

Номер: KZ85VWF00067207

Дата: 02.06.2022

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

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ "Управление
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Алматинской
области"**

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 и газораспределительных сетей с. Талапты
Коксуского района Алматинской области"

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ96RYS00236196 от 14.04.2022.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс для "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Талапты Коксуского района Алматинской области". Классификация объекта согласно Приложению 1 Кодекса: раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (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

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого и среднего и низкого давления расположена вдоль улиц и автомобильных дорог в селе Талапты, Коксуйского района Алматинской области. Село Талапты расположено в 65 км к востоку от районного центра Коксу, расстояние от села Талапты до областного центра г. Талдықорған 60 км к северо-востоку. Расстояние до ближайших жилых зон 50 метров. Лесной фонд вблизи объекта отсутствует. Ближайший водный объект по близости на расстоянии 2-х км от объекта не обнаружено. Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги, пересекая её в 6-ти местах методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ). Точкой подключения для н.п Талапты служит ПЭ газопровод в подземном исполнении



0x14,6мм. Врезка в существующий газопровод производится с установкой ПЭ тройника 0/160мм.

Для газоснабжения природным газом с.Талапты Коксуского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления. Общая протяженность газопровода высокого давления до 0,6 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 14,362 км, Общая протяженность стальных газопроводов низкого давления - 9,891 км. Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 (с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-25В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Рабо-G160 DN80 с электронным корректором газа miniElcor, без GSM модема с обогревом ОГШН); Для снижения давления газа с высокого на низкое предусмотрена установка ГРПШ-32/6-2У-1 (с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-32/6, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Рабо-G25 DN50 с эл. корректором газа miniElcor, без GSM модема, с обогревом ОГШН); Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Рабо-G65 DN50 с эл. корректором газа miniElcor, без GSM модема, с обогревом ОГШН); Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-13-2НУ-1 (с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Рабо-G 100 DN80 с эл. корректором газа miniElcor, без GSM модема, с обогревом ОГШН);

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медного провода сечением 2x2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода. Надземная прокладка. Газопровод низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г. Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств. Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013. Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 5% Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013. Для подключения каждого дома к газопроводу проектом предусматривается выход из земли с подземного и с надземного газопровода на границе каждого участка с установкой стального шарового крана (сварка/фланец) вне территории частных владений.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Продолжительность строительства 8 месяцев. Начало строительства апрель 2023г. – окончание ноябрь 2023г.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов оцениваются в объеме 1,6114686 т/период, 0,33791035 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительного-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; земляные и погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая сварка и резка; битумные работы; шлифовальная машина; от спец. техники, машина бурильно-крановая, сварка ПЭ труб; Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов являются организованными и



неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Титан диоксид кл.опас.(3),-0,00000417г/с,-0,0000164т/г, Железо (II, III) оксиды кл.опас. (3),-0,021193г/с,-0,0172794т/г, Марганец и его соединения кл.опас.(2),-0,0004459г/с,-0,0011413т/г, хром кл. опас.(1),-0,0001806г/с,-0,0014119т/г, азота (IV) диоксид кл.опас.(2),-0,01353г/с,-0,005316т/г, Азот (II) оксид кл.опас.(3),-0,00219788г/с,-0,00086325т/г, Сера диоксид кл.опас.(3),-0,0141г/с,-0,000853т/г, Углерод оксид кл.опас.(4),-0,047742г/с,-0,010408т/г, Углерод (Сажа) кл.опас.(3),-0,0006г/с,-0,00003625т/г, Фтористые газообразные соединения кл.опас.(2),-0,0001875г/с,-0,0008043т/г, Фториды неорганические плохо растворимые кл.опас.(2),-0,0002083г/с,-0,001132т/г, Диметилбензол кл.опас.(3),-0,0625г/с,-0,72485т/г , уксусная кислота кл.опас.(3),-0,000321г/с,-0,000184т/г, уайт-спирита кл.опас.(4),-0,0556г/с,-0,30902т/г, Углеводороды предельные C12-19 кл.опас.(4),-0,00694г/с, 0,0037т/г, Взвешенные вещества кл.опас.(3), -0,0281г/с,-0,303724т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, кл.опас. (3),-0,08066г/с, -0,2280588т/г Пыль абразивная кл.опас.(3),-0,0034г/с,-0,00267т/г. Объем образования отходов при строительстве составит – 1,57701 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 1,23287 т, отходы стального лома – 0,245 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,07232 т, огарки сварочных электродов – 0,01932 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,0075 т. .

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Намечаемая газоснабжение "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Талапты Коксуского района Алматинской области". Выбросы в атмосферу на участке 1,611 т/период и отходов 1,577 т/период, срок строительства составляет менее 1 года, согласно критериев установленных 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 относятся к IV категории.

К IV категорий относятся объекты, оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п. 13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении при условии их достоверности.



Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

