

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



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

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**ГУ «Отдел жилищно-
коммунального хозяйства,
пассажирского транспорта и
автомобильных дорог г. Уральска
Западно-Казахстанской области»**

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Магистральный и подводящий газопровод к Уральской ТЭУ ЗКО.
Корректировка. Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к
Уральской ТЭЦ».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 13 сентября 2023 г.
№KZ72RYS00439746

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении место осуществления намечаемой деятельности по реконструкции незавершенного строительства газопровода-отвода, АГРС «Подстепное» и подводящего газопровода высокого давления к ТЭЦ с сопутствующими инженерными сетями и сооружениями предусматривается на территории Теректинского района Западно-Казахстанской области. Ближайшие жилые зоны от проектируемого газопровода высокого давления 1 категории: с. Подстепное в западном направлении от точки подключения газопровода, на расстоянии 1100 метров, от проектируемого АГРС «Подстепное» с. Пойма находится в северо-западном направлении более 6500 метров, с. Новопавловка находится в южной стороне.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность «Магистральный и подводящий газопровод к Уральской ТЭУ ЗКО. Корректировка. Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ».



Проектируемый магистральный газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения топливом Уральской ТЭЦ Западно-Казахстанской области. Другое местоположение не предусматривается.

В отношении рабочего проекта «Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» за № 487 от 09.09.2013г. Одновременно отмечаем, что в 2015 г. была проведена корректировка рабочего проекта «Магистральный и подводящий газопроводы к Уральской ТЭЦ ЗКО. Корректировка подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ» заключение ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» за № KZ89VDC00032613 от 21.01.2015г. Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ связана с незавершенным строительством объекта, который согласно Техническому заключению ТОО «EvoCom» (ТЗ/271.01-2021) признан не пригодным к эксплуатации. Реализация Проекта создаст необходимые условия для дальнейшего развития производственных мощностей на действующей Уральской ТЭЦ и обеспечит резерв поставки газа от второго источника, что позволит независимо от внешних факторов осуществлять бесперебойное функционирование ТЭЦ. Проектируемый магистральный газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения топливом Уральской ТЭЦ Западно-Казахстанской области.

Проектом предусматривается строительство инженерных систем и объектов инфраструктуры: строительство наружных и внутриплощадочных сетей электроснабжения, молниезащиты и заземления; электрохимзащита газопровода-отвода и подземных технологических газопроводов АГРС; система линейной телемеханики, охранной сигнализации и видеонаблюдения; технологическая связь; строительство подъездов к площадкам линейных сооружений; Общее направление рассматриваемого участка газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» – юго-западное, протяженность отвода 0,535 км. По трассе газопровода-отвода и на проектной площадке АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство. Прокладка газопровод-отвод на АГРС выполняется подземной с укладкой нового газопровода на место демонтируемого, на глубине не менее 0,8 м до верха трубы.

Демонтажные работы на незавершенном строительстве: Демонтируемый газопровод-отвод на АГРС «Подстепное» PN8,0 МПа $P_{раб}=3,0÷6,3$ МПа Dн426x8 с протяженностью 17,535 км; Демонтируемый подводящий газопровод высокого давления 1 категории PN 1,2 МПа на ГРП-«ТЭЦ» Dн530 мм с протяженностью 0,655 км. Демонтаж автоматизированной газораспределительной станции (АГРС-«Подстепное») марки АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1, ед – 1.



