

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



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

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасны Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «GES MYRZATAI»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по «Строительству парогазовой электростанции мощностью 210 МВт в с.Айшабиби, Жамбылского района, Жамбылской области. Первая очередь строительства (50 МВт ГТУ + 20 МВт ПТУ). Вторая очередь строительства (100 МВт ГТУ + 40 МВт ПТУ). Заходы ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ ПГУ» включает в себя только проектирование и строительство участка ВЛ 220 кВ для присоединения ПГУ ТОО «GESMYRZATAI» к ВЛ 220 кВ Л-2209 «Жамбыл - ГПП-3 ТМЗ, отв. ГПП-2 ТМЗ» (далее – Л-2209) и Л-2189 «Жамбыл - ГПП-1 НДФЗ» (далее – Л-2189) методом «заход-выход», а также комплекс электротехнических и электромонтажных работ по обустройству ячейки на ПС 500 кВ «Жамбыл».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ05RYS01904003 от 07.09.2026 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Реализация проектируемого строительства осуществляется в Жамбылском районе, Жамбылской области. Места врезки к Л-2189 и Л-2209 и трасса проектируемых ВЛ 220 кВ определены совместно с представителями филиала АО «KEGOC» Южные МЭС. Проектируемые трассы ВЛ 220 кВ были выбраны с учетом требований безопасности и оптимального размещения по отношению к существующим электросетевым объектам, исходя из наиболее выгодных технико-экономических и эксплуатационных характеристик намечаемой деятельности.

Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с ТУ №01-34-08/1097 от 10.02.2026 г., выданные АО «KEGOC», для обеспечения выдачи генерации проектируемой станции на базе ПГУ (паро-газовых установок) ТОО «GES MYRZATAI» предусматривается комплекс электротехнических и электромонтажных работ по обустройству ячейки на ПС 500 кВ «Жамбыл» (устройство оборудования РЗА, СМиУ, СДТУ, ПА и др.) и комплекс работ по врезке и строительству



участков одноцепных ВЛ 220 кВ в существующие линии №2209 и №2189 (ориентировочная протяженность участка врезки составляет около 2-2,5 км). Работы по организации и устройству ВОЛС (волоконно-оптической линии связи). Трассы выходов ВЛ 220 кВ при своем следовании не имеют пересечений, требующих специальных расчетов. Места врезок в существующие ВЛ 220 кВ №2209 (пролет 7-8) и №2189 (пролет 7-9) согласованы с владельцем ВЛ – АО«KEGOC».

Намечаемая деятельность также включает подвес ОКГТ на ВЛ 220 кВ в сторону ПС 500 кВ «Жамбыл», протяженностью 3,2 км, в том числе на существующих опорах Л-2209 и Л-2189 (вместо ТК-11) – 1,37 км и 1,39 км. Защиту выходов с ОРУ 220 кВ ПГУ в сторону ПС «ТМЗ» (Л-2209) и ПС «НДФЗ» (Л-2189) осуществляется тросом ГТК-20, протяженностью 2500 м (Л-2189) и 2660 м (Л-2209), в том числе, на сущ. оп. 2350 м и 2540 м с заменой троса ТК-11 на существующих опорах. В части обустройства ячейки на существующей ПС 500 кВ «Жамбыл» предусматривается замена шкафа защит ВЛ 220 кВ Л-2209 на шкаф защит для ВЛ 220 кВ с двусторонним питанием взамен существующего шкафа защит с односторонним питанием. Выполнение интеграции вновь вводимых устройств РЗА (релейной защиты и автоматики) в устройство ДЗШ-220 кВ (устройство защиты 7SS522), СМиУ (система мониторинга и учета) подстанции. В составе вновь вводимых устройств на микропроцессорной базе предусмотрены коммуникационные порты, электрические (оптические) кабели и соединители для интеграции в систему мониторинга и управления подстанции. В части ПА (противоаварийной автоматики) на ПС 500 кВ «Жамбыл» предусмотрена установка автоматики разгрузки трансформатора (АРТ) и автоматика ликвидации асинхронного режима (АЛАР) на Л-2189 и Л-2209. В части СДТУ (средства диспетчерского и технологического управления) предусмотрена организация выделенных каналов диспетчерской связи с ПГУ ТОО «GES MYRZATAI» на РДЦ филиала АО «KEGOC» Южные МЭС по основному и резервному тракту.

