



№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности АО «Транснациональная компания «Казхром»

Материалы поступили на рассмотрение №KZ08RYS00174633 от 26.10. 2021 года

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО «Транснациональная компания «Казхром», Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица М.Маметовой, дом № 4А, 951040000069

Намечаемая деятельность: строительство объектов по расширению схемы электроснабжения Донского ГОКа в Актюбинской области

п. 12.3 раздела 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу РК - строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 киловольт и более и протяженностью более 15 км

Район расположения намечаемой деятельности:

В административном отношении трасса ВЛ 220 кВ ПС Ульке - ПС 220 кВ Хромтау и ЛЭП 110 кВ ПС Хромтау - ПС Донская-2, расширение ПС 110 кВ Донская-2 и проектируемая площадка ПС220/110/6кВ Хромтау расположены в Хромтауском районе Актюбинской области. Альтернативные варианты местоположения проектируемых объектов не рассматривались, т.к. проектом предусмотрено расширение схемы электроснабжения Донского ГОКа в Актюбинской области.

Минимальное расстояние от участка проектирования до ближайшей жилой зоны составит 25 м. На своем протяжении ВЛ 220 кВ пересекает несколько водных объектов: р. Жаман Каргалы, р. Айдарлыашасай, р. Тассай, р. Жарлыбутак, ручьи без названия.

Столбы и опоры планируется размещать на расстоянии не менее 35 метров от водных объектов (согласно Правил установления водоохранных зон и полос (Приказ Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 №19-1/446) минимальная ширина водоохранной полосы по каждому берегу – 35 метров), в целях исключения проведения работ в водоохранных полосах.

Сроки реализации: Начало строительства запланировано на 1 квартал 2022 года.

Нормативная продолжительность строительства в соответствии с СН РК 1.03-01-2016 и СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» отрасли «Электроэнергетика» составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период 2.5 месяца. - период строительства – III квартал 2022- III квартал 2023 гг.; - ввод в эксплуатацию III квартал 2023 года; - срок работы – 25 лет с возможностью продления; - постутилизация – ориентировочно 50 лет после ввода в эксплуатацию, 2050-2075 гг..

Площадь земельного участка под намечаемую деятельность:

Трассы ВЛ 220 кВ и ЛЭП 110 кВ расположены на землях крестьянских и фермерских хозяйств, и иных сельхозтоваропроизводителей, а также землях населенных пунктов и запаса.

Участки ПС расположены на землях населенных пунктов и в пределах существующих земельных отводов.



В административном отношении проектируемая площадка ПС 220/110/6кВ Хромтау расположена в Хромтауском районе Актюбинской области. Показатели по генплану:

- Площадь подстанции в пределах ограды - 7560,0 м²;
- Площадь застройки - 1302,2 м²;
- Технологические проезды и площадки - 2110,0 м²;

Площадь, занятая вспомогательными сооружениями (каб. лотки, прямки, отмотки) - 55,8 м²;

- Площадь озеленения - 4092,0 м²;

Разрешения

– Заключение Государственной Экспертизы.

– РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов».

- РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

- РГУ «Департамент контроля качества и безопасности товаров и услуг Актюбинской области» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан;

- Акимат Хромтауского района (постановление об отводе земель для проведения проектно-изыскательских работ и строительства с расчетами стоимости отчуждаемых земель);

- по вырубке зеленых насаждений (кроме земель государственного лесного фонда) ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства района (города)».

- Оформление согласований с областными и республиканскими организациями, государственными органами, владельцами инженерных сооружений (пересечение железных дорог, линий связи, автодорог, ЛЭП и т.д.), и другими организациями, чьи интересы затрагивает строительство ЛЭП 220 кВ, ЛЭП 110 кВ, расширение ОРУ-220 на ПС «Ульке» после получения технических условий на подключение от АО «KEGOC», строительство новой ПС «Хромтау»;

- Оформление согласований с владельцами земельных участков, землепользователями, местными органами, органами по земельным отношениям и землеустройству района и области, трасс ВЛ, расширяемой площадки подстанции и строительство новой подстанции.

- согласование КГУ «АО учреждение по охране историко-культурного наследия»

Дополнительные виды ресурсов: Проектируемые объекты будут подключены к существующим электрическим сетям.

Электроснабжение площадки строительства будет осуществляться от передвижных электростанций ДЭС-40 М (ЖЭС 30М). На период строительства расход электроэнергии определится 400кВт x12 x 30 x 24кВтчас. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива и бензина. Дизельное топливо и бензин будут доставляться на участок работ топливозаправщиком. Заправка техники будет осуществляться на специальной площадке с дополнительными мерами защиты. ГСМ для участка работ будут приобретаться на ближайших АЗС.

В период СМР строительные материалы (песок, ПГС, щебень) будут приобретены у сторонних организаций.

Краткое описание технических решений: 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.

