

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ «ТҮРКІСТАН
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПОТУРКЕСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, 161200, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, ӘП, Министрліктердің облыстық облысы, город Туркестан, АДЦ, здание областного дома
аумақтық органдар үйінің ғимараты, Д блок территорияльных органов министерств, Д блок
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекен жайы: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

Республика Казахстан, 161200, Туркестанская
Территориальных органов министерств, Д блок

Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06

Электронный адрес: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района»

160905, Республика Казахстан, Туркестанская
область, Келесский район, Абайский с.о., с.Абай,
улица Т.Рыскулов, строение № 89

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ78RYS00316448 от 24.11.2022 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением рассматривается строительство двух ВЛ110 кВ от ПС 220/110/10 кВ (Кызыласкер) в Сарыагашском районе для электроснабжения Шардаринского и Мактааральского районов, Туркестанской области. Проектируемая трасса ЛЭП ВЛ 110 кВ начинается с посёлка Макталы, и пересекает на своём пути арыки разной ширины и глубины, дороги грунтовые и асфальтированную дорогу которая выходит на трассу Абай – Жетысай. С северо - запада трасса граничит на расстоянии 100 метров с жилой зоной поселка Махталы, с юга - востока граничит с асфальтированной дорогой. Координаты по которому будет проходить сети газоснабжения с.ш. 42.612624; в.д. 68.603782, с.ш. 42.588616; в.д. 68.596830, с.ш. 42.588742; в.д. 68.612365, с.ш. 42.611267; в.д. 68.618102. Продолжительность строительства – (с 1 марта по 30 апреля 2023 года).

Климат района резко континентальный. Наименьшая температура воздуха в районе наблюдается в феврале, а наибольшая в июле. Средне-февральская температура воздуха +0,5°C, средне-июльская +26°C. Абсолютный минимум температуры -22,5°C, абсолютный максимум +38,3°C, отсюда максимальная амплитуда колебания температуры 60,8°C. Средняя относительная годовая влажность воздуха составляет 50%; максимум приходится на март (69%) и минимум - на август (25%). Характерной особенностью данного в районе являются сильные ветры восточного и юго-западного направления. Ветры эти дуют не переставая от 5-7 и до 15-20 дней, несут массу пыли и бывают такими ураганскими, что делают почти не возможной автомобильную езду по дорогам в направлении движения ветра.



Краткое описание намечаемой деятельности

Проект разработан на основании технического условия: «Строительство двух воздушных линий ВЛ-110 кВ от подстанции 220/110/10 кВ "Кызыласкер" для обеспечения электроэнергией Сарыагашского, Мактаральского и Шардаринского районов ЮКО». Проектом предусматривается одноцепной ВЛ-110кВ и двух цепной ВЛ-110кВ. Питание ВЛ осуществляется от двух запроектированных линейных ячеек в ОРУ-110 кВ ПС 220/110/10 кВ "Кызыл - Аскер" до точки врезки по схеме "заход-выход" от ВЛ-110 кВ "Л-6-А" Шар. ГЭС – ПС 110/35/10 кВ "Абай-Базар" с номинальным напряжением 110 кВ. Общая протяженность составляет: участка N1 - 71,366 км; участка N2 - 20,256 км. Трасса ВЛ проходит в пределах ЮКО.

Трасса имеет: на участке N1 - 30 углов поворота и 30 пересечений; на участке N2 - 8 углов поворота и 15 пересечений. Провод проектируемой ЛЭП на участках N1, 2 принят марки АЕРО-Z-150/24 по ГОСТ 839 -80Е, грозозащитный трос на всех участках трассы принят марки С-50 (ТК-9,1) по ГОСТ 3063-80.

Грозозащитный трос подвешен по всей трассе проектируемой ВЛ-110кВ. По всей трассе ЛЭП приняты к установке промежуточные железобетонные опоры типа ПБ110-5, ПБ110-8; П110-4, унифицированные анкерно-угловые металлические опоры типа 1У10-3, 1У110-3+15, 1У110-2; 1У110-2+15. Общее количество и типы опор см. чертеж -ЭВ1_л.2. Закрепление опор в грунте, а также спецификацию на материал опор - смотрите в строительной части проекта. Трасса ВЛ проходит над уровнем моря в IV районе по степени загрязненности атмосферы. Изоляция ВЛ принята усиленной. Изолирующие натяжные и поддерживающие подвески проводов выполнены из изоляторов марки ПСД70Е. Крепление троса к анкерно-угловым опорам изолированное. В соответствии с техническим заданием изоляция принята в габаритах 220 кВ. Количество изоляторов для натяжных и поддерживающих подвесок принято согласно РД 34.50.101-90 по 20 и 18 штук соответственно. Проектируемая линия пересекает ряд инженернотехнических сооружений.

Для защиты от птиц применяются следующие установки: 1) ПЗУ-Б-ЗОНТ-ПС 70/120/160 При установке РП и монтаже КЛ предусматриваются следующие мероприятия все земляные работы выполняются с максимальным сохранением плодородного слоя почвы, с последующим посевом многолетних трав. Для защиты рабочего персонала от поражения электрическим током, РП и металлические элементы заземляются в соответствии с ПУЭ РК и СНиП РК 4.04.10-2002 «Электротехнические устройства».