Строительство парогазовой электростанции мощностью 210 МВт в с. Айшабиби Жамбылского района Жамбылской области не относится к намеряемой деятельности и будет рассматриваться в рамках реализации отдельных проектов. На 1 очередь строительства (50 МВт ГТУ + 20 МВт ПТУ) ранее было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намеряемой деятельности №KZ92VWF00451201 от 31.10.2025 г. Вторая очередь строительства (100 МВт ГТУ + 40 МВт ПТУ) в настоящее время находится на начальном этапе разработки.

Основные методы производства работ: Земляные работы – срезка плодородного слоя почвы, прокладка каналов и траншей, отсыпка подушки, устройство оснований (щебень, ПГС), трембование, устройство фундаментов, прокладка высоковольтных линий 220 кВ. Также будут осуществляться гидроизоляционные работы, монтажные и сварочные работы, газорезные работы, покрасочные работы. Бетон на стройплощадку будет доставляться в автобетоносмесителях и к месту укладки (залитки) подаваться бетононасосом. Монтаж конструкций опор линий электропередач и других сооружений будет вестись самоходным краном. На территории стройплощадки будут организованы временные площадки с щебеночным покрытием для складирования строительных материалов и конструкций. С целью не загромождения территории строительства, будут организованы периодические поступления строительных материалов, согласно графику закупа.

Ориентировочное начало работ I-II квартал 2027 г. Продолжительность строительства 3-5 месяцев. Ориентировочная дата завершения намеряемой деятельности III-IV квартал 2027 г. Постутилизация объектов осуществляется согласно отраслевым правилам эксплуатации и вывода из эксплуатации объектов электроэнергетической инфраструктуры.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



На период строительства выбрасывается 23 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: свинец и его соединения – 0,0000002 т/пер, бенз(а)пирен – 0,00000104 т/пер; хром оксид – 0,000000002 т/пер; 2 класса: марганец и его соединения – 0,0005183 т/пер, азота диоксид – 0,6303704 т/пер., фториды газообразные – 0,0002837 т/пер; фториды неорганические плохорастворимые – 0,0012484 т/пер., формальдегид – 0,0109179 т/пер.; 3 класса: железо оксиды – 0,0111955 т/пер., диметилбензол – 0,6560062 т/пер., метилбензол – 0,5082649 т/пер, взвешенные частицы – 0,125103 т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20% – 0,5411954 т/пер., сера диоксид – 0,0824085 т/пер; азота оксид – 0,101823 т/пер; олова оксид – 0,0000001 т/пер., сажа – 0,0545897 т/пер.; циклогексанон – 0,0016891 т/пер.; 4 класса опасности: бутилацетат – 0,4068828 т/пер., ацетон – 0,156721 т/пер; углеводороды предельные C12-C19 – 0,2729486 т/пер; углерод оксид – 0,5551764 т/пер; не классифицируемые: уайт-спирит – 0,234 т/пер. Общее количество выбросов ЗВ на период строительства составляет – 4,3513446 т/период. На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Источник водоснабжения на этапе строительства – привозная питьевая и техническая вода, водоснабжение на этапе эксплуатации проектируемых объектов не требуется. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производиться не будет.

Постоянные водотоки в радиусе 500 м от границы территории проектируемого строительства отсутствуют. Ближайший водоем озеро Аулиеколь, находится на расстоянии более 1,2 км от границы территории проектируемого строительства. В связи с данным обстоятельством, проектируемые электросетевые объекты расположены за пределами водоохранных зон и полос.

Водопользование – общее. Во время эксплуатации водопотребление/ водоотведение для проектируемых объектов не требуется. Водопотребление на хоз-питьевые нужды в период строительства будет осуществляться привозной водой питьевого качества, поставляемой по предварительно-заключенному договору. Дополнительно на питьевые нужды используется привозная бутилированная вода.

На производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, уплотнения грунтов, приготовления растворов, и.т.д.) будет использована техническая вода, поставляемая по договору. Хоз-бытовые сточные воды от душевых и умывальников планируется отводить в герметичную емкость, с последующим вывозом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированным предприятием. На строительной площадке будет предусмотрена установка биотуалетов, откуда также по мере накопления фекальные сточные воды будут откачиваться и вывозиться специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с заключенным договором.

