



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

АО «КазТрансГаз Аймак»

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: №KZ59RYS00350643 09.02.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается замена ГРП №33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ "Керуен-Сити" г.Актобе (2-ой пусковой комплекс, 3-ий пусковой комплекс).

Срок начала строительства: 2-ой пусковой комплекс - III квартал 2023 г. Продолжительность строительства 1,5 месяцев. 3-ий пусковой комплекс – II квартал 2024 г. Продолжительность строительства 1,5 месяцев.

Замена подземного стального газопровода среднего давления проходит в городе Актобе в районе ТРЦ «Керуен-Сити». Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 220,00 – 223,00.

Географические координаты угловых точек: 1) Широта 50°17'29.52"С Долгота 57°11'31.66"В 2) Широта 50°17'23.92"С Долгота 57°10'48.86"В 3) Широта 50°17'50.63"С Долгота 57° 9'39.91"В 4) Широта 50°17'45.34"С Долгота 57° 8'39.11"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается замена существующего подземного стального газопровода среднего давления на полиэтиленовые трубы PE100 ГАЗ SDR17,0 Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений) Протяженность трассы (трубопроводов): Общая протяженность газопроводов среднего давления 2-го пускового комплекса: - подземный газопровод Ду630x37,4 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду450x26.7 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду355x21,1 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - подземный газопровод Ду180x10,7 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - подземный газопровод Ду90x5,4 ПЭ100 SDR 17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - подземный газопровод Ду63x3,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - надземный газопровод Ду219x4,0 ГОСТ 1070491; - надземный газопровод Ду325x5,0 ГОСТ 1070491. Общая протяженность газопроводов среднего давления 3-го пускового комплекса: - подземный газопровод Ду630x37,4 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - подземный газопровод Ду180x10,7 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - подземный газопровод Ду250x14,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - подземный газопровод Ду110x10,0 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014; - надземный газопровод Ду57x3,5 ГОСТ 1070491; - надземный газопровод Ду108x4,0 ГОСТ 1070491; - надземный газопровод Ду159x4,5 ГОСТ 1070491; - надземный газопровод Ду219x4,0 ГОСТ 1070491 3937,5м 2612.5м 120,0м 2,50,м 943,0м 1,50м 233,5м 22,5м 2,0м 3779,0м 2300,0м 265,0м 1203,0м 3,0 м 2,0м 3,0м 3,0м.

В состав проектируемого объекта входят следующие объемы работ:



Демонтажные работы:

- Демонтаж существующей линии газопровода среднего давления Ду529;
- Демонтаж существующей линии газопровода среднего давления Ду108;
- Демонтаж существующей линии газопровода среднего давления Ду 57;

Монтажные работы:

- Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 GA3 SDR17,6 630x37,4мм;
- Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 GA3 SDR17,6 250x14,2мм;
- Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 GA3 SDR17,6 110x6,3мм;
- Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 GA3 SDR17,6 63x3,6мм;

Проведения входного контроля качества материала труб, сварку допускных стыков, а также аварийный запас, используемый для устранения повреждения полиэтиленовых труб в процессе эксплуатации. Газопроводы запроектированы с соблюдением минимальных допустимых разрывов до зданий и сооружений. Прокладку газопровода следует осуществлять на глубине не менее 0,8м до верха газопровода или футляра. Точка врезки осуществляется в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ду630x37,4мм, после существующего крана подземного исполнения Ду600мм. Точкой подключения второго пускового комплекса принять строящийся газопровод среднего давления, в подземном исполнении Ду630мм, (согласно разработанного проекта № 3-531881-2021-2-159-ГСН), до существующего газопровода среднего давления, крана Ду300мм надземного исполнения. Точкой подключения третьего пускового комплекса принять от проектируемого газопровода среднего давления второго пускового комплекса (данного проекта), в подземном исполнении Ду630мм., до существующего газопровода среднего давления, крана Ду400мм надземного исполнения. Отключающие устройства на газопроводе предусмотрены в соответствии с (п. 5.5.7, СП РК 4.03-101-2013) в следующих местах: в конце трассы проектируемого газопровода среднего давления; в местах перевезок. В качестве отключающих устройств, применены: Задвижка стальная надземная ГОСТ 9544-93, на условное давление 1,6Мпа. Краны шаровые под приварку с выдвигным шпинделем и на условное давление 1,6Мпа. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Переход ПЭ/сталь установить на вертикальном участке и вывести газопровод из земли заключив его в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолировать весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 для газопровода среднего давления составляет - 50%. Газопровод на своем пути пересекает городские автомобильные дороги. Газопровод на переходе через автодорогу запроектирован из полиэтиленовых труб SDR17,6 ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности 2,5. Переходы выполнить методом ГНБ. Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом ГНБ, должна быть не менее 2,5м от подошвы насыпи.

