



Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту
Государственное учреждение «Отдел строительства Целиноградского района»
Материалы поступили на рассмотрение № KZ96RYS00292359 от 23.09.2022 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Государственное учреждение «Отдел строительства Целиноградского района», 021800, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Акмол, с.Акмол, улица Гагарина, строение № 2, 060140015071, ШАЙКЕНОВ АДІЛ БОЛАТОВИЧ, 87165131135, str-07@inbox.ru

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта. Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2023 год, по 1-пусковому комплексу с продолжительностью 8 месяцев, 2-пусковому комплексу – 7 месяцев, 3-пусковому комплексу – 8 месяцев, 4-пусковому комплексу – 6 месяцев, 5-пусковому комплексу - 8 месяцев. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Караоткель Целиноградского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Административно объекты строительства расположены на территории с.Караоткель Целиноградского района Акмолинской области. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №11 от 05.03.2022г. ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» с точкой подключения на перспективный газопровод-отвод высокого давления 1 категории в районе пересечения кольцевой трассы и шоссе Коргалжын, выполненный в подземном исполнении. Внутрипоселковые газораспределительные сети в с. Караоткель выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая



протяженность газораспределительных сетей – 184,476 км. 1-пусковой комплекс: • Распределительные сети газоснабжения высокого давления PN 1,2 МПа: Трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью: Dn159x6 мм - 0,756 км; • Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб ПЭ100 GAZ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 ф315x18,7 – 670м; ф110x6,6 – 390м; ф90x5,4 – 301м; ф63x3,8 – 1338м. • Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 GAZ SDR17 Dn63÷225 мм ГОСТ Р 50838- 2009 ф225x13,4 – 5м; ф160x9,5 – 387м; ф110x6,6 – 1262м; ф90x5,4 – 3765м; ф63x3,8 – 26548м. • Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т (Рвх=0,7...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=80÷11000 нм3/час) в количестве 1 ед.; • Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-1,2,3,5,6 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 300 нм3/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.; • Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-4 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 200 нм3/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.; 2 - пусковой комплекс: • Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN0,3 МПа из труб ПЭ100 GAZ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 ф315x18,7 – 922м; ф225x13.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГГРПб). ГРПб предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРПб состоят из цельносварного стального каркаса, установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна. Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ -металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. В технологической части представлена схема газового оборудования и габаритная схема пункта редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 11000 нм3/час с узлом учета газа с входным давлением PN 1.2МПа и выходным давлением 0,3 МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе. Предусмотрена установка следующих ГГРПб и ГРПШ по пусковым комплексам: 1. ГГРПб-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДГ-100В (Рвх=0,7...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Целевое назначение объекта – размещение трассы газопровода- отвода высокого давления, газораспределительных сетей среднего и низкого давления в Акмолинской области, на территории Целиноградского района. Основные показатели по отводу земельных участков в границах с.Караоткель на период строительства, м2/га Наименование показателей Площадь земельных участков в границах, протяженность Распределительный газопровод высокого давления PN1,2 МПа



0,756 м Распределительный газопровод среднего давления PN0,3 МПа 20 243 м Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа 163 477 м ГГРПб- «Караоткель» 1 ед.15х7 ГРПШ 40 ед. 4,5 х3.

Водоснабжение. Ближайшим водным объектом является река Саркырама, которая протекает с западной стороны на расстоянии 63 м от проектируемого объекта. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 2105,25 м³/период; мойка транспорта – 111 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 11,1 м³/период.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Выбросы в период строительства: 5,213 г/сек; 24,144 тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 0,0407 г/сек; 0,552 тонн/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сточные воды передаются на утилизацию на договорной основе. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Описание отходов. Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под Лакокраски – 1,537 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,741 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,024 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0001042 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 16,41 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 9,464 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,917 тонн, при работе установки мойки колес, строительные отходы - 1845,41 тонн. На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,0032 тонн/год, при использовании ламп для освещения ГРП, смет с территории – 1,115 тонн/год, при уборке территории ГРП. Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода; • необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; •разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. • перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении буровых работ; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • занесение



информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях необходимо учесть:

1. Согласно п.1. ст.223 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс), в пределах водоохранной зоны запрещаются проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос.

При осуществлении намечаемой деятельности предлагается предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения и засорения водных объектов и их водоохранных зон и полос.

2. Согласно п.2. ст.223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды.

При строительстве объекта в пределах водоохранной зоны не допускать размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды.

3. В случае возникновения необходимости получения разрешительного документа на специальное водопользование, он должен быть оформлен в соответствии со статьей 66 Водного кодекса Республики Казахстан и перечнем необходимых документов, указанных в правилах оказания государственной услуги «разрешение на специальное водопользование» приложения 1 к приказу и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216.

Кроме того, в случае проведения каких-либо работ в водоохранных зонах и полосах реки или других водных объектов, в соответствии со статьей 125 Водного кодекса Республики Казахстан и приказом и. о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18 июня 2020 года № 148, необходимо получить согласие бассейновой инспекции.

6. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов.

7. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений

8. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

10. согласно ст.17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», при эксплуатации, размещении, проектировании и строительстве железнодорожных, шоссейных, трубопроводных и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, каналов, плотин и иных водохозяйственных сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных.

11. учесть Экологические требования при проектировании и строительстве нефтегазопроводов статьи 276 Кодекса:

- Проектирование автоматических запорных задвижек на нефтегазопроводах необходимо производить с учетом оценки рисков, связанных с возможным нарушением целостности нефтегазопроводов.

- При строительстве нефтегазопроводов должны применяться технические средства и оборудование, обеспечивающие минимальный объем нарушений морского дна, и использоваться технологии и методы, локализирующие распространение взвешенных веществ в толще воды.

- Вдоль нефтегазопроводов должны устанавливаться охранные зоны в виде участков водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от оси крайних ниток трубопровода на пятьсот метров с каждой стороны.

12. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки



отходов до его утилизации. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов. Необходимо подробно описать технологический процесс утилизации отходов.

Согласно статьи 345 Кодекса, необходимо описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта.

13. Необходимо учесть п.4 статьи 66 Кодекса, при проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга. Учесть, что аварийные выбросы в период строительства могут быть связаны с разливами дизтоплива при аварии транспортных и строительных средств.

14. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

15. Необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны.

16. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.

17. 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.

Проект необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

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

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

*Исп. Нугуманова Т.
74-09-89*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