Новый участок подводящего распределительного газопровода высокого давления 1 категории от АГРС до ГГРП «ТЭЦ» протяженностью 16,402 км прокладывается на глубине не менее 1,0 м. Газопровод-отвод высокого давления PN8,0 МПа $P_{раб}=3,0\div 6,3$ МПа Dн426x10 мм (К-52) из стальных труб протяженностью 0,535 км с присоединением к действующему МГ «Карачаганак-Уральск» на 119 км; АГРС-«Подстепное» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция марки АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1 PN8,0 МПа $P_{вх}=3,0\div 6,3$ МПа, $P_{вых}=1,2$ МПа $Q=\text{до } 110,0$ тыс.нм³/час с основной и резервной линиями редуцирования и линией малых расходов. Подводящий газопровод высокого давления 1 категории PN1,2 МПа на ГГРП-«ТЭЦ» Dн 530 мм от АГРС «Подстепное» из труб протяженностью 16,402 км. Пункт редуцирования газа на территории ТЭЦ, с узлом учета расхода газа на базе устройств УСБ-200-1,6 и УСБ-400-1,6 с измерительным трубопроводом с двумя линиями редуцирования по выходам: 1-выход $P_{вых}=0,5$ МПа, $Q=\text{до } 20,0$ тыс.нм³/час с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов РДГ-150В, 2-выход $P_{вых}=0,1$ МПа, $Q=\text{до } 100,0$ тыс.нм³/час с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов БРМ-16/200.

Процесс строительства включает: подготовительные (подготовка строительной полосы), погрузочно-разгрузочные работы по транспортировке и складированию труб и изделий, земляные работы, сварочно-монтажные работы, испытания трубопровода, обеспечение качества СМР.

Проектная мощность Газопровод-отвод на АГРС «Подстепное» пропускная способность номинальная – $Q=\text{до } 110$ тыс. нм³/час проектное давление - 8,0 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 426x10 мм, протяженность газопровода - 0,535 км АГРС «Подстепное» АГРС «Голубое пламя»-110-1/2,0...3,0/1,2-У1 пропускная способность - $Q=2000\div 110\ 000$ нм³/час.

Давление на входе в АГРС, $P_{вх} - P_{max} = 3,45$ МПа, $P_{min} = 2,52$ МПа Давление на выходе из АГРС, $P_{вых} - \text{выход } 1 - PN\ 1,2$ МПа Подводящий газопровод от АГРС «Подстепное» до ГГРП «ТЭЦ» пропускная способность номинальная – $Q=110$ тыс.нм³/час проектное давление - PN 1,2 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 530x8 мм протяженность газопровода - 16,402 км марки ГГРП «ТЭЦ» ПГБ-16В-22В-5-1,2-У1 пропускная способность - $Q=2000\div 110\ 000$ нм³/час Давление на входе в ГГРП, $P_{вх} - P_{max} = 1,1$ МПа, $P_{min} = 0,84$ МПа. Давление на выходе из ГГРП, $P_{вых} - \text{выход } 1 - PN\ 0,5$ МПа, $Q=\text{до } 20,0$ тыс.нм³/час.

Присоединение газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» предусматривается после линейного кранового узла №GVS-005 на 119 км МГ «Карачаганак-Уральск», от точки присоединения трасса идет в направлении к с.Подстепное по территории Теректинского района в существующем инженерном коридоре магистрального нефтепровода «Карачаганак-Атырау» Dн 609 мм. Новый участок подводящего распределительного газопровода высокого давления 1 категории от АГРС до ГГРП «ТЭЦ» Dн 530мм протяженностью 16,402 км прокладывается на глубине не менее 1,0 м взамен



демонтируемого магистрального газопровода-отвода Dn426мм до места присоединения к ранее построенному газопроводу Dn 530мм, но не введенному в эксплуатацию и находящему в исправном состоянии. Для определения местонахождения трассы газопровода на углах поворота устанавливаются опознавательные знаки.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м. Поставка материалов на трассу осуществляется по существующим автомобильным дорогам.

Предусматривается перенос смонтированного оборудования АГРС на другую площадку для обеспечения безопасности полетов воздушных судов, АГРС устанавливается на новой площадке с размерами 75,0х60,0 м. Территория площадки имеет металлическое сетчатое ограждение высотой 2,7 м с воротами для проезда автотранспорта и калиткой. Площадка АГРС расположена на 0,5 км трассы газопровода-отвода. Данный проект предусматривает строительство подъездных автомобильных дорог IV-в категории.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: строительство с июля 2024 г. по октябрь 2025 года, общей продолжительностью 15 месяцев. Начало эксплуатации ноябрь 2025 г. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Предполагаемый срок использования временное. Эксплуатация объекта предусматривается не менее 30 лет. Период постутилизации – 31.12.2055г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства на 2024 год составят 1.829042607 г/с., 8.955862006 т/год. В период эксплуатации составят 5927.44939948 г/с., 270.404538991 т/год.

