Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ29RYS01955272 **09.10.2026 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 "ПетроКазахстан Ойл Продактс", 160011, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.ШЫМКЕНТ, ЕНБЕКШИНСКИЙ РАЙОН, квартал № 264, здание № 1, 050140004649, ЦЗЯН ЖИЮАНЬ , 87252 241449, Yerkebulan.Yessenov@petrokazakhstan.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 – Схема внешнего электроснабжения ТОО «ПКОП». Определение дополнительных источников электроснабжения текущих и будущих мощностей ТОО «ПКОП». Варианты Усиления Схемы внешнего электроснабжения ТОО «ПКОП» разработаны на основании анализа существующего состояния и перспективы развития сетей района. В рамках ТЭО состоялся анализ трех вариантов схемы внешнего электроснабжения. По его итогам к реализации предложен вариант №2, подробное описание которого приведено ниже. Вариант 2 – Подключение ПС 220 кВ «ГПП-3» к ОРУ 220 кВ ПГУ Туркестан одной ВЛ-220кВ протяженностью около 40 км и второй ВЛ-220 кВ до ОРУ 220 кВ ПС «Шымкент». Данный вариант предусматривает: • демонтаж существующей ВЛ-110 кВ Л-143Б; • расширение проектируемого ОРУ-220 кВ ПГУ «Туркестан» на 1 линейную ячейку 220 кВ по схеме 220-13; • расширение ОРУ-220 кВ ПС 500 кВ «Шымкент» на 1 линейную ячейку 220 кВ по схеме 220-13; • строительство одноцепной ВЛ-220 кВ от ОРУ-220 кВ ПГУ «Туркестан» до проектируемой ГПП-3 ориентировочной протяженностью около 40 км, включая использование участка трассы существующей ВЛ-110 кВ Л-143Б (около 5 км); • строительство одноцепной ВЛ-220 кВ от ОРУ-220 кВ ПС 500 кВ «Шымкент» до проектируемой ГПП-3 ориентировочной протяженностью 16,3 км; • заход ВЛ-220 кВ на территорию ТОО «ПКОП» выполнить кабельными линиями 220 кВ с подключением к линейным ячейкам КРУЭ-220 кВ проектируемой ГПП-3; • расширение существующей ГПП-2 на одну линейную ячейку 220 кВ; строительство кабельной линии 220 кВ между ГПП-2 и проектируемой ГПП-3 для обеспечения электрической связи между подстанциями и повышения эксплуатационной надежности схемы внешнего электроснабжения. Намечаемая деятельность соответствует п.12.3 разд.1 прил.1 ЭК РК «строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 киловольт и более и протяженностью более 15 км», таким образом, требуется проведение оценки воздействия на окружающую среду..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении

