



ТОО «Alpha Wind»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ20RYS01485469 от 01.12.2025г. (Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

«Строительство ветровой электрической станции ТОО «Alpha wind» мощностью 100 МВт в Зерендинском районе Акмолинской области, близ ст. Карагай». ВЛ-220 кВ «ПС Альфа - ПС 1150 Көкшетау» В основной объём строительства по объекту входят: - строительство одноцепной ВЛ 220 кВ. Общая протяженность ВЛ 220 кВ – 6,83 км.

Месторасположение объекта – Акмолинская область, Зерендинский район. Трассы проектируемой ВЛ 220 кВ начинается с линейного портала ОРУ 220 кВ ПС «Альфа», расположенной на территории Зерендинского района Акмолинской области, вблизи ст. Карагай. От линейных порталов до Уг. 2 ВЛ 220 кВ следует в южном направлении, пересекая при этом существующее ВЛ 220 кВ Л-2581 «Көкшетау - Уголки (т)», в пролете опор «38-39. На оп. №3 трасса ВЛ поворачивает влево и следует в восточном направлении, параллельно существующей ВЛ 220 кВ Л-2581 «Көкшетау - Уголки (т)», пересекая при этом пашню. На оп. №18 трасса ВЛ поворачивает вправо и следует по равнинной местности до оп. №24, где трасса ВЛ поворачивает влево и пересекает гравийную дорогу и ВЛ 10 кВ (пролет оп.6-7).

На оп. №25-26, трасса ВЛ поворачивает вправо, и заходит на линейный портал проектируемой ячейки, существующей ОРУ 220 ПС 1150



кВ «Көкшетау» Географические координаты угловых точек ВЛ: 1. 53° 20' 12,122" S 68° 49' 44,791" W 2. 53° 20' 11,152" S 68° 49' 44,795" W 3. 53° 19' 58,822" S 68° 49' 51,378" W 4. 53° 20' 2,759" S 68° 53' 49,694" W 5. 53° 19' 20,228" S 68° 54' 33,595" W 6. 53° 19' 18,747" S 68° 54' 47,427" W 7. 53° 19' 16,838" S 68° 54' 52,445" W 8. 53° 19' 14,58" S 68° 54' 52,784" W

Проектируемая ВЛ 220 кВ служит для передачи электрической энергии с повысительной ПС 35/220 кВ «Альфа» до ПС 1150 «Көкшетау». Размещение объектов обусловлено расположением существующих ПС 1150 «Көкшетау» и проектируемых (ПС 35/220 кВ «Альфа») электросетевых объектов.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общая протяженность ВЛ 220 кВ – 6,83 км. Количество углов поворота – 7 шт. На проектируемых ВЛ 220 кВ принят сталеалюминевый провод марки АС400/51 по ГОСТ 839-2019. Защита линий электропередач от прямых ударов молнии осуществляется подвеской двух грозозащитных тросов по всей длине ВЛ 220 кВ: 2х грозозащитных тросов с встроенным оптико-волоконным кабелем связи марки ОКГТ-Ц-А-24 G.652D-13,5 мм-91кА2•с-60кН. Допустимые напряжения в проводе и тросе выбраны по прочности опор с проверкой нормированного расстояния между проводом и тросом из условий работы в пролете и защиты от грозовых перенапряжений и составляют: В проводе АС 400/51: - оп. №1-24 8,8 даН/мм² – при максимальной нагрузке и минимальной температуре; 5,2 даН/мм² – при среднегодовой температуре; - Оп. 24-25 – где тяжение 9,8 даН/мм² – при максимальной нагрузке и минимальной температуре; 6,5 даН/мм² – при среднегодовой температуре; - портал ПС «Альфа» - концевая опора №1; Опора №25-26-портал ПС Көкшетау, где тяжение ослабленное с напряжением $\sigma_{в}=\sigma_{с}=1,5$ даН/мм². В тросе ОКГТ: - оп. №1 – оп. №24 – при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 20,7 даН/мм²; при среднегодовой температуре – 13,3 даН/мм²; - Оп. 24-25 – где тяжение 22,1 даН/мм² – при максимальной нагрузке и минимальной температуре; 14,6 даН/мм² – при среднегодовой температуре; - портал ПС «Альфа» - концевая опора №1; Опора №25-26-портал ПС Көкшетау, где тяжение ослабленное с напряжением $\sigma_{в}=\sigma_{с}=6,0$ даН/мм²; $\sigma_{с}=1,3$ даН/мм².