Земельные ресурсы. Для ведения строительных работ по укладке трубопровода и инженерных сетей устанавливается публичный сервитут в границах Теректинского района в соответствии с основными показателям. Целевое назначение – размещение трассы магистрального газопровода - отвода, линейных сооружений (АГРС, ОК). Площадь, установленная публичным сервитутом - 30,707 га. Площадь, испрашиваемая на праве постоянного землепользования – 1,707 га. Целевое назначение земельных участков – строительство газопровода. Предполагаемый срок использования временное. Планируемый период проведения СМР 2024-2025 года. Предполагаемые срок использования: до 31.12.2055г.

Водные ресурсы. Трасса проектного магистрального газопровода проходит в пределах первой - второй надпойменных террас реки Урал. Ближайший водный объект оз. Ядовитое расположенное на расстоянии 530м в северном направлении от проектируемой АГРС «Подстепное». В северо-восточном направлении от проектируемого АГРС «Подстепное» до р.Урал – 7600м. Намечаемая деятельность не попадет в водоохранные зоны и полосы водных объектов. В связи с отдалённостью водных объектов от площадки для



проведения работ намечаемой деятельности, в установлении водоохранных зон и водоохранных полос необходимости нет.

Источником воды питьевого качества, для обеспечения водой персонала на площадке проведения работ, принята привозная бутилированная вода. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход.

Объём водопотребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые – 573,75 м³/период, производственные нужды (гидроиспытание) – 70,0 м³/период, на период эксплуатации на хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 18,25 м³/год. Забор воды для проведения гидравлических испытаний и последующая ее утилизация осуществляется на договорной основе. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и мобильные душевые кабины, пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления емкостей для стоков мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и «Душевые» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по договору генподрядчика со специализированной организацией.

На период эксплуатации сброс не осуществляется.

Недра. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. По Закл^ючению РГУ «Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Запказнедра» KZ24VNW 00006065 от 22.12.2022 по трассе газопровода-отвода на АГРС «Подстепное» и распределительного газопровода высокого давления от АГРС «Подстепное» отсутствуют месторождения полезных ископаемых Государственным балансом

Географические координаты: Магистральный газопровод (начало трассы - 51°10'29.04706", 51°42'35.10221"; конец трассы - 51°10'29.97154", 51°42'14.32830"; Магистральный газопровод (начало трассы - 51°10'30.04266", 51°42'13.69903"; конец трассы - 51°07'39.89172", 51°30'08.16172"), Охранный кран 1- 51°10'29.34533", 51°42'33.69572"; АГРС-Подстепное - 51°10'32.58432", 51°42'13.03733"; Башня связи- 51°10'32.09805", 51°42'17.34560".

Растительные ресурсы. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации снос зеленых насаждений не предусматривается, и лесозащитную зону не охватывает.

Животный мир. Животный мир в районе месторождения представлен грызунами-сусликами, хомяками, зайцами; пресмыкающиеся - ящерицами, полозами; хищники - лисицами, волками. Использование объектов животного



мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период проведения строительно-монтажных работ ожидается образование 7 видов отходов, объем которых составляет 1158,7 т/год. К неопасным производственным отходам относятся: огарки сварочных электродов - 0,094 т/год; отходы асфальтного покрытия – 363,09 т/год; отходы битума – 0,085 т/год, металлолом – 789,5 т/год; отходы потребления – твердые бытовые отходы - 4,01 т/год. К опасным производственным отходам относятся: ветошь промасленная - 0,033 т/год; тара из-под ЛКМ – 1,9547 т/год.