Сброс сточных вод на рельеф и в водные объекты не осуществляется. Использование водных ресурсов не планируется.

Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на период строительства составляет – 115,5 м³/период. Ориентировочное водопотребление технической воды составляет – 34,89 м³/период.

На строительной площадке предусматривается установка биотуалетов, откуда также по мере накопления фекальные сточные воды будут откачиваться и вывозиться специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. На период эксплуатации – водоотведение не требуется. Сбросы сточных вод не производятся. Поступление загрязненных стоков в окружающую среду исключается.

Ориентировочное количество отходов на период строительства составляет – 1,489 т/год отходов производства и потребления, в том числе: в процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов (код 12 01 13) – 0,006 т/пер., в процессе ведения строительных операций, операций по обслуживанию и эксплуатации строительной техники и автотранспорта образуется промасленная ветошь (код 15 02 02*) – 0,064 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара



из под ЛКМ (код 15 01 10*) – 0,106 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются отходы ТБО (код 20 03 01) – 1,313 т/пер. Также будут образованы отходы монтажа/демонтажа железобетонные конструкции; изоляторы; металлоконструкции; провода – количество и виды отходов демонтажа будут определены по факту, на основании составленных дефектных актов. Ориентировочное количество отходов демонтажа, рассчитано для ЗОНД и в процессе разработки проектной документации будет уточняться. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Демонтируемое электрооборудование, провода, опоры железобетонные и металлические конструкции в соответствии с пунктом 1.15 ТУ№01-34-08/1097 от 10.02.2026 г., выданных АО «KEGOC», передаются в филиал АО «KEGOC» Южные МЭС с доставкой до склада. Образование отходов от проектируемых объектов энергетической инфраструктуры на этапе эксплуатации не предусмотрено.

Растительные ресурсы не используются при строительстве и эксплуатации объекта. Вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

На проектируемых территориях отсутствуют растения и животные, занесенные в Красную книгу, а также отсутствуют пути миграции животных. Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется.

Трансграничное воздействие отсутствует.

Намечаемая деятельность по строительству проектируемых объектов, в продолжении ведения строительных работ (3-5 месяцев) будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, воздействием физических факторов и образованием отходов. Данные негативные воздействия являются кратковременными и затрагивают только строительный период. Реализация проекта при условии соблюдения проектных технических решений и выполнения мероприятий по охране окружающей среды, не окажет значимого негативного воздействия на компоненты природной среды и здоровье населения.

Планируемая реализация проекта с социально-экономической точки зрения необходима для увеличения генерации производимой электроэнергии и исключения перебоев в энергообеспечении Жамбылской области. С точки зрения изменения экологической ситуации, намечаемая деятельность не окажет существенного воздействия на сложившуюся экологическую обстановку и не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям.

Для реализации намечаемой деятельности будет предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на уменьшение влияния намечаемой деятельности на окружающую среду. Предусмотренные природоохранные мероприятия на период строительства призваны минимизировать производимые воздействия. Мероприятия по снижению вредного воздействия: укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; использование современного оборудования с улучшенными показателями эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на строительной площадке; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод. Использовать исправную технику, в период временного хранения отходов строительства необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом бытовых сточных вод и отходов производства и потребления.



Намечаемая деятельность: строительство парогазовой электростанции мощностью 210 МВт в с.Айшабиби, Жамбылского района, Жамбылской области. Первая очередь строительства (50 МВт ГТУ + 20 МВт ПТУ). Вторая очередь строительства (100 МВт ГТУ + 40 МВт ПТУ). Заходы ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ ПГУ» включает в себя только проектирование и строительство участка ВЛ 220 кВ для присоединения ПГУ ТОО «GESMYRZATAI»к ВЛ 220 кВ Л-2209 «Жамбыл - ГПП-3 ТМЗ, отв. ГПП-2 ТМЗ» (далее – Л-2209) и Л-2189 «Жамбыл - ГПП- 1 НДФЗ» (далее – Л-2189) методом «заход-выход», а также комплекс электротехнических и электромонтажных работ по обустройству ячейки на ПС 500 кВ «Жамбыл» относится к объекту IV категории согласно подпункту 2 пункта 13 главы 2 Инструкции по определению категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно пунктов 25 и 29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку согласно пункту 3 статьи 49 Кодекса учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Нурболат Нуржас Нурболатұлы