1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. 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. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализация намечаемой деятельности запланирована на территории Туркестанской области и г.Шымкент. Ближайшая жилая зона на территории г.Шымкент расположена на расстоянии 50 метров от проектируемой трассы ВЛ, на территории Туркестанской области - на расстоянии 30 метров от проектируемой трассы ВЛ. Согласно п.33 Санитарных правил, утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (далее – санитарные правила), для ВЛЭ напряжением 220 кВ необходимо установить санитарный разрыв 25 метров. Данное расстояние до жилой зоны выдерживается, возможность организации СР имеется. Географические координаты (выборочные) проектируемой ВЛ-220 кВ от ОРУ-220 кВ ПС 500 кВ «Шымкент» до проектируемой ГПП-3 (система координат WGS 84): 1. 42°09'46.34"СШ / 69°45'35.83"ВД; 2. 42°10'33.82"СШ / 69°43'50.65"ВД; 3. 42°13'53.21"СШ / 69°43'44.33"ВД; 4. 42°16'00.14"СШ / 69°40'00.73"ВД. Географические координаты (выборочные) проектируемой ВЛ-220 кВ от ОРУ-220 кВ ПГУ «Туркестан» до проектируемой ГПП-3 (система координат WGS 84): 1. 42°19'15.97"СШ / 70°02'08.02"ВД; 2. 42°19'1.84"СШ / 70°0'11.15"ВД; 3. 42°21'40.25"СШ / 69°55'49.24"ВД; 4. 42°19'10.54"СШ / 69°50'39.44"ВД; 5. 42°14'13.55"СШ / 69°46'1.57"ВД; 6. 42°13'55.47"СШ / 69°43'43.21"ВД; 7. 42°15'58.64"СШ / 69°39'58.63"ВД. В рамках намечаемой деятельности предусматривается проведение работ в водоохранных зонах след. водных объектов: р.Бадам, вдхр. Бадам, руч.Ушбулак, р.Сайрамсу, р.Кызылсу. р.Бадам – предусматривается пересечение реки, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 110 метров от водного объекта; вдхр. Бадам – проведение работ предусматриваются на расстоянии 411 метров от водного объекта; руч.Ушбулак – предусматривается пересечение ручья, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 40 метров от водного объекта; р.Сайрамсу – предусматривается пересечение реки, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 40 метров от водного объекта; р.Кызылсу – предусматривается пересечение реки, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 40 метров от водного объекта. Водоохранные зоны и полосы вышеуказанных водных объектов установлены следующими Постановлениями: - Постановление акимата Туркестанской обл. от 2.10.2025 г. № 205 “Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов, режима их хозяйственного использования”; - Постановление акимата г.Шымкент от 1.04.2024 г. №1313 “Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов г.Шымкент, режима и особых условий их хозяйственного использования”. Таким образом, проведение работ предусматривается в водоохранных зонах, вне водоохранных полос водных объектов. Опоры трасс ВЛ будут размещены за пределами водоохранных полос водных объектов. Также, проектируемая трасса ВЛ будет размещена в границах санитарно-защитных зон: - ЗУ с ЦН “для очагов сибирской язвы”; - ЗУ с ЦН “для строительства ямы “Беккери”; - ЗУ с ЦН “для место уничтожения и захоронения “сибирской язвы”. Согласно пп.3 п.47 Санитарных правил, в границах СЗЗ объекта разрешено размещение местных и транзитных коммуникаций, линий электропередач. В рамках ТЭО состоялся анализ трех вариантов Усиления Схемы внешнего электроснабжения ТОО «ПКОП». Рассмотренные альтернативные варианты были отклонены по комплексу технологических, экономических и экологических причин. По результатам технико-экономического сравнения предпочтительным к реализации определен Вариант 2. Данный выбор обусловлен обеспечением надежности электроснабжения потребителя I категории при минимальных капитальных затратах, а также подтвержден проведенными совещаниями с заинтересованными организациями и предварительными осмотрами объектов подключения. Вариант 2 также рационален с точки зрения минимизации экологического воздействия.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности предусматривается: • демонтаж существующей ВЛ-110 кВ Л-143Б; • расширение проектируемого ОРУ-220 кВ ПГУ «Туркестан» на 1 линейную ячейку 220 кВ по схеме 220-13; • расширение

ОРУ-220 кВ ПС 500 кВ «Шымкент» на 1 линейную ячейку 220 кВ по схеме 220-13; • строительство одноцепной ВЛ-220 кВ от ОРУ-220 кВ ПГУ «Туркестан» до проектируемой ГПП-3 ориентировочной протяженностью около 40 км, включая использование участка трассы существующей ВЛ-110 кВ Л-143Б (около 5 км); • строительство одноцепной ВЛ-220 кВ от ОРУ-220 кВ ПС 500 кВ «Шымкент» до проектируемой ГПП-3 ориентировочной протяженностью 16,3 км; • заход ВЛ-220 кВ на территорию ТОО « ПКОП» выполнить кабельными линиями 220 кВ с подключением к линейным ячейкам КРУЭ-220 кВ проектируемой ГПП-3; • расширение существующей ГПП-2 на одну линейную ячейку 220 кВ; строительство кабельной линии 220 кВ между ГПП-2 и проектируемой ГПП-3 для обеспечения электрической связи между подстанциями и повышения эксплуатационной надежности схемы внешнего электроснабжения. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью реализации намечаемой деятельности будут проводиться следующие виды работ: - Земляные работы – будут проводиться для устройства котлованов и траншей под фундаменты и заземление. Работы будут осуществляться с помощью экскаватора, бульдозера и вручную. - Буровые работы – будут проводиться для устройства цилиндрических котлованов под стойки опор и оттяжки. Бурение будет осуществляться с использованием бурильно-крановой машины. - Малярные работы – будут проводиться для антикоррозийной защиты металлоконструкций. Нанесение покрытия будет осуществляться с применением лакокрасочных материалов. - Механическая обработка материалов – будет проводиться для резки, сверления и шлифовки деталей. Обработка будет осуществляться с помощью шлифовальной машины, дрели и перфоратора. - Электросварочные работы – будут проводиться для сборки опор и монтажа контуров заземления. Сварка будет осуществляться с использованием сварочных аппаратов и электродов. - Газосварочные работы – будут проводиться для сварки стальных деталей и элементов металлоконструкций при ремонте опор. Сварка будет осуществляться с применением ацетилена. - Транспортные работы – будут проводиться для доставки оборудования на участки трассы. Перевозки будут осуществляться грузовыми автомобилями. Задействованная техника и материалы: - Компрессоры – с использованием передвижных дизельных компрессоров будет осуществляться обеспечение работы пневмоинструмента при демонтаже старых фундаментов. - Инертные материалы – с применением песка, щебня и ПГС будет осуществляться устройство подсыпок и обратная засыпка котлованов. - Пересыпка сухих строительных смесей – будет проводиться для приготовления цементного раствора при заливке новых и ремонте существующих фундаментов. - Топливозаправщик – с его помощью будет осуществляться заправка строительной техники ГСМ непосредственно на месте проведения работ. - Автотранспортная техника – экскаваторами, автокранами и манипуляторами будут осуществляться работы по демонтажу/монтажу опор, замене фундаментов и натяжке провода..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала строительства: 2027 год. Предположительная продолжительность строительства: 24 месяца. Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности, и ее завершение уточняется при разработке проектно-сметной документации. Ориентировочный срок эксплуатации – 50 лет. Предположительная дата постутилизации объекта – 2079 год..

