

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Актюбинская медная компания»**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ38RYS01899238** **03.09.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается внешнее электроснабжение промышленной площадки ТОО «Актюбинская медная компания» (Присоединение промплощадки к ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Кемпирсай).

Начало СМР предположительно планируется на 4-й квартал 2026 года, продолжительность строительства – 24 месяца. Предположительный срок начала эксплуатации объекта – конец 2028 года/начало 2029 года.

Участок намечаемой деятельности находится в Актюбинской области, в Хромтауском и Каргалинском районах. Проектируемая ВЛ 110 кВ предусматривается вблизи следующих населенных пунктов: с. Бадамша (Каргалинский р-н), с. Коктау (Хромтауский р-н). Минимальное расстояние от участка проектирования до ближайшей жилой зоны – с. Бадамша составит 120 м. Для строительства ВЛ 35 кВ предусматривается отвод земель во врем. пользование 2,2388 га, в пост. пользование 0,5539 га. Для строительства кабельного участка трассы 35 кВ предусматривается врем. отвод земель 0,237 га. Для строительства ВЛ 110 кВ предусматривается отвод земель во врем. пользование 195,5896 га, в пост. пользование 5,2129 га. Для строительства кабельного участка трассы 110 кВ предусматривается врем. отвод земель 0,459 га.

Координаты точки 1 - 50°29'24.42" с.ш. и 59°04'31.52" в.д.; точки 2 - 50°29'26.92" с.ш. и 59°04'28.31" в.д.; точки 3 - 50°29'28.99" с.ш. и 59°04'32.25" в.д.; точки 4 - 50°29'26.49" с.ш. и 59°04'35.42" в.д. Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Кемпирсай: координаты точки 1 - 50°33'28.44" с.ш. и 58°15'36.83" в.д.; точки 2 - 50°33'34.19" с.ш. и 58°15'34.72" в.д.; точки 3 - 50°33'33.54" с.ш. и 58°15'48.00" в.д.; точки 4 - 50°33'26.78" с.ш. и 58°15'46.48" в.д. ЛЭП 110 кВ ПС 220 кВ Кемпирсай – ПС 110 кВ АМК: координаты начала проектируемой ВЛ - 50°33'27.66" с.ш. и 58°15'37.48" в.д.; координаты точки 2 - 50°29'06.38" с.ш. и 58°20'11.06" в.д.; координаты точки 3 - 50°26'52.16" с.ш. и 58°56'31.55" в.д.; координаты окончания проектируемой ВЛ - 50°29'49.92" с.ш. и 59°04'03.11" в.д. Ответвление ВЛ 35 кВ на ПС 110 кВ АМК от ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ Коктау – ПС 35 кВ Приморская: координаты начала проектируемой ВЛ - 50°28'49.66" с.ш. и 59°04'51.81" в.д.; координаты точки 2 - 50°29'55.50" с.ш. и 59°03'45.47" в.д.; координаты точки 3 - 50°30'27.15" с.ш. и 59°02'17.49" в.д.; координаты окончания проектируемой ВЛ - 50°32'22.35" с.ш. и 59°00'34.73" в.д. ЛЭП 6 кВ на ПС 110 кВ АМК: координаты начала проектируемой КЛ - 50°29'26.57" с.ш. и 59°04'30.69" в.д.; координаты точки 2 - 50°29'05.47" с.ш. и 59°04'46.60" в.д.; координаты точки 3 - 50°29'07.00" с.ш. и 59°05'23.65" в.д.; координаты окончания проектируемой ВЛ - 50°28'54.45" с.ш. и 59°05'44.60" в.д.



