

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



Номер: KZ94VWF00088191
Дата: 07.02.2023
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-83
БСН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-83
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

Алматинский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-3, протяженность газопровода - 15165,82 км. Район расположен в центральной части Алматинской области и граничит на северо-востоке с Балхашским районом, на западе с Карасайским и Жамбылским районами, на юго-востоке — землями города Алма-Аты, на востоке с Талгарским районом.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение : KZ19RYS00332448 от 26.12.2022
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс. Данный проект предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-3, протяженность газопровода- 15165,82 км. Приложению 1 Кодекса: раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным п.10 пп.10.1 Трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км)

Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении проектируемый газопровод расположен в Илийском районе Алматинской области. Административная единица на юге Алматинской области Казахстана. Административный центр — село Отеген-Батыр. Район расположен в центральной части Алматинской области и граничит на северо-востоке с Балхашским районом, на западе с Карасайским и Жамбылским районами, на юго-востоке — землями города Алма-Аты, на востоке с Талгарским районом РК. Около 80 % территории района расположено в пустынной и пустынно-степной зонах: пески Сартаукум и Плато Караой. Плато Караой используется под богарное земледелие. Пески Сартаукум — это зимние и весенне-осенние пастбища. В долине



бугристых песчаных образований. В районе имеются Николаевское месторождение щебня и песка, **Покровские термальные минеральные источники.**

Место размещения трассы газопровода обусловлено расположением начальной точки подключения к проектируемой АГРС «ТЭЦ-3» (проект выполняется ТОО "АлатауГорПроект") и конечной – потребитель «ТЭЦ-3», условий задания на проектирование, сущ. гос. актом на землю, техническими условиями, а также требований нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан.

1.Производительность (пропускная способность) – 150 000 м³/год. 2. Протяженность трассы – 15165,82 км. 3.Диаметры труб (основной трассы) – 720 мм.. В соответствии с требованиями по выбору стальных труб для систем газоснабжения давлением до 1,2 МПа согласно МСН 4.03-01-2003, для строительства межпоселковых газопроводов I категории PN=1,2 МПа приняты: - трубы стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20, термообработанные, изготовленные по группе В ГОСТ 10705-80*, с заводским трехслойным полимерным покрытием толщиной 2,0 мм. «Усиленного типа», по СТ РК ГОСТ Р 51164-98 для надземной и подземной прокладки; Прокладка проектируемого газопровода высокого давления осуществляется преимущественно подземным и частично надземным способом (в местах пересечения водных преград, надземно по эстакаде). Глубина заложения 0,8 м., от рельефа до верха образующей трубы, в местах прохождения трубопровода под автомобильными дорогами глубина заложения составляет 1,5 м. При надземной прокладки газопровода высокого давления вблизи воздушных высоковольтных линий,предусматриваются защитные сооружения, предотвращающие падение проводов в случае аварии непосредственно на линию газопровода. В местах прохождения газопровода высокого давления I-ой категории P=1,2 МПа, под авто дорогами, при пересечении с другими инженерными коммуникациями, прокладка предусмотрена открытым способом в футляре из стальных труб с выводом контрольной трубки под ковер, а также при помощи горизонтально направленного бурения в футляре из стальных труб с выводом вытяжной свечи на расстояние 50 м от кромки насыпи дороги. Газопровод прокладывается в защитном футляре из электросварной прямошовной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 1020x10мм по ГОСТ 10704-91, с установкой контрольных трубок и выводом их под ковер. В местах врезки проектируемого газопровода высокого давления в проектируемый и сущ. подземный газопровод, перед пересечениями с естественными и искусственными преградами (на расстоянии до 1000 м) устанавливаются отключающие устройства, краны шаровые подземной установки с редуктором Ду700 Ру=1,6 МПа в камерах глубокого заложения, всего по трассе газопровода предусматривается 8 камер с установкой запорной арматуры. Обозначение трассы газопровода предусматривается, путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы..

Общая продолжительность строительства составит 10 месяцев, в том числе продолжительность подготовительного периода – 1 месяц.Начало строительства 2023 год... Сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности имеются покровские термальные минеральные источники..

Согласно Правил установления водоохранных зон и полос, утвержденных Министром сельского хозяйства от 18.05.2015 г. No19-1/446, минимальная ширина водоохранных зон для рек принимается от уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс не менее 500м, и для озёр 300 м при акватории водоема до 2 кв. км и 500 м - при акватории свыше 2 кв. км. Общий объемов потребления воды на хоз-питьевые нужды на период СМР составит: 885,0 м³ операций, для которых планируется использование водных ресурсов На строительной площадке планируется использовать техническую воду. Согласно сметным данным объем технической воды на производственные нужды составит 246,97 м³.

Почвенно-растительный покров очень разнообразен. В равнинной части — полупустынная и пустынная, полынно-солянковая растительность с зарослями саксаула; весной характерны эфемеры и эфемероиды на глинистых бурозёмах. На рассматриваемой



проектируемых работ нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов. На этапе строительства проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.

