Код: 15 01 10* (опасные); - отходы сварки – 0,7 т. Образуется в процессе выполнения сварочных работ. Код: 12 01 13 (неопасные); - отходы кабеля – 1 т. Образуются при прокладке КЛ. Код: 17 04 11 (неопасные); - смешанные металлы – 1,3 т. Образуются в процессе монтажных работ. Код: 17 04 07 (неопасные); - смешанные отходы строительства и сноса – 7 т. Образуются в процессе СМР. Код: 17 09 04 (неопасные); - смешанная упаковка – 2 т. Образуются при распаковке материалов, используемых в строительстве. Код: 15 01 06 (неопасные). Всего – 29,5 т. Временное хранение отходов - не более 6 месяцев (для СКО - не более 3 суток) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах, емкостях, на специально оборудованных гидроизолированных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе. Перенос отходов за пределы объекта не планируется, возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, имеется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования: - РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»; - РГУ «Нура-Сарысусская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»; - РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»; - Оформление согласований с владельцами земельных участков, землепользователями, местными органами, органами по земельным отношениям и землеустройству района и области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с

экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно сведениям РГП «Казгидромет» (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды РК за 1 полугодие 2026 года), результаты экологического мониторинга составили: - Павлодарская область: Уровень загрязнения атмосферного воздуха в г. Павлодар оценивался как высокий, в гг. Екибастуз, Аксу, пп. Аксу, Бестобе — как низкий. Поверхностные водные объекты: реки Ертис (загрязняющее вещество — медь), Усолка (медь) и канал им. К. Сатпаева (сульфаты, магний, железо общее, марганец, медь) относятся к 3 классу качества (умеренно загрязненные). Радиационное состояние: среднее значение гамма-фона составило 0,12 мкЗв/ч (минимальное — 0,05, максимальное — 0,25 мкЗв/ч). Средняя плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы составила 1,8 Бк/м² в сутки (минимальное значение — 0,9 Бк/м², максимальное — 2,5 Бк/м²). - Карагандинская область: К очень высокому уровню загрязнения атмосферного воздуха отнесены гг. Караганда и Абай, к высокому — гг. Темиртау и Сатпаев, к повышенному — г. Балхаш, к низкому — г. Сарань. В г. Караганда зафиксировано 244 случая высокого загрязнения (ВЗ) воздуха. Поверхностные водные объекты: р. Нура относится к 5 классу (очень загрязненные, загрязнитель — взвешенные вещества), вдхр. Самаркан — к 4 классу (загрязненные, взвешенные вещества), реки Соқыр и Шерубайнура — к 6 классу (высоко загрязненные: аммоний-ион, нитриты, фосфор общий, фосфаты). Зафиксированы случаи ВЗ на реках Соқыр (10 случаев) и Шерубайнура (19 случаев). В почвенном покрове г. Балхаш зафиксирована концентрация свинца, превышающая норму ПДК, — 508,1 мг/кг. Радиационное состояние: средний гамма-фон составил 0,14 мкЗв/ч (мин. 0,05, макс. 0,27 мкЗв/ч). Средняя плотность радиоактивных выпадений составила 1,9 Бк/м² в сутки (зафиксирован высокий уровень по РК — 3,7 Бк/м²). - Жамбылская область: Уровень загрязнения атмосферного воздуха в гг. Тараз и Шу оценивался как повышенный, в гг. Жанатас, Каратау и с. Кордай — как низкий. Поверхностные водные объекты: реки Аксу, Талас и Шу относятся к 3 классу качества (БПК₅, ХПК, сульфаты, магний, железо общее), р. Асса и вдхр. Тасоткель — к 4 классу (сульфаты, магний, ХПК). Радиационное состояние: среднее значение гамма-фона составило 0,17 мкЗв/ч (мин. 0,08, макс. 0,25 мкЗв/ч). Средняя плотность радиоактивных выпадений составила 2,0 Бк/м² в сутки (мин. 1,1, макс. 3,1 Бк/м²). - Алматинская область: Уровень загрязнения атмосферного воздуха в гг. Алматы и Талгар оценивался как высокий. Поверхностные водные объекты: реки Баянкол и Арасан относятся к 1 классу (очень хорошее качество); реки Киши Алматы, Есентай, Улкен Алматы, Иле, Шилик, Шарын, Коргас, Есик, Каскелен, Каркара, Тургень, Темирлик, Аксу, Лейси и вдхр. Капшагай — к 3 классу (медь, магний, аммоний-ион, фосфор общий, сульфаты); р. Текес — к 4 классу (фосфор общий). Радиационное состояние: среднее значение гамма-фона составило 0,16 мкЗв/ч (мин. 0,08, макс. 0,28 мкЗв/ч). Средняя плотность радиоактивных выпадений составила 2,0 Бк/м² в сутки (мин. 1,4, макс. 2,9 Бк/м²). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований — отсутствует..

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 Согласно п.24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809) (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительную оценку существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. Согласно пункту 27 Инструкции по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Так, согласно данных настоящего заявления, как возможные были определены 3 типа воздействий, как невозможные – 24 типа воздействий, согласно критериям п.26 Инструкции. К возможным типам воздействий были отнесены следующие: - Образование опасных отходов ; - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу; - Осуществление деятельности на неосвоенной территории , влекущее за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель. По всем из вышеперечисленных, определенных по результатам ЗОНД, возможных воздействий, была проведена

оценка их существенности, согласно критериям пункта 28 Инструкции. Так, на основании данной оценки, все из возможных воздействий, на основании критериев пункта 28 Инструкции признаны несущественными. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны. В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей (расстояние до государственной границы с РФ составляет более 180 км, с Кыргызстаном - более 200 км) незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предусмотрены следующие мероприятия по исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: - Исключение любого сброса загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность; - Принятие запретительных мер по мелким свалкам бытовых и производственных отходов; - Исключение мойки автотранспорта и других механизмов на участках работ; - В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды техническое обслуживание техники должны производиться на организованных станциях ТО за пределами площадок проведения работ; - Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, недопускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов; - Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они подлежат вывозу специализированными организациями на договорной основе; - С целью снижения выбросов загрязняющих веществ предусмотрено проведение работ по пылеподавлению в период СМР. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Отказ от реализации приведет к сохранению дефицита электроэнергии в Южном регионе, невозможности подключения перспективных промышленных потребителей мощностью до 1,46 ГВт, рискам систематического деления транзита «Север – Юг» при несанкционированных набросах мощности, а также ограничит возможности планового ремонта существующих ВЛ 500 кВ. Сравнены типы преобразователей LCC (с линейной коммутацией на тиристорах) и VSC (с питанием от источника напряжения на IGBT-транзисторах). Выбор сделан в пользу VSC, так как данная технология позволяет независимо регулировать активную и реактивную мощность, выполняет функции STATCOM и исключает необходимость строительства дополнительных устройств компенсации реактивной мощности (УШР/СТК). По результатам анализа рекомендуемым решением определено строительство линии постоянного тока ± 500 кВ «Север – Балхаш» мощностью 2000 МВт с применением VSC преобразователей. Данный вариант обладает следующими преимуществами: -Минимальные капитальные затраты по сравнению со всеми альтернативами; -Наилучший показатель стоимости единицы пропускной способности (437,78 млн тенге/МВт); -Наименьшие суммарные потери электроэнергии в Транзитной сети (0,974,06%), что снижает воздействие на окружающую среду. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ибраева Арника Муратовна

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