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 Реализация намечаемой деятельности запланирована на территории Туркестанской области и города Шымкент. Проектируемый объект будет расположен на территории нескольких земельных участков. Данные земельные участки предположительно будут использоваться в целях: для строительства объектов электроснабжения. Предполагаемые сроки использования – краткосрочное (до 5 лет), долгосрочное (до 49 лет). На основании заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, подготовленного уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии со статьей 71 Экологического Кодекса, инициатор намечаемой деятельности вправе в порядке, установленном земельным законодательством РК, обратиться за резервированием земельного участка (земельных участков) для осуществления намечаемой деятельности на период проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.;

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 Снабжение водой питьевого качества на период эксплуатации не требуется. Водоснабжение на период строительства – привозное из ближайших сетей на договорной основе с эксплуатирующей организацией и привозное бутилированной водой. В рамках намечаемой деятельности предусматривается проведение работ в водоохранных зонах следующих водных объектов: р.Бадам, вдхр. Бадам, руч.Ушбулак, р.Сайрамсу, р.Кызылсу. р.Бадам – предусматривается пересечение реки, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 110 метров от водного объекта (в водоохранной зоне, вне водоохранной полосы); вдхр. Бадам – проведение работ предусматриваются на расстоянии 411 метров от водного объекта (в водоохранной зоне, вне водоохранной полосы); руч.Ушбулак – предусматривается пересечение ручья, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 40 метров от водного объекта (в водоохранной зоне, вне водоохранной полосы); р.Сайрамсу – предусматривается пересечение реки, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 40 метров от водного объекта (в водоохранной зоне, вне водоохранной полосы); р.Кызылсу – предусматривается пересечение реки, опоры проектируемых трасс будут расположены на расстоянии не менее 40 метров от водного объекта (в водоохранной зоне, вне водоохранной полосы). Водоохранные зоны и полосы вышеуказанных водных объектов установлены следующими Постановлениями: - Постановление акимата Туркестанской области от 2 октября 2025 года № 205 “Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов, режима их хозяйственного использования”; - Постановление акимата города Шымкент от 1 апреля 2024 года № 1313 “Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов города Шымкент, режима и особых условий их хозяйственного использования”. Таким образом, проведение работ предусматривается в водоохранных зонах, вне водоохранных полос водных объектов. Опоры трасс ВЛ будут размещены за пределами водоохранных полос водных объектов. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество необходимой воды – питьевое, техническое. ;

объемов потребления воды Снабжение водой питьевого качества на период эксплуатации не требуется. В период строительства вода потребуется на: - хозяйственно-бытовые нужды (2500 м3/год - питьевого качества); - технические нужды (10000 м3/год – технического качества). ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе строительства вода потребуется на хозяйственно-бытовые (использование для питья, а также в других бытовых целях) и технические (пылеподавление) нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Необходимость в недропользовании для намечаемой деятельности отсутствует.;