На период эксплуатации образуются неопасные отходы: отработанные светодиодные лампы - 0,0024 т/год, при использовании ламп для освещения АГРС; смет с территории – 0,6297 т/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат - 0,1039 т/год, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы – 0,75 т/год, от эксплуатационного персонала АГРС. Опасные отходы отсутствуют.

Все виды отходов, образующиеся на период строительства планируется собирать отдельно в контейнерах на специально отведенной площадке и хранить не более 6 месяцев на территории, выделенной для обустройства временного складирования и по мере накопления будут вывозиться специализированные организации согласно соответствующим договорам. Временные площадки накопления на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

В период проведения строительных работ предусмотрены следующие мероприятия:

- по охране атмосферного воздуха: тщательную технологическую регламентацию проведения работ; организацию системы упорядоченного движения автотранспорта на территории объекта; организацию экологической службы; обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности.

- по охране водных ресурсов: оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов для предотвращения загрязнения поверхности земли; содержание территории размещения объекта в соответствии с санитарными требованиями; своевременный вывоз отходов; запрещена мойка машин и механизмов на территории проводимых работ; выполнение всех работ строго в границах участков землеотводов; контроль за объемами водопотребления и водоотведения; контроль за техническим состоянием транспорта во избежание проливов ГСМ.

- по охране почвенно-растительного покрова и животного мира: движение наземных видов транспорта осуществлять только по имеющимся и отведенным дорогам; производить складирование и хранение отходов только в специально отведенных местах; обучение работающего персонала экологически безопасным методам ведения работ; ограничение движения транспорта в



ночное время; проведение мероприятий по восстановлению нарушенных участков – очистка территории и прилегающих участков.

Период эксплуатации: 1. своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; 2. применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем; 3. работы по стравливанию газа необходимо производить в летний период, когда потребление газа через АГРС минимальное; 4. перед проведением работ по стравливанию газа участок газопровода должен быть отключен от поступления газа перекрытием существующего кранового узла, чтобы дать возможность выработать газ в трубе и обеспечить минимальные объемы сброса. При этом, в газопроводе должно быть установлено минимально возможное рабочее давление; 5. работы по стравливанию газа рекомендуется проводить при благоприятном направлении ветров, т.е. направление ветра должно быть в сторону, противоположное жилой зоне и скорость ветра должна быть не менее 5 м/сек, для обеспечения наилучшего рассеивания загрязняющих веществ; 6. размещение персонала в отдельно стоящем блок-боксе; 7. использование гибких стыков, сцепления и т.д., если необходимо свести вибрации к минимуму. 8. эксплуатацию и техническое обслуживание объекта предусматривается осуществлять оптимальным штатом персонала. Принятые технические решения по автоматизации производства позволят свести к минимуму вмешательство персонала в производственные процессы. 9. снижение травматизма и вредного влияния непосредственного контакта персонала с окружающей средой будет достигнуто за счет использования средств индивидуальной защиты, спецодежды, перчаток, средств первой медицинской помощи и обучения правилам безопасного ведения работ и пожарной безопасности. 10. в процессе эксплуатации газопровода, службы эксплуатации и землепользователи обязаны следить за трассой газопровода и выполнять ремонтные работы по восстановлению засыпки траншеи газопровода в случае эрозии поверхностными водами. При надлежащем техническом обслуживании со стороны эксплуатационных служб (своевременное устранение начальных явлений эрозии почв и т.п.) газопровод в период эксплуатации негативного воздействия на почвенно-растительный покров земли не оказывает.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «Магистральный и подводящий газопровод к Уральской ТЭУ ЗКО. Корректировка. Реконструкция магистрального и подводящего газопровода к Уральской ТЭЦ», классифицирована по подпункту 10.1 пункта 10 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.



Намечаемая деятельность согласно пункта 11 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, как объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду, относится к II категории (проведение строительных операций, продолжительностью более одного года).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Экологического кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