Краткое описание намечаемой деятельности

В объем работ входят: - строительство ответвлений ВЛ 35 кВ на ПС 110 кВ АМК от ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ Коктау – ПС 35 кВ Приморская; - строительство ЛЭП 110 кВ ПС 220 кВ Кемпирсай – ПС 110 кВ АМК; - расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Кемпирсай; - строительство ПС 110/35/6кВ; - строительство КЛ 6 кВ. Началом проектируемого ответвления ЛЭП 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ Коктау-ПС 35 кВ Приорская являются пролеты опор № 20-21 и № 29-30, концом - проектируемая ПС 110/35/6 кВ АМК. Началом проектируемого ответвления ЛЭП 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ Коктау являются правая и левая цепи, концом - проектируемая ПС 110/35/6 кВ АМК. Трассы ЛЭП состоят из кабельного и воздушного участков. Протяженность проектируемых ЛЭП 35 кВ составит 1936 метров, протяженность кабельных участков – 395 м. Началом проектируемой ЛЭП 110 кВ является ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ «Кемпирсай», концом - проектируемая ПС 110/35/6 кВ АМК. От портала расширяемого ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ «Кемпирсай» до Уг. 4 трасса проектируемой ЛЭП 110 кВ проходит в кабельном варианте, далее до проектируемой ПС 110 кВ АМК трасса намечена в воздушном варианте. Протяженность проектируемых ЛЭП 110 кВ составит 69,185 км, протяженность кабельных участков – 475 м. На участке проектируемой ПС 110 предусматривается установка силового трансформатора 25 МВА 110/35/6 кВ. Протяженность КЛ 6 кВ составит 3,292 км.

В целях реализации намечаемой деятельности будут проводиться: земляные, электросварочные, малярные, газорезательные, паяльные, битумные, газосварочные работы. Также предполагается использовать следующие механизмы, материалы и оборудование: инертные материалы, сухие строительные смеси, ДЭС, компрессор, металлообрабатывающее оборудование, автотранспортную технику.

Водоснабжение на периоды эксплуатации и строительства – привозное из ближайших сетей на договорной основе с эксплуатирующей организацией и привозное бутилированной водой. На своем протяжении ВЛ 110 кВ пересекает несколько водных объектов: балка реки, ручьи, а также р. Орь, р. Кызыл-Кайын, р. Карагаш. Проведение работ в водоохранных полосах водных объектов не предусматривается, исходя из чего, проектируемые объекты расположены в водоохранных зонах, вне водоохранных полос водных объектов. Границы ВЗ и ВП р. Орь установлены Постановлением акимата Актюбинской обл. №299 от 16.09.2013 г. В пределах ВП запрещается выделение участков под индивидуальное жилищное или дачное и другое строительство. Водоохранные зоны и полосы других водных объектов компетентными органами не устанавливались. Намечаемая деятельность будет проходить согласование с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция». В случае необходимости, определенной заключением компетентного органа, будет разработана проектная документация по установлению водоохранных зон и полос. В процессе эксплуатации водоснабжение потребуется на хозяйственно-бытовые нужды - 182,5 м³/год. В процессе проведения строительства потребуется на: - хозяйственно-бытовые нужды (1500 м³/период строительства); -технические нужды - 227 м³/период строительства – технического качества, 1,14 м³/период строительства – питьевого качества).

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», на участке выдела 1 квартала 64, выдела 1 квартала 65 Каргалинского лесничества КГУ «Актюбинское учреждение по охране лесов и животного мира» расположены соответствующие территории.

В связи с этим, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать с КГУ «Актюбинское учреждение по охране лесов и животного мира» местоположение участков государственного лесного фонда и государственного природного заказника с точки зрения изменений границ, произошедших со времени последнего лесоустройства.

Выбросы. В период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют. **Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ ожидаются: 26.24064659 т.** Перечень выбрасываемых ЗВ: железо (II, III) оксиды (3 к/о) – 0.1302753 т, марганец и его соединения (2 к/о) – 0.0156637 т, олово оксид (3 к/о) - 0.0001814 т, свинец и его неорганические соединения (1 к/о) - 0.0003305 т, азота диоксид (2 к/о) - 3.388014 т, азота оксид (3 к/о) - 1.024297 т, углерод (3 к/о) - 0.42737 т, сера диоксид (3 к/о) - 0.635405 т, углерод оксид (4 к/о) - 5.7160805 т, фтористые газообразные соединения (2 к/о) - 0.001609 т, фториды неорганические (2 к/о) - 0.004585 т, диметилбензол (3 к/о)



1.1433674 т, бутан-1-ол (3 к/о) - 0.0036972 т, диацетон (н/к) - 0.00802502 т, изобутиловый спирт (4 к/о) - 0.11 т, этанол (4 к/о) - 0.00001227 т, бутилацетат (4 к/о) - 0.32054633 т, 2-Этоксизтилацетат (н/к) - 0.12395366 т, проп-2-ен-1-аль (2 к/о) - 0.01668 т, формальдегид (2 к/о) - 0.01668 т, уксусная кислота (3 к/о) - 0.000001 т, керосин (н/к) - 0.96905 т, гептановая фракция (н/к) - 0.0000153 т, уайт-спирит (н/к) - 0.01910408 т, алканы C12-19 (4 к/о) - 0.2244 т, взвешенные частицы (3 к/о) - 0.631046 т, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к/о) - 11.04771933 т, пыль гипсового вяжущего (н/к) - 0.0001376 т, пыль абразивная (н/к) - 0.2624 т. 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.

