

Қазақстан Республикасының  
Экология, Геология және Табиғи  
ресурстар министрлігі  
Экологиялық реттеу және бақылау  
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша  
экология Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии,  
геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан

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

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

ГУ "Мугалжарский районный отдел  
жилищно-коммунального хозяйства,  
пассажирского транспорта  
и автомобильных дорог"

### 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: № KZ30RYS00239712 26.04.2022 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жанатурмыс, Мугалжарского района Актюбинской области. Работа проводится на основании решения Мугалжарского районного Акимата «О предоставлении в постоянное землепользование земельного участка 29800 га для размещения газопровода за №5 от «02» марта 2022 года. Общая протяженность газопроводов высокого и низкого давления - 9,049 км. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода проводится в с. Жанатурмыс, Мугалжарского района Актюбинской области. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности 01.05.2022г. по 31.07.2022г. Продолжительность работ 3 месяцев (66 дней).

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Жанатурмыс, Мугалжарского района Актюбинской области» разработан на основании задания на проектирование и исходных данных и в соответствии с действующими нормативными документами. Проектом предусматривается размещения ГРПШ13-2Н-У1 на площадке размером 9,0х4,0м. Переход газопровода выполнен методом горизонтально направленного бурения. Технология бестраншейной прокладки газопроводов включает: - на первом этапе - бурение пилотной скважины вращающейся буровой головкой с закрепленным на ней резцом; - на втором этапе - расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра, таких предварительных расширений может быть несколько до сформирования бурового канала необходимого диаметра; - на третьем этапе – протаскивание газопровода по буровому каналу. Для защиты участка ГРПШ13-2Н-У1 и площадок газового крана от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадки высотой 1,60м.

Количество газифицируемых жилых домов – 27 шт, ГРПШ-13-2Н-У1, с узлом учета газа с газовым обогревом – 1 шт. Общая протяженность газопроводов высокого давления второй категории - 9,049 км.



В период строительства будет использоваться привозная вода, а при эксплуатации – проектируемая система водоснабжения от существующих сетей водопровода. Вода на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства - привозная бутилированная вода на договорной основе. Расходы воды на питьевые, хозяйственно-бытовые нужды рассчитываются на основе расчетной численности рабочего персонала. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». На хозяйственно-питьевые нужды: 168,3 м<sup>3</sup>/год, вода питьевая (согласно смете): 70,1078 м<sup>3</sup>/год. Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий (сентябрь 2021 года) не вскрыты. Исходя из вышеописанной технологии проведения работ по прокладке газопровода в период строительства загрязнение подземных и поверхностных вод не допускается, так применяемая технология горизонтального направленного бурения исключает контакт с подземными и поверхностными водами. Так глубина заложения газопровода, принятая с учетом возможного размыва дна реки, но не менее 1м от дна до поверхности труб газопровода. Также стоит отметить, что в случае поломки не планируется вскрытие поверхности земли, а все работы по ремонту и диагностике будут проводиться закрытыми способами, например такими как спирально-навивной метод или метод санации. Вода для технических нужд – будет приобретаться на основании договора. Вода для питьевого качества – бутилированная, будет приобретаться на основании договора.

В намечаемой деятельности не предусматривается использование растительного и животного мира, также не предусматривается использование иных ресурсов, необходимые для осуществления намечаемой деятельности. При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. В ходе эксплуатации отсутствует использование природных ресурсов. Также при возможных реконструкциях объекта в будущем будут использоваться закрытые методы ремонта трубопровода.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Алюминий оксид  $\approx 0.0000001374$  т/год; Железо (II, III) оксиды  $\approx 0.000244463$  т/год; Марганец и его соединения  $\approx 0.0000281884$  т/год; Азота (IV) диоксид  $\approx 0.000033284$  т/год; Азот (II) оксид  $\approx 0.00000540915$  т/год; Углерод оксид  $\approx 0.00000226$  т/год; Фтористые газообразные соединения  $\approx 0.0000001275$  т/год; Фториды неорганические плохо растворимые  $\approx 0.000000561$  т/год; Диметилбензол  $\approx 0.015739$  т/год; Метилбензол  $\approx 0.018365$  т/год; Бутан-1-ол  $\approx 0.016795$  т/год; 2-(2-Этоксипропан-2-ил)этанол  $\approx 0.00837$  т/год; 2-Этоксипропан-2-илэтанол  $\approx 0.00004$  т/год; Бутилацетат  $\approx 0.043834$  т/год; Пропан-2-он  $\approx 0.000872$  т/год; Алканы C<sub>12-19</sub>  $\approx 0.000365$  т/год; Сольвент нефтяной  $\approx 0.02733$  т/год; Уайт-спирит  $\approx 0.0093344$  т/год; Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20%, 3 класс опасности,  $\approx 1.24049332$  т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод составит 168,3 м<sup>3</sup> в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Коммунальные отходы – 0,230 тн, образуется при жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0089 тн, образуется при проведении работ. Огарки сварочных электродов – 0,00025 тон, образуется при проведении работ. Строительные отходы - объем образования составит 2 тонн/период, образуется при проведении работ. Согласно пункта 10 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31 августа 2021 года Операторы объектов представляют данные по количеству тексту отходов, перенесенных за пределы объекта за отчетный год, в данном случае предаются только коммунальные отходы, которые не превышают 2-х тонн согласно вышеуказанному приказу.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Данная зона расположена на территории Мугалжарского района Актыубинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и из птиц: утка,



гусь, лысуха, куропатка. Из видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. В весенне-осенний период во время перелета птиц, пролетают лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Жанатурмыс, Мугалжарского района Актюбинской области» (при проведении строительных операций, продолжительностью менее 1 года) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду (п. 4 ст.12 ЭК РК, п.12 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно проведенным натурным исследованиям: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.05. NO<sub>2</sub> – норм 0.2 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м<sup>3</sup>, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м<sup>3</sup>, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности 1) Объекты расположены в черте населенного пункта и ее за пригородной зоны. 2) Объект не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. 3) Объект не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по воспроизводству зеленых насаждений и создание микроклимата. 4) Объект включает специальное водопользование, по остальным ресурсам все будет приобретаться у юридических лиц. Дефицитные природные ресурсы не будут применяться. 5) объект не связан с веществами и материалов, которые могут нанести вред ОС и здоровью человека. 6) Объект не приводит к образованию опасных отходов, все отходы относятся к неопасным. 7) Осуществляет выброс, которые не превысить гигиенические нормативы. 8) Является объектом физического воздействия: шум, вибрации, тепловой энергии. 9-10) Не создает риск и не приведет к возникновению аварий и инцидентов. 11) На территории отсутствуют объекты имеющие особый статус. 12) Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подвержены к антропогенному воздействию. 13) не окажет воздействия: краснокнижные животные и растения отсутствуют; на маршруты и объекты, используемые для отдыха; историко-культурные объекты отсутствуют;

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения.



Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; хранить отхода на специально оборудованных местах.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