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 планируются.;

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.;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительства будут использоваться: щебень, песок, ПГС, которые будет приобретены у сторонних организаций на договорной основе. Электроснабжение на период строительства будет осуществляться от существующих сетей и от передвижных генерирующих установок. Теплоснабжение на период строительства предусматривается от электрических тэнов. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива и бензина. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не предполагает использование природных ресурсов. Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью - отсутствуют. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации будут отсутствовать. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства ожидаются: 58.703130322 т/год. Перечень ЗВ, предполагаемых к выбросу: 1-го класса опасности: бенз/а/пирен - 0.000000325 т/год. 2-го класса опасности: марганец и его соединения - 0.002039 т/год, азота диоксид - 2.3074784 т/год, фтористые газообразные соединения - 0.0001643 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - 0.000723 т/год, формальдегид - 0.003381 т/год, сероводород - 0.000000557 т/год. 3-го класса опасности: железа оксид - 0.019079 т/год, азота оксид - 2.04988083 т/год, углерод - 2.016684 т/год, сера диоксид - 2.05466 т/год, диметилбензол - 4.4762 т/год , метилбензол - 1.9782344 т/год, взвешенные частицы - 0.2895606 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 28.64253457 т/год. 4-го класса опасности: углерод оксид - 8.037102 т/год, бутилацетат - 1.8600454 т/год, ацетон - 1.6260983 т/год, алканы с12-19 - 0.0844024 т/год. Не классифицируемые: кальций оксид - 0.00001224 т/год, керосин - 1.0793 т/год, уайт спирит - 2.14515 т/год, пыль абразивная - 0.0304 т/год. Намечаемая деятельность не входит в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. .

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 Сброс загрязняющих веществ не предусматривается. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период эксплуатации образование отходов не предусматривается. В процессе СМР будут образовываться следующие виды отходов: - Смешанные коммунальные отходы – 8,0 т/год. Код: 200301 (неопасные). Будут образовываться в процессе жизнедеятельности рабочих. - Отходы сварки – 0,5 т/год. Код: 120113 (неопасные). Будут образовываться в процессе сварки. - Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – 1,5 т/год. Код: 150110* (опасные). Будут образовываться в процессе проведения малярных работ. - Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,5 т/год. Код: 150202* (опасные). Будут образовываться в процессе строительства. - Отходы кабеля (1,5 т/год). Код: 170411 (неопасные). Образуются в процессе СМР; - Бетон (железобетон) – 30 т/год. Код: 170101 (неопасные). Будут образовываться в процессе демонтажа фундаментов и стоек опор. - Смешанные металлы (18 т/год). Код: 170407 (неопасные). Образуются в процессе СМР. - Дерево (9 т/год). Код: 170201 (неопасные). Образуются в процессе СМР. - Стекло – 6 т/год. Код: 170202 (неопасные). Будут образовываться в процессе демонтажа

изоляторов. Отходы будут временно храниться в специально оборудованных местах и контейнерах, и, по мере необходимости, в рамках сроков, предусмотренных нормативными документами, передаваться специализированным организациям на договорной основе. Намечаемая деятельность не входит в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 «Арало-Сырдарьинская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»..