В период проведения строительных работ, питьевую воду будут доставлять в бутылках. Работы будут проводиться за пределами водоохраных зон и полос.

На строительной площадке предполагается использование воды для:

- нужд строительной техники (заправка систем охлаждения двигателей);
- пылеподавления;
- для вспомогательных производств.

Объем потребления воды в 2023 г на: питьевые нужды – 31,5 м³. Нужд строительной техники и пылеподавления – 1151,44194 м³.

Строительные работы будут проводиться на застроенной территории. На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.



Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что проект не входит в земли лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, так как находится внутри города Актобе.

При строительных работах будут использованы сварочные агрегаты мощностью 520 кВт, компрессора мощностью 402 кВт, битумные котлы, передвижные электростанции мощностью 350 кВт.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР в 2023 году составит 8,5285717 г/сек или 3,8392407 т/год; Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР в 2024 году составит 8,6857556 г/сек или 2,5647931 т/год; Перечень загрязняющих выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир), Формальдегид (Метаналь), Пропан-2-он (Ацетон), уксусная кислота, уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493).

Принятые решения в рабочем проекте, исключают сброс бытовых или производственных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты. На период проведения строительных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов в объеме 31,5 м³ будут вывозиться спецавтомобилями по договору.

В период проведения строительных работ будут образовываться строительные отходы, твердые бытовые отходы (ТБО), образующиеся в процессе жизнедеятельности персонала, отходы лакокрасочных материалов, металлолом (огарки электродов). Предполагаемый объем образования отходов в 2023 году – 131,4877 тн /год, это: Отходы строительства и демонтажа – 130,5 т/год, ТБО – 0,914794 т/год. Отходы лакокрасочных материалов – 0,005176 тн/год; Металлолом (огарки электродов) – 0,067707 т/год. Предполагаемый объем образования отходов в 2024 году – 60,922 тн /год, это: Отходы строительства и демонтажа – 60 т/год, ТБО – 0,914794 т/год. Отходы лакокрасочных материалов – 0,003177 тн/год; Металлолом (огарки электродов) – 0,00403 т/год. 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность согласно - «Замена ГРП №33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ "Керуен-Сити" г.Актобе (2-ой пусковой комплекс, 3-ий пусковой комплекс)» (при проведении строительных операций, продолжительностью менее 1 года) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду (п.п 2 п.12 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Замена подземного стального газопровода среднего давления проходит в городе Актобе в районе ТРЦ «Керуен-Сити». Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 220,00 – 223,00. По климатическому районированию для строительства – зона III А. По снеговым нагрузкам в соответствии с НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 – IV зона. По базовой скорости ветра – IV зона. По толщине стенки гололёда - IV зона. Толщина стенки гололёда-15 мм, на высоте 200 м – 35мм; на высоте 300 м –45 мм; на высоте 400 м–60 мм; Зона влажности 3 – сухая. Климатическая характеристика исследуемого района приводится согласно пункта 3.1 по СП РК 2.04-01-2017 по метеостанции Актобе. Климат резкоконтинентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона не велик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью.

Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГазАймак» и ее подрядные организации при реализации технических решений проекта на этапе проектирования и строительства осуществляют ряд природоохранных мероприятий, направленных на снижение объемов и токсичности выбросов от применяемого оборудования, и строительных работ. План охраны окружающей среды при ведении строительных работ разрабатывается в соответствии с местными нормами и правилами для предотвращения прямого и косвенного неблагоприятного воздействия на здоровье человека и во избежание заболеваний, а также с целью предотвращения загрязнения окружающей среды вокруг строительной площадки.

При выполнении мероприятий по охране окружающей среды на период строительства рекомендуется:

- проведение мероприятия по пылеподавлению;
- Сбор и безопасная для ОС утилизация всех категорий сточных вод и отходов;
- Рациональное использование воды для обслуживания спецтехники и транспорта; - на время проведения работ будут организованы временные переносные биотуалеты, либо использоваться места общего пользования;
- Своевременная ликвидация проливов (аварийная ситуация) ГСМ при работе транспорта;
- Должен осуществляться отдельный сбор отходов в местах их образования, и складирование в соответствующие контейнеры;
- Отходы будут передаваться на переработку согласно действующих договоров со специализированными предприятиями, имеющими все разрешительные документы на оказание услуг по управлению отходами. Данные мероприятия в сочетании с хорошей организацией технологического процесса, производственного контроля и ведения систематического мониторинга за состоянием окружающей среды позволят обеспечить соблюдение нормативов ПДВ уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ.

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 с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (п.п.8, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

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. 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».

3. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

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 приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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

Куанов Ербол Бисенұлы