Отходы. В период эксплуатации будет образовываться 67,74 т/год отходов производства и потребления, в период проведения СМР – 154,099 т/год. Отходы, образуемые в период эксплуатации: -Смешанные коммунальные отходы 2,25 т/год. Код: 200301 (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала. - Отходы уборки улиц (8,65 т/год). Код: 200303 (неопасные). Образуются в процессе уборки территории объекта. - Отработанное трансформаторное масло (1,11 т/год). Код: 130310* (опасные). Образуются в процессе обслуживания трансформаторов. Отходы, образуемые в период СМР: - Смешанные коммунальные отходы (6,5 т/год). Код: 200301 (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности рабочих. - Отходы сварки (0,116 т/год). Код: 120113 (неопасные). Образуются в процессе сварки. - Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (0,303 т/год). Код: 150110* (опасные). Образуются в процессе проведения малярных работ. - Отходы кабеля (147,48 т/год). Код: 170107 (неопасные). Образуются в процессе СМР; - Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (0,003 т/год). Код: 150202* (опасные). Образуются в процессе СМР. Все 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. Превышение пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра – отсутствует.

Намечаемая деятельность - «Внешнее электроснабжение промышленной площадки ТОО «Актюбинская медная компания» (Присоединение промплощадки к ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Кемпирсай)» *(наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более)* относится к III категории, оказывающей оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 1 пункта 2 Раздела 3 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно сведениям РГП Казгидромет (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды по Актюбинской области за 1 полугодие 2026 года) в районе проведения работ наблюдения за состоянием атмосферного воздуха не проводятся. В связи с чем, приводим характеристику современного состояния воздушной среды г. Хромтау (расположен на расстоянии 20 км от участка проведения работ). По данным сети наблюдений г. Хромтау, уровень загрязнения атмосферного воздуха города Хромтау оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=4,3 (повышенный уровень) и НП=0% (низкий уровень). Основные загрязнители: сероводород (4,3 ПДКм.р), оксид углерода (4,1 ПДКм.р). Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (реки Елек, Каргалы, Эмба, Темир, Орь, Актасты, Косестек, Ойыл, Улькен Кобда, Кара Кобда, Ыргызи озеро Шалкар). В сравнении с 1 полугодием 2025 года качество поверхностных вод в реках Елек, Каргалы, Эмба, Темир, Орь, Актасты, Улькен Кобда, Орь, Кара Кобда, Ыргыз существенно не изменилось. Качество поверхностных вод в реке Косестек, Ойыл, перешло с 4 класса в 3 класс – улучшилось. Основными загрязняющими веществами в



водных объектах Актюбинской области являются ХПК, магний, сульфаты, аммоний-ион, медь, хром(6+), взвешенные вещества. Наблюдения за уровнем гамма-излучения на территории Актюбинской области осуществлялись ежедневно на 7 метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Новоалексеевка, Родниковка, Уил, Шалкар, Жагабулак) и за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Шалкар) путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и средняя величина плотности выпадений составила 1.9 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует.

В связи с отсутствием выбросов, 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. В целях охраны поверхностных и подземных вод в период СМР предусматриваются следующие водоохранные мероприятия: 1. В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды, техническое обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка. 2. Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, не допускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов. 3. Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они будут переданы специализированным организациям по договору. 4. Будет исключен любой сброс сточных или других вод на рельеф местности. 5. Будут приняты запретительные меры по образованию несанкционированных свалок бытовых и строительных отходов, металлолома и других отходов производства и потребления. 6. Будет исключена мойка автотранспорта и других механизмов на участках работ. При производстве работ не используются химические реагенты, все механизмы обеспечиваются масло улавливающими поддонами. Заправка механизмов и автотранспорта топливом будет производиться на организованных АЗС. 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 исключают образование неорганизованных свалок.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. В соответствии с подпунктом 4) пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан существенными изменениями деятельности признаются изменения, в результате которых, в том числе, увеличивается количество образуемых отходов.

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или)

подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без



изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30



июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