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 по городу Шымкент и Туркестанской области за 1 полугодие 2026 года), ближайшим населенным пунктом, в котором осуществляются наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, является город Шымкент. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха г. Шымкент проводятся на 7 постах наблюдения, в том числе на 4 постах ручного отбора проб и на 3 автоматических станциях. С помощью передвижной лаборатории на 5 точках. Уровень загрязнения атмосферного воздуха города Шымкент оценивался как повышенным, он определялся значением СИ=3,0 (повышенный уровень) и НП=10% (повышенный уровень). Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): в г. Шымкент и Туркестанской области не зафиксировано. Мониторинг за состоянием качества поверхностных вод проводились на 7 водных объектах, реки: Сырдария, Келес, Бадам, Арыс, Аксу, Каттабугунь, водохранилище Шардара на 12 створах. В сравнении с I полугодием 2025 года качество поверхностной воды реки Аксу и Катта-бугунь перешло с 3 класса в 1 класс – улучшилось. Качество поверхностных вод рек Сырдария, Келес, Бадам, Арыс и водохранилище Шардара существенно не изменилось. Основными загрязняющими веществами в водных объектах Туркестанской области являются сульфаты, аммоний-ион и взвешенные вещества. Превышения нормативов качества по данным показателям в основном характерны для бытовых, индустриальных и сельскохозяйственных сбросов. За I полугодие 2026 года случаи высокого и экстремально -высокого загрязнения поверхностных вод на территории Туркестанской области и г.Шымкент не выявлены. Наблюдения за уровнем гамма излучения на местности осуществлялись ежедневно на 2-х метеорологических станциях (Шымкент, Туркестан). Наблюдения за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Туркестанской области осуществлялся на 2-х метеорологических станциях (Шымкент, Туркестан) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. На станции проводился пятисуточный отбор проб. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,15 мкЗв/ч и средняя величина плотности выпадений составила 2,0 Бк/м2, что не превышает предельно- допустимый уровень. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях 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 пункту 27 Инструкции по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Так, согласно данных настоящего заявления, как возможные были определены два типа воздействий, как невозможные – 25 типов воздействий, согласно критериям п.26 Инструкции. К возможным типам воздействий были отнесены следующие: - Размещение объекта намечаемой деятельности в черте населенного пункта или его пригородной зоны; - Образование опасных отходов производства и (или) потребления. 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 В связи с отдаленностью расположения государственных границ стран-соседей (расстояние до государственной границы Республики Узбекистан составляет более 45 км), незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены. .

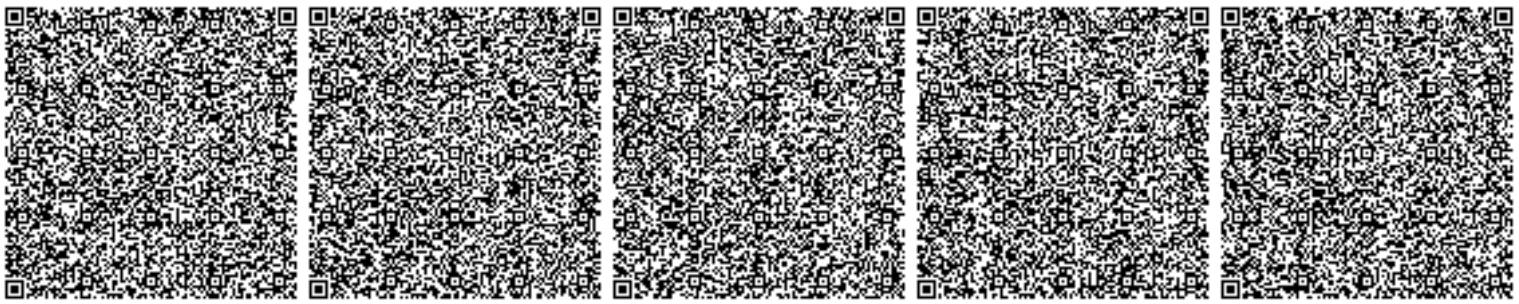
16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В связи с отсутствием сбросов, отсутствием воздействия на земельные ресурсы в период эксплуатации рассматриваемого объекта, меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду не предусмотрены. На период строительства предусматриваются следующие мероприятия: 1.В целях исключения возможного попадания вредных веществ в поверхностные и подземные воды, техническое обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка. 2.Будут использованы приспособления, не допускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов. 3.Будет осуществляться своевременный сбор отходов, по мере накопления, отходы будут переданы специализированным организациям по договору. 4. Будут приняты меры по недопущению образования несанкционированных свалок бытовых и строительных отходов, металлолома и других отходов производства и потребления. 5. Будет исключена мойка автотранспорта и других механизмов на участках работ. При производстве работ не используются химические реагенты, все механизмы обеспечиваются масло улавливающими поддонами. После проведения работ с участков будут удалены все механизмы, оборудование и отходы производства. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах в контейнерах. Данные решения исключат образование неорганизованных свалок..