Количество устанавливаемых стальных опор – 26шт. Анкерно-угловые и промежуточные опоры приняты типовые, выпускаемые заводами Казахстана по чертежам серий 5736тм-т1,т3; 9253тм-1-1; 3.407-100(3080тм-т7); 3.407-99(3081тм-т7). Анкерно-угловые приняты: металлические типа У220-1т+5; У220-1т+9; У220-1+14; У220-2т+5*; У220-3+9. Промежуточные опоры: металлические типа ПС220-5т и ПС 220-6т+1,8. Опоры У220-2т+5* и ПС220-6т+1,8* приняты в одноцепном исполнении: - опора У220-2т+5* с монтажом траверс только с одной стороны. - опора ПС220-6т+1,8* с монтажом одной верхней и две средних траверсы. В период строительства проектом предусмотрено проведение земляных работ, пересыпка материалов, сварочные, газосварочные и лакокрасочные работы, разогрев и нанесение вяжущих материалов, работа металлообрабатывающего оборудования и буровых станков, паяльные работы. В период эксплуатации источники выбросов загрязняющих



веществ от проектируемых объектов отсутствуют. Выбросы от автотранспорта не нормируются.

Срок начала строительства – 3-й квартал, 2026 г. Срок окончания строительства – 3-й квартал, 2026 г. Начало эксплуатации объекта – 4 квартал 2026 года.

Проектируемые объекты расположены на земельных участках, предназначенных для строительства и эксплуатации ВЛ-220 кВ. Общая площадь отводимых земель – 22га.

Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производиться не будет. РГУ «Есильская бассейновая инспекция» сообщает, что близлежащим водным объектом к земельному участку (согласно предоставленных координат), является озеро Жолдыбай. Расстояние до которого, согласно программы Google Earth Pro, более 1500 метров. На производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, уплотнения грунтов, приготовления растворов) будет использована техническая вода, поставляемая по договору.

Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на период строительства составляет 45 м3/период. Ориентировочное водопотребление технической воды составляет 42,12 м3/период.

На этапе строительства используются строительные материалы: щебень (ориентировочное количество 322,9м3), ПГС (ориентировочное количество 3151м3), глина (ориентировочное количество 357м3) электроды (ориентировочный расход около 0,6287 т/период), лакокрасочные материалы (1,7т/период) и др.

На период строительства выбрасывается 16 наименований загрязняющих веществ, из них: 1.пыль неорганическая SiO₂-70% -(3кл) 4,0759304 т/пер; 2.железа оксид-(3кл) 0,0052632 т/пер; 3.марганец и его соединения-(2кл) 0,0005203 т/пер; 4. фториды неорг.плохорастворимые-(4кл) 0,0000010 т/пер; 5.фториды газообразные -(2кл) 0,0000002 т/пер; 6. азота диоксид-(3кл) 0,0000005 т/пер; 7.углерода оксид-(4кл) 0,0000041 т/пер; 8.ксилол-(3кл) 0,0001300 т/пер; 9.уайт-спирит-(не класс.) 0,0001300 т/пер; 10.ацетон (пропан-2-он)-(4кл) 0,1672700 т/пер; 11.бутилацетат- (4кл) 0,0772000 т/пер; 12.толуол-(3кл) 0,3988800 т/пер; 13.взвешенные вещества-(3кл) 0,0263300 т/пер; 14. олова оксид-(3кл) 0,0000002 т/пер; 15.свинец и его соединения -(1кл)0,0000003 т/пер; 16.хлорэтилен- (1кл) 0,0000001 т/пер; Общее количество выбросов ЗВ на период строительства составляет 4,7516602 т/ период На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

В процессе проведения строительно-монтажных работ образуются следующие виды отходов: 1. Смешанные коммунальные отходы. Код отхода 200301. Объём образования - 0,37 т/пер. Образуются в процессе жизнедеятельности строительного персонала 2. Отходы сварки. Код отхода – 120113. Объём образования - 0,0017 т/пер. Образуются при проведении сварочных работ 3. Отходы строительства и сноса образуются при демонтаже элементов ВЛ: - железобетонные конструкции. Код отхода – 170101. Объём образования отхода - 3,024т/пер; - стальные конструкции. Код отхода – 17 04 05. Объём образования отхода -4,71672т/пер 4. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. Код отхода – 150110*. Объём образования -



0,00309 т/пер. Тара из-под лакокрасочных материалов, образуется при проведении малярных работ. Отходы временно складированы в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан и Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 данный вид намечаемой деятельности относится к объектам IV категории по основному виду деятельности.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости 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» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

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

В соответствии с п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель

М. Кукумбаев

Исп.: Бажирова А.

Тел: 76-10-19

Руководитель департамента

Кукумбаев Магзум Асхатович