К строительству объектов по расширению схемы электроснабжения Донского ГОКа в Актюбинской области относятся:

- Строительство ПС 220/110/10кВ Хромтау;
- Строительство ВЛ 220кВ ПС Ульке - ПС Хромтау (протяженность 70 км);



- Строительство ЛЭП 110кВ ПСХромтау-ПС Донская-2 (протяженность 5 км);
- Расширение ОРУ 220кВ ПС 500кВ Ульке;
- Реконструкцию ОРУ 110кВ ПС 110кВ Донская-2;
- Установку средств ПА и оборудования ВЧ связи на ПС 220кВ Кемпирсай;
- Установку средств ПА и оборудования ВЧ связи на ПС 110кВ Скиповая; - Установку оборудования ВЧ связи на ПС 110кВ Городская.

Перед проведением работ со всех участков, где имеется плодородный слой почвы, предусматривается его снятие. Мощность снимаемого ПСП 0,2 м. По окончании работ ПСП будет возвращен в места снятия.

Использование водных ресурсов: В процессе СМР вода потребуется на хозяйственно-бытовые (всего – 209 м³) и технические (всего – 16,623 м³) нужды.

Вода на хозяйственно-питьевые нужды – привозная (по договору). Техническое водоснабжение работ предусмотрено привозной водой на договорной основе из ближайших источников.

В процессе эксплуатации рассматриваемых объектов водоснабжение и водоотведение не требуется.

Использование растительных, животных ресурсов: отсутствует.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха г. Актобе в 1 полугодии 2021 года характеризовался как очень высокий уровень загрязнения, он определялся значением СИ=11,7 (1 день) (очень высокий уровень) и НП=1,1% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №2 (ул. Рыскулова 4). Максимально-разовая концентрация взвешенных веществ РМ-2,5 составила 1,6 ПДКм.р., диоксид азота – 2,1 ПДКм.р., оксид азота – 2,8 ПДКм.р., сероводорода 11,7 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Превышения по среднесуточным нормативам не наблюдались. Случаи высокого загрязнения (ВЗ): (более 10 ПДК) были отмечены: 23 июня 2021 года по данным автоматического поста №2 (ул. Рыскулова, 4Г) было зафиксировано 3 случая ВЗ (10,9-11,7 ПДК) по сероводороду.

Наблюдения за уровнем гамма-излучения на местности осуществлялись ежедневно на 7 метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Новоалексеевка, Родниковка, Уил, Шалкар, Жагабулак). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч).

Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Актюбинской области проводилась на метеостанциях Актобе, Караул-Кельды, Шалкар путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы Актюбинской области колебалась в пределах 1,0–4,7 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений составила 1,7 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

Данные материалы составлены на основании сведений РГП «Казгидромет» (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды Актюбинской области за 1 полугодие 2021 года).

Перед проведением работ со всех участков, где имеется плодородный слой почвы, предусматривается его снятие. Мощность снимаемого ПСП 0,2 м. По окончании работ ПСП будет возвращен в места снятия.

Растительный и животный мир:

Растительный мир, окружающий рассматриваемую территорию, представлен полынно-ковыльно-типчаковым растительными группировками. Доминирующими видами растений являются дерновинные злаки: типчак, ковыль гребенчатый и ковыль-волосатик, также получили распространение полынные ассоциации. Кустарники представлены карагайником, шиповником, таволгой.

Животный мир района представлен, в основном, мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми.



Использование радиоактивных источников не предусматривается.

Электромагнитное воздействие будет находиться в пределах допустимых норм.

Выбросы: Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ ожидаются: 28.4377264 т, в том числе твердые – 6.6582254 т, жидкие и газообразные – 21.779501 т. Перечень выбрасываемых ЗВ: железо (II, III) оксиды (3 класс опасности), кальций оксид, марганец и его соединения (2 класс опасности), олово оксид (3 класс опасности), азота оксид (3 класс опасности), углерод (3 класс опасности), углерод оксид (4 класс опасности), ксилол (3 класс опасности), толуол (3 класс опасности), этанол (4 класс опасности), бутилацетат (4 класс опасности), ацетон (4 класс опасности), бензин (4 класс опасности), керосин, уайт-спирит, углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности), взвешенные частицы (3 класс опасности), пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс опасности), пыль абразивная, свинец и его неорганические соединения (1 класс опасности), азота диоксид (2 класс опасности), сера диоксид (3 класс опасности)

Эксплуатация объектов намечаемой деятельности не будет сопровождаться выбросами ЗВ в атмосферу.

Сбросы На стройплощадке предусматривается устройство надворного туалета с водонепроницаемой выгребной ямой или мобильных туалетных кабин "Биотуалет". Стоки будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору со специализированной организацией. Периодичность вывоза – по мере заполнения.

В процессе эксплуатации рассматриваемых объектов водоснабжение и водоотведение не требуется.

Отходы: В процессе строительства объектов намечаемой деятельности будут образовываться следующие виды отходов: - Остатки и огарки сварочных электродов – 0,0015 т/пер. СМР (образуются при проведении сварочных работ); - Жестяные банки из-под краски – 4,522 т/пер. СМР (образуется в процессе проведения покрасочных работ); - Ветошь промасленная – 0,00018 т/пер. СМР (образуется в процессе ведения операций по СМР); - Строительные отходы – 147,48 т/пер. СМР (образуются в результате ведения операций по СМР); - ТБО – 3 т/пер. СМР (образуются в результате жизнедеятельности рабочих).