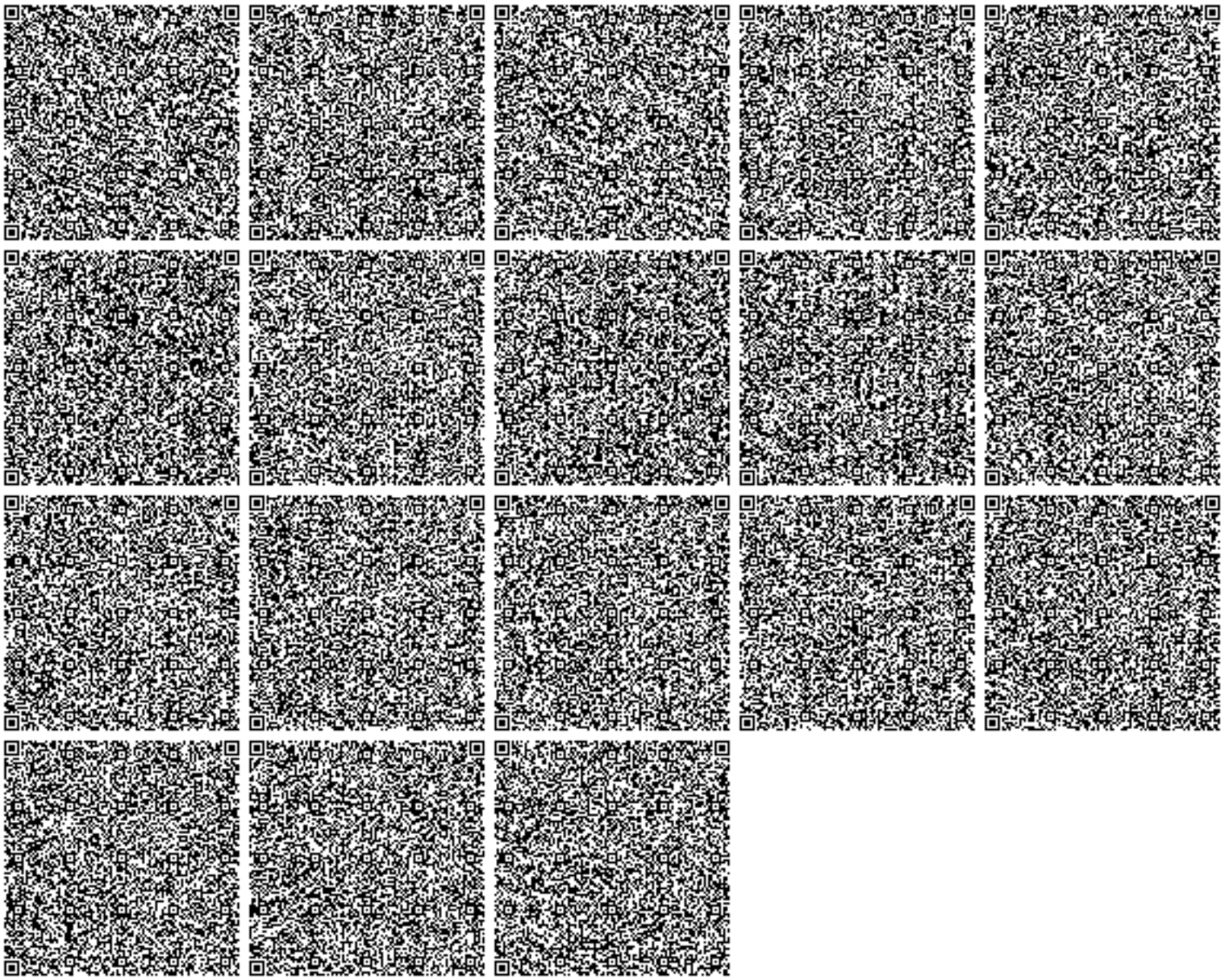
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках ТЭО состоялся анализ трех вариантов Усиления Схемы внешнего электроснабжения ТОО «ПКОП». Рассмотренные альтернативные варианты были отклонены по комплексу технологических, экономических и экологических причин: - они не удовлетворяют требованиям надежности электроснабжения потребителей I категории, так как предусматривают питание от одного источника вместо двух независимых; - обусловливают наибольший объем линейного строительства и избыточный землеотвод; - требуют выкупа дополнительных земельных участков и масштабного переноса действующей инфраструктуры, включая автомобильные дороги, водные каналы и прочие объекты. По результатам технико-экономического сравнения предпочтительным к реализации определен Вариант 2. Данный выбор обусловлен обеспечением надежности электроснабжения потребителя I категории при минимальных капитальных затратах, а также подтвержден проведенными совещаниями с заинтересованными организациями и предварительными осмотрами объектов подключения. Вариант 2 также рационален с точки зрения минимизации экологического воздействия. .

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
ЦЗЯН ЖИЮАНЬ

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





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.