Воздушная линия 110 кВ Опоры ЛЭП - металлические анкерно-угловые опоры 1У110-3, 1У110 -3+15, 1У110-2+15 по серии 3.407.2-170; железобетонные промежуточные опоры 2ПБ110-5, 2ПБ110-8 по серии 3.407.1-164. Для строительства ВЛ-110 кВ предусматривается выполнение следующих видов работы: Установка фундаментов металлических опор должна производиться в осушенном котловане по заданным размерам установочного чертежа. Осушка производится путем откачивания воды из приямка, расположенного вне контура подножника. На установочных чертежах фундаментов с наклонными стойками приводятся две системы привязок: привязка оголовков фундаментов к осям опоры и привязка подошв фундаментов к взаимно - перпендикулярным осям, повернутым на 45° относительно осей опоры. Установка фундаментов производится в первую очередь, исходя из привязки подошв подножников, и затем перед обратной засыпкой производится выверка фундаментов, исходя из привязки их оголовников.

В здании ОПУ предусматривается установка следующего оборудования: шкаф защиты линии ШЭ2607«ЭКРА»; шкаф ТН-110 кВ и учета; шкаф центральной сигнализации (ЦС); шкаф управления оперативным током (ШОТ-01); шкаф собственных нужд (ШСН); Функции защиты линии 110 кВ реализовано на терминале ШЭ 2607 012021 «Экра».

Устройство осуществляет следующие функции: автоматика управления выключателем; устройств АПВ; устройство УРОВ; защиты неполнофазного режима (ЗНФР) и непереключения фаз (ЗНФ); защиту электромагнийов управления от длительного протекания тока; узел контроля



исправности цепей электромагнита управления (ЭП); - шестиступенчатая токовая направленная защита нулевой последовательности (ТНЗНП); трехступенчатая дистанционная защита (ДЗ); трехфазная токовая отсечка (ТО). Центральная сигнализация реализована на терминале «Сириус-ЦС» ЗАО «Радиус Автоматика».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу являются: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; железо оксиды; марганец и его соединения; хром; азота диоксид; азот оксид; сера диоксид; углерод оксид; углерод; фтористые газообразные соединения; фториды неорганические плохо растворимые; диметилбензол; метилбензол; бутилацетата; пропан-2-он; уайт-спирита; углеводороды предельные C12-19; взвешенные вещества. Объемы выбросов ЗВ в атмосферу от намечаемой деятельности составит - 5,723532576 т/год.

Водные ресурсы. В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Техническое водоснабжение и хозяйственно-питьевая вода – привозная.

Объем потребления воды для хозяйственно - питьевых нужд – 27,0 тыс.м³/год. Объем потребления воды для технических нужд – 201,0 тыс.м³/год. Сброс хозяйственно бытовых стоков сбрасываются в специальные биотуалеты, с дальнейшей передачей их на специализированные организации по договору.

Растительный мир. Растительные ресурсы в процессе осуществления деятельности заготовке или сбору не подлежат. Зеленые насаждения в предполагаемых местах осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Растительность района скудная, характерная для полупустынных районов. Местами встречается кустарниковая растительность, редко травяной покров, который в летние жаркие периоды выгорает.

На проектируемой территории редкие виды растительности занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют.

Животный мир. Животный мир района относительно беден, животный мир характерен для пустынных и полупустынных районов, в степях встречаются грызуны, змеи, ядовитые насекомые и другие мелкие животные, обитающие в климатической зоне данного типа, операций для которых планируется использование объектов животного мира. Пользование объектами животного мира не намечается. Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.

На проектируемой территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

Отходы. В процессе намечаемой деятельности предполагается образование отходов производства и потребления.

К отходам потребления относятся: твердо - бытовые отходы – 0,22191 т/год, которые образуются в процессе деятельности работников.

К отходам производства относятся: ЛКМ (жестяные банки из-под краски) – 0,8943 т/год; огарки сварочных электродов – 0,02712 т/год.

Временное хранение отходов сроком не более шести месяцев предусмотрено в установленных специальных местах, расположенных на участке территории с твердым (водонепроницаемым) покрытием. Все отходы по мере накопления передаются специализированным организациям по договору.

Намечаемая деятельность: Строительство двух ВЛ110 кВ от ПС 220/110/10 кВ (Кызыласкер) в Сарыагашском районе для электроснабжения Шардаринского и Мактааральского районов, Туркестанской области, то есть на основании пп. 10.2 п. 10 раздела 2



к приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, передача электроэнергии воздушными линиями электропередачи от 110 киловольт (кВт).

В соответствии с пп.2 п.12 Главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года относится к III категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) отсутствуют.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.

На основании вышеизложенного, в соответствии со ст. 110 Экологического кодекса РК, заявитель намечаемой деятельности предоставляют в местный исполнительный орган соответствующей административно-территориальной единицы декларацию о воздействии на окружающую среду (далее - Декларация).

При рассмотрении декларации необходимо учесть замечания и предложения государственных органов согласно протокола, размещенного на портале esportal.kz от 20.12.2022 года.

Руководитель департамента

К. Калмахан

Исп. Малик Р.
Тел: 8(72533) 59-627

Руководитель департамента

Калмахан Канат Қалмаханұлы