В процессе эксплуатации объектов намечаемой деятельности будут образовываться следующие виды отходов: - Отработанное трансформаторное масло - 1,771 т/год (образуется в процессе обслуживания масляных трансформаторов); - Смет с территории - 10,55 т/год (образуется в процессе уборки территории). Временное накопление отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в закрытых металлических емкостях и контейнерах. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

Временное накопление отходов (сроком не более шести месяцев, для ТБО – не более 3х суток) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах и на специально оборудованных площадках.

По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям

Мероприятия по снижению воздействия на ОС:

В качестве специальных мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов пыли предусмотрено использование поливочной машины (для предотвращения пыления на дорогах).

В целях охраны поверхностных и подземных вод 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. Исключить мойку автотранспорта и других механизмов на участках работ. При производстве работ не используются химические реагенты, все механизмы обеспечиваются маслоулавливающими поддонами. Заправка механизмов и автотранспорта топливом будет производиться из автозаправщика. 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

Перед проведением работ с участков будет снят весь ПРС, ППС и размещен во временное безопасное хранение в целях его дальнейшего использования.

Мероприятия по сохранению растительных сообществ:

- обеспечение сохранности зеленых насаждений;
- недопущение незаконных деяний, способных привести к повреждению или уничтожению зеленых насаждений;
- недопущение загрязнения зеленых насаждений производственными, строительными отходами, сточными водами;
- исключение движения, остановки и стоянка автомобилей и иных транспортных средств на участках, занятых зелеными насаждениями;
- использование маслоулавливающих поддонов и других приспособлений, не допускающих потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов строительных механизмов;
- снятие плодородного слоя почвы перед проведением работ, в целях его сохранения и возврата в места снятия, по завершению работ по реконструкции и строительству;
- соблюдать все установленные законодательством РК требования в области охраны окружающей среды, в частности, зеленых насаждений.

Также предусматривается озеленение территории на площади 4092 м² (устройство газона обыкновенного).

Предусмотрены следующие мероприятия по сохранению животного мира:

- Контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд;
- Установка информационных табличек в местах гнездования птиц, ареалов обитания животных;
- ограничение перемещение автотранспортной техники специально отведенными дорогами;
- сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных.

Выводы

На основании ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан необходимо проведение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. В Заявлении о намечаемой деятельности дается описание текущего состояния компонентов окружающей среды: атмосферного воздуха – в г Актобе и других населенных пунктах (за исключением п. Хромтау). Прокладка высоковольтных линий электропередач ВЛ 220кВ ПС Ульке - ПС Хромтау протяженностью 70 км и ЛЭП 110кВ ПСХромтау - ПС Донская-2 протяженностью 5 км осуществляется в Хромтауском районе по незастроенной территории и ландшафту. На своем протяжении линии пересекают несколько водных объектов: р. Жаман Каргалы, р. Айдарлыашасай, р. Тассай, р. Жарлыбутак, ручьи без названия. Также, намечаемая деятельность повлечёт строительство или обустройство других объектов (строительных дорог



и иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. В соответствии со ст. 133 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс) существенность указанного в части первой настоящего пункта воздействия оценивается с учетом базового состояния компонентов природной среды и иных критериев, установленных законодательством Республики Казахстан. Необходимо оценить базовое состояние всех компонентов окружающей среды, включая животный и растительный мир в районе проведения строительных работ.

2. Альтернативные варианты местоположения проектируемых объектов заказчиком не рассматривались, т.к. проектом предусмотрено расширение схемы электроснабжения Донского ГОКа в Актюбинской области. В соответствии с п. 4 ст. 68 Кодекса необходимо рассмотреть обоснования выбора места и возможности выбора других мест.

Кроме того, согласно п. 4 ст. 72 Кодекса необходимо включить описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду.

Необходимо рассмотреть возможность выбора альтернативного источника энергии и возобновляемых источников энергии в соответствии со ст. 3 Кодекса.

3. По информации Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК на территории обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет, степные орлы. В весенне-осенний период, в период перелета птиц встречаются: серый журавль, белоголовый журавль, краснозобая казарка, лебедь. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ВЛ, ЛЭП) с птицевзащитными устройствами предотвращающие гибель крупных птиц и хищных птиц в соответствии с п. 2 ст. 245 Кодекса.

4. Необходимо соблюдение нижеследующих требований водного законодательства РК:

- В случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, инициатор намечаемой деятельности должен быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией;
- В случае отсутствия водоохранных зон и полос, установленных на водных объектах, принятие соответствующего решения о реализации намечаемой деятельности после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного в пункте 1 настоящего письма;
- При наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан инициировать использование поверхностных и (или) подземных водных ресурсов для удовлетворения предполагаемой деятельности на воде с изъятием или без изъятия непосредственно у водного объекта.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Сарсенова
740867



