

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2025 года

Частная компания «Altyn Dala Energy Ltd»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 25.04.2025 г. вх. №KZ46RYS01115334.

Общие сведения. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство солнечной электростанции установленной мощностью 60 МВт для нужд портфельных компаний АО «НК «Казатомпром». В объем строительства входят: - солнечная электростанция мощностью 60МВт; - линии электропередачи 20кВ; - внутриплощадочные линии связи и передачи данных; - внутриплощадочные проезды; - подъездная дорога протяженностью 0,06км.

Месторождение Кызылординской области, в Шиелийском районе, сельском округе Енбекши. Ближайшие жилые дома (с.Косуйенки) расположены на расстоянии более 0,8 км в северо восточном направлении от проектируемых объектов. Географические координаты земельного участка: Солнечная электростанция 1. 44°18'38.69"C; 66°59'17.31"B 2. 44°19'15.82"C; 67° 0'33.41"B 3. 44°18'39.87"C; 67° 0'50.26"B 4. 44°18'5.79"C; 66°59'59.47"B Участок выбран в соответствии с Заданием на проектирование.

Краткое описание намечаемой деятельности. На площадке предусмотрены следующие здания: а) Здание административно-бытового корпуса; б) Здание склада-гаража с навесом. в) Инверторная станция Инверторная станция предусмотрена контейнерного типа полной заводской готовности. Опорные конструкции для ФЭМ – одноосные трекеры полной заводской готовности.

В качестве основного генерирующего оборудования для СЭС приняты фотоэлектрические модули (ФЭМ) мощностью 620 Вт. ФЭМ вырабатывают напряжение постоянного тока. Электрическая мощность, вырабатываемая ФЭМ, собирается в коммутационные шкафы постоянного тока (КШПТ), устанавливаемые вблизи трекеров, и передается к инверторам, входящим в состав инверторных станций. На площадке солнечной электростанции устанавливается 240 КШПТ и шесть инверторных станций. Каждая инверторная станция состоит из двух инверторов мощностью 4400 кВт каждый, одного силового трансформатора мощностью 8800 кВт, распределительных устройств низкого и высокого напряжения.

Инвертор позволяет контролировать в режиме онлайн параметры выработки электроэнергии фотоэлектрическими модулями и регулировать параметры тока и напряжения для генерации максимальной мощности. Инвертор преобразует постоянный ток в переменный и передает на трансформатор переменное напряжение 660 Вольт по



трёхфазной системе. Трансформатор повышает напряжение до 20 кВ. Электроэнергия, с инверторной станции СЭС передается на распределительное устройство 20 кВ повысительной подстанции 110/20 кВ.

Срок начала строительства – 3-й квартал 2025 г. Срок окончания строительства – 2-й квартал 2026 г. Срок эксплуатации объекта - 25 лет. Постутилизация объекта – 2051 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Строительство и эксплуатация проектируемых объектов не относятся к видам деятельности на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. На период строительства выбрасывается 20 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: хлорэтилен (винилхлорид) - 0,0000004т/пер, свинец и его соединения - 0,00099т/пер; 2 класса: марганец и его соединения – 0,00283т/ пер, фтористые газообразные соединения – 0,00053т/пер; 3 класса: железо оксиды – 0,02886т/пер., диметилбензол – 1,33027т/пер., метилбензол - 0,60129т/пер, взвешенные частицы – 0,034830т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 70-20% - 6,7323240т/пер., сера диоксид – 0,00008т/пер; азота оксид - 0,00001т/пер; азота диоксид – 0,07951т/пер., олова оксид – 0,00054т/пер.; 4 класса опасности: бутилацетат – 0,11638т/пер., пропан-2-он – 0,25215 т/пер; углеводороды предельные C12-C19 - 0,00030т/пер ; углерод оксид - 0,008711т/пер, фториды неорганические плохорастворимые - 0,00188т/пер. не классифицируемые: пыль абразивная – 0,00143 т/пер, уайт-спирит – 0,135540т/пер.

Общее предполагаемое количество выбросов ЗВ на период строительства может составить 9,3284554т/период. Данные объёмы выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными. На следующих этапах проектирования количество и состав выбросов загрязняющих веществ будет уточняться. На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Водные ресурсы. Источник водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды на этапе строительства и эксплуатации – привозная вода. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производить не планируется. Поверхностные водные объекты отсутствуют.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование – общее. При эксплуатации проектируемых объектов, для обслуживания хозяйственно-питьевых нужд персонала будет поставляться привозная вода. Водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства будет осуществляться привозной водой питьевого качества, поставляемой по предварительному-заключенному договору. На производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, уплотнения грунтов, приготовления растворов) будет использована техническая вода, поставляемая по договору.; объемов потребления воды Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на период строительства составляет 1,57 м3/период. Ориентировочное водопотребление технической воды составляет 968,1 м3/период. Ориентировочное водопотребление воды на период эксплуатации составляет 219 м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из поверхностных и подземных водных источников не планируется. Сброс сточных вод на рельеф и в водные объекты, использование водных ресурсов не планируется;

Описание отходов. В процессе производства строительно-монтажных работ возможно образование следующих видов неопасных отходов: отходы сварки (код 12 01 13) – 0,0467475т/период; смешанных коммунальных отходов (код 20 03 01) – 7,9063т/ период; тканей для вытирания (код 15 02 03) – 0,0127 т/период; Образование опасных отходов от проектируемых объектов на этапе строительства ориентировочно составит: тара из-под лакокрасочных материалов (код 15 01 10*) – 0,54975 т/год, Отходы строительства временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Образование неопасных отходов от проектируемых объектов энергетической инфраструктуры на этапе эксплуатации ориентировочно составит: смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) – 0,3 т/год; отходы защитной одежды (обувь) (код 15 02 03) – 0,012т/год; Образование опасных отходов от проектируемых



объектов энергетической инфраструктуры на этапе эксплуатации ориентировочно составит: отходы защитной одежды, загрязненной опасными материалами (15 02 02) – 0,012т/год.

Отходы эксплуатации временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Возможности превышения пороговых значений установленных для переноса отходов.

В соответствии раздела 3 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, намечаемая деятельность Частная компания «Altyn Dala Energy Ltd» относится к III категории.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

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

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280.

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку.

При проведении работ учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