В пустынях много грызунов: песчанки, полёвки, заяц-толай; копытные: антилопа джейран, косуля; хищники: волк, лисица, барсук. В дельте Или — кабан, здесь же акклиматизирована ондатра. Характерны из пресмыкающихся змеи, черепахи, ящерицы, из беспозвоночных фаланги, каракурт. В горах встречаются снежный барс, рысь. В озере Балхаш и реках Или, Каратал, Коксу и др. водятся сазан, маринка, окунь, шип, лещ, сом, форель и др. объемов пользования животным миром — животный мир использованию и изъятию не подлежит;

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В период проведения строительных работ Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР: 0.2318818985 т/период, из них 5 веществ -2 класса (0123) Железо опасности, 5 веществ – 3 класса опасности и 4 вещества – 4 класса опасности. (II, III) оксиды - 0.0638335 т/год; (3 класс опасности); (0143) Марганец и его соединения – 0,0039097 т/год; (2 класс опасности); (0301) Азота (IV) диоксид - 0.032470 т/год; (2 класс опасности); (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0.0025585 т/год; (3 класс опасности); (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0.0013846 т/год; (3 класс опасности); (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый) - 0.0020769 т/год; (3 класс опасности); (0337) Углерод оксид (Оксид углерода) - 0.079163 т/год; (4 класс опасности); (0342) Фтористые газообразные соединения – 0,0028399 т/год; (2 класс опасности); (0344) Фториды неорганические плохо растворимые – 0,012491 т/год; (2 класс опасности); (1210) Бутилацетат - 0.0013545 т/год; (4 класс опасности); (1325) Формальдегид – 0,0002709 т/год; (2 класс опасности); (1401) Пропан-2-он – 0,00094815 т/год; (4 класс опасности); (2752) Уайт-спирит – 0,119196 т/год; (2754) Углеводороды предельные C12-C19 – 0,0040033 т/год; (4 класс опасности); (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,008056 т/год, (3 класс опасности).

В период проведения строительных работ образуются отходы объемом 6,67016 т/пер, из них: 1) тара из-под ЛКМ – 0,10535 т/пер; 2) огарки сварочных электродов – 0,055685 т/пер; 3) ТБО – 6,4715 т/пер. 4) Промасленная ветошь - 0,037625 т/пер. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры.

На данном проекте в работе будут использованы песок – 49674,0 т/пер, щебень – 36801 т/пер, ЛКМ-17,598, электроды марки УОНИ 13/45-23, 13 т/пер, дизтопливо и бензин.

В проекте предлагаемые меры усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • Укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов; • При планировочных работах на площадке рекомендуется пылеподавление использованием поливочной машины; • Проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; • Использование в исправном техническом состоянии



загрязняющих веществ, проверка на токсичность перед выездом на площадки предприятия; • Организация движения автотранспорта на время НМУ; • Запрет на работу оборудования на форсированном режиме. Для намечаемой деятельности предусматривается ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие намечаемой деятельности на подземные и поверхностные воды. При выполнении работ Подрядчик обязан выполнить следующие требования для ослабления воздействия на поверхностные и грунтовые воды: - все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки утилизируются специализированной организацией на договорной основе. Мероприятия по минимизации воздействия на почву: в целях уменьшения загрязнения почвы будут проводиться мероприятия: - транспортировка и хранение сыпучих материалов будет осуществляться в контейнерах; - не будут допускаться слив масел строительных машин и механизмов непосредственно на грунт; - своевременно проводиться уборка и вывозом строительных и производственных отходов. - организация сбора и временного хранения бытовых отходов будет выполнено на специально обустроенной площадке и осуществление своевременного вывоза отходов в места захоронения или утилизации. Мероприятия по минимизации воздействия на растительность. С целью исключения воздействия строительных работ на растительный покров территории предусмотрены мероприятия: - обустройство мест временного сбора и хранения отходов; организация автомобильного движения по автомобильным дорогам. Реализация данных мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ.

Намечаемая деятельность, «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-3, протяженность газопровода - 15165,82 км. Относится В административном отношении проектируемый газопровод расположен в Илийском районе Алматинской области. Административная единица на юге Алматинской области Казахстана. Административный центр — село Отеген-Батыр. Район расположен в центральной части Алматинской области и граничит на северо-востоке с Балхашским районом, на западе с Карасайским и Жамбылским районами, на юго-востоке — землями города Алма-Аты, на востоке с Талгарским районом РК». Выбросы в атмосферу на участке 0,231881898 т/период и отходов 6,67016 т/период, срок строительства составляет 10 месяцев, согласно критериев установленных в п.13 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к IV категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренными пунктами 25 главы 3:

1. приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта (пп. 3, п 25. Главы 3);
2. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ; (пп. 9, п 25. Главы 3);
3. оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми); (пп. 24, п 25. Главы 3);

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается **обязательным**.



В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Замечание РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»: Намечаемая деятельность, Алматинский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак", Данный проект предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-3, протяженность газопровода - 15165,82 км. Согласно заявлению намечаемой деятельности, водоохранные зоны и полосы не установлены.

Однако, отсутствует ситуационная схема, с привязкой к местности водному объекту (при наличии) в масштабе.

Источником водоснабжения является привозная вода.

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохраных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями. Замечание Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области (далее - Департамент) рассмотрев Заявление о намечаемой деятельности АО "КазТранс Газ Аймак" сообщает ниже следующее.

Согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что АО «КазТранс Газ Аймак» обязано согласовывать проектную документацию перед «строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-3, протяженность газопровода - 15165,82 км» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

2.Необходимо осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные Земельным кодексом РК.

Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложения №4 Экологического кодекса РК.

При проведении работ на намечаемой территории выполнять требования ст. 228, 237.238 Экологического кодекса РК.

В соответствии с п.4,п 8 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду



государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz> .

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

