

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



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

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

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
ЖКХ 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.Актеکش Коксуского района
Алматинской области"

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ25RYS00236504 от 15.04.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Актеکش Коксуского района Алматинской области" в соответствии п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого и среднего и низкого давления расположена вдоль улиц и автомобильных дорог в селе Актеکش, Коксуского района Алматинской области. Село Актеکش расположено в 85 км к востоку от районного центра Коксу, расстояние от села Актеکش до областного центра г.Талдықорған 60 км к югу. 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.

Площадь земельного участка с.Актеکش составляет 25.465 га.

Продолжительность строительства 10 месяцев. Начало строительства апрель 2023г. – окончание январь 2024г. Общая протяженность газопровода высокого и среднего давления до 0,6 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 24,052 км., Общая протяженность из стальных труб газопроводов среднего и низкого давления - 12,480 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром Ø160x14,6мм., Ø140x12,7мм., Ø110x10мм., Ø90x8,2мм., Ø 75x6,8мм., Ø63x5,8мм., с коэффициентом запаса прочности 3,2 и 2,8, и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159x4,5мм., Ø133x4мм., Ø108x4,0мм., Ø89x3,5мм., Ø76x3,0мм., Ø57x3,0мм., Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения



чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Общая протяженность газопровода высокого и среднего давления до 0,6 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 24,052 км., Общая протяженность из стальных труб газопроводов среднего и низкого давления - 12,480 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 Rabo-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 Rabo-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 Rabo-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.)

Подземная прокладка. 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 2х2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода. Надземная прокладка. Газопровод среднего и 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. Надземный газопровод высокого, среднего и низкого давления запроектирован из стальной трубы по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001 г. переходы ГОСТ 17378-2001 г. 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 СНиП РК 2.01-19-2004.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На данном участке проектируемых работ производственная деятельность не производилась. Таким образом, атмосферный воздух в данном регионе, ввиду отсутствия антропогенной деятельности, находится в качественном состоянии, ниже или в пределах нормативов предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ в воздухе населенных мест. В связи с тем, что в рассматриваемом районе уполномоченной гидрометеорологической службой Республики Казахстан не проводятся наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха, учет фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ввиду отсутствия возможности легитимного их выявления не ведется. Климатическая справка приведена по метеостанции Алматы, (СП РК 2.04-01-2017) Климатический подрайон ШВ. Температура воздуха, °С: абсолютно максимальная +43,4 абсолютно минимальная -37,7 Средняя максимальная температура



воздуха наиболее теплого месяца, °С +30 Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С: суток -23,4 пятидневки -20,1 периода -8,1 Средняя за месяц амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С 9,6 Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С 12,0 Продолжительность, сутки/Средняя суточная температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха: ≤ 0 °С -105/-2,9 ≤ 8 °С - 164/0,4 ≤ 10 °С -179/0,8 Средняя годовая температура воздуха, °С 9,8 Количество осадков за ноябрь-март-249 мм. Количество осадков за апрель-октябрь-429 мм. Преобладающие направление ветра за декабрь-февраль -Ю (южное) Преобладающие направление ветра за июнь-август - Ю (южное) Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь -2,0 м/сек Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за июнь -1,0 м/сек .

В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 187,5 м³. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 2939 м³/пер. (используется безвозвратно). Для нужд рабочих недалеко от строительной площадки предусмотрена установка биотуалета. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Потребление воды рассчитано согласно норм расхода воды по СНиП РК 4.01-41-2006 и составляет: Расход воды на хоз.бытовые нужды на период строительства. Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды определяется из расчета расхода воды на 1 работника учреждения 25 л/сутки. Количество рабочих - 25. При продолжительности строительства 10 месяцев максимальное количество рабочих дней со-ставит 300 . Расчет водопотребления на питьевые нужды рабочих за весь период соответственно определяется следующим образом: $Q=(1 * 25) * 10-3 * 25 * 300 = 187,5$ м³.

Основное воздействия на растительный покров приходится при строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории.

Объемы строительных материалов на период строительства и рекультивации: Грунты -35696 т., песок— 2282т., щебень—25т., электроды— 1,572т., краска—2,666 т., би-тум-5,676 т, вода техническая –2939 м³. Рекультивация Дизтопливо-20,0 т.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов оцениваются в объёме 2,157938867 т/период, 0,32214255 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-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,-0,00001998т/г, Железо (II, III) оксиды кл.опас. (3),-0,021278г/с,-0,023167т/г, Марганец и его соединения кл.опас.(2),-0,0004459г/с,-0,00138718т/г, хром кл. опас.(1),-0,0001806г/с,-0,00167502т/г, азота (IV) диоксид кл.опас.(2),-0,01333г/с,-0,007314т/г, Азот (II) оксид кл.опас.(3),-0,00216588г/с,-0,00118905т/г, Сера диоксид кл.опас.(3),-0,01352г/с,-0,001264т/г, Углерод оксид кл .опас.(4),-0,046382г/с,-0,014546т/г, Углерод (Сажа) кл.опас.(3),-0,000575г/с,-0,0000538т/г, Фтористые газообразные



соединения кл.опас.(2),-0,000222г/с,-0,001160337т/г, Фториды неорганические плохо растворимые кл.опас.(2),-0,000278г/с,-0,00142т/г, Диметилбензол кл.опас.(3),-0,05г/с,-0,95732т/г, уксусная кислота кл.опас.(3),-0,000321г/с,-0,000184т/г, уайт-спирита кл.опас.(4),-0,0556г/с,-0,41178т/г, Углеводороды предельные C12-19 кл.опас.(4),-0,00568г/с,-0,00568т/г, Взвешенные вещества кл.опас. (3),-0,0271г/с,-0,39347т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опас. (3),-0,08066г/с,-0,3333345т/г, Пыль абразивная кл.опас.(3),-0,0034г/с,-0,002974т/г.

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет осуществляться в пределах строительной площадки в металлических контейнерах, размещаемых на площадке с твердым водонепроницаемым покрытием. По мере накопления все отходы будут вывозиться специальным автотранспортом и передаваться лицензированной компании по договору. Объем образования отходов при строительстве составит – 1,97883 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 1,54109 т, отходы стального лома – 0,315 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,09166 т, огарки сварочных электродов – 0,02358 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,0075 т.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники, организация движения транспорта, сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу, использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Намечаемой деятельностью предусмотрены мероприятия по восстановлению (рекультивации) нарушенных земель (технический и биологический этапы): снятие плодородного слоя почвы, возвращение ПСП на спланированную площадку, внесение минеральных удобрений, посев многолетних трав. Все отходы, образующиеся при проведении СМР и рекультивации, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в при СМР обязаны осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения от органов гидрометеослужбы, в котором указываются продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

Выявленные при разработке ООС факторы воздействия на окружающую природную среду носят незначительный характер. Намечаемая деятельность не приведет к уменьшению биологического разнообразия, к ухудшению жизненно важных свойств природных компонентов биосферы в зоне влияния намечаемой деятельности, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности, сельскому хозяйству, животному и растительному миру.



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.

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).

Намечаемая деятельность: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Актеکش Коксуского района Алматинской области" относится к IV категорий.

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

При реализации проекта необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

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

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

