



010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу".

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ32RYS00509433 от 15.12.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдықорған Г.А., г.Талдықорған, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕКЕТАЕВ АЙДОС ХАЛИЛЮЛЛАЕВИЧ, 8 775 324 5005, zhetyusu.obl.zhkh@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности. Согласно приложению 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится к разделу 1 п.12 п.п.12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Енбекши Панфиловского района области Жетісу». Объект строительства газораспределительных сетей расположен в с. Енбекши Панфиловского района области Жетісу. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб – 29,02 км. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 2,05 км. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 14,82 км. Общая протяженность газопровода составляет 45,89 км.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: Объект строительства газораспределительных сетей расположен в с. Енбекши Панфиловского района области Жетісу. Для газоснабжения природным газом с. Енбекши запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов. Иные места для осуществления деятельности не предусмотрены. Координаты по которому будет проходить строительства Подводящий газопровод: №1 метка: Широта - 44°19'46.73"C, долгота - 79° 52'55.10"B; №2 метка: Широта - 44 °18'50.17"C, долгота - 79° 53'06.30"B; №3 метка: Широта - 44°19'03.90"C, долгота - 79° 53'32.59"B; №4 метка : Широта - 44°19'18.80"C, долгота - 79° 53'29.09"B; №5 метка: Широта - 44°19'17.03"C, долгота - 79° 53'38.86 "B; №6 метка: Широта - 44°19'27.67"C, долгота - 79° 53'38.68"B; №7 метка: Широта - 44°19'26.33"C, долгота - 79° 53'27.16"B. №8 метка: Широта - 44°19'30.67"C, долгота - 79° 53'27.14"B; №9 метка: Широта - 44°19'31. 39"C, долгота - 79° 53'34.05"B; №10 метка: Широта -

44°19'47.91"С, долгота - 79° 53'28.16"В; №11 метка: Широта - 44°19'52.40"С, долгота - 79° 53'21.27"В;

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Объект строительства газораспределительных сетей расположен в с. Енбекши Панфиловского района области Жетісу. Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011 Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб – 29,02 км. Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 2,05 км. Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 14,82 км. Для газоснабжения природным газом с. Енбекши запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Точка подключения: от ранее запроектированного газопровода. Давление газа в точке подключения – 0,6МПа. Принята трехступенчатая система газоснабжения. Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ №1 - ГРПШ-13-2В-У1 - 1шт. Для понижения давления газа с среднего 0,3 МПа на низкое 0,003 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ №2,3,4,5,6,7,8,9,10 - ГРПШ-13-2Н-У1 - 9шт. Проектируемые участки ГРПШ расположены в с.Енбекши. Общая площадь; участков ГРПШ- по 24,0 м2 В настоящее время проектируемые участки не эксплуатировали. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектируемые участки ГРПШ расположены в с.Енбекши. Общая площадь; участков ГРПШпо 24,0 м2 В настоящее время проектируемые участки не эксплуатировали. Зеленых насаждений нет. Согласно инженерно -геологического отчета выделены грунты: растительный грунт мощностью-0,2 м, суглинок тяжёлый, песчанистый мощностью 0,2-1,5 м. Проектируемые здания и сооружения. На участках ГРПШ предусмотрена установка: ГРПШ на стойках Н-0,75м от земли, металлическое ограждение Н-1,6 м с калиткой шириной-1,0м и молние приемник Н-6,0 м. Подземный газопровод среднего давления. Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1, 0м. Газопровод укладывается в траншею и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безкодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить: 1) При температуре окружающего воздуха выше + 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток. 2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87. При входе и выходе из земли для полиэтиленовых труб предусмотрены отводы с закладными элементами (ЗН) и соединения «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке, которые заключаются в футляр. В футлярах выходов и входов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода герметично заделан с двух концов. Подземный газопровод низкого давления. Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,20м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей

от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить: 1) При температуре окружающего воздуха выше + 10°C уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток. 2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10°C возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87. При входе и выходе из земли для полиэтиленовых труб предусмотрены отводы с закладными элементами (ЗН) и соединения «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке, которые заключаются в футляр. В футлярах выходов и входов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода герметично заделан с двух концов. Проектом предусмотрено на трассе газопровода низкого давления отключение.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Общая продолжительность строительства принята 5 месяцев. В том числе подготовительный период 0,5 месяца. Все остальные работы введутся параллельно. Начало периода эксплуатации с 2024 г., бессрочно. Постутилизация проектом не предусмотрена.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Период строительства предусмотрен в 2024 году, продолжительность 5 месяцев. Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке ВСЕГО 0.610193204г/с, 0.879862444 т/год, из них на период строительства: Железо (II, III) оксиды - 3 Класс оп, 0.00789363. Марганец и его соединения- 2, 0.00066224 Кл.опас Азота (IV) диоксид – 2, 0.01722395 Класс опасности Азот (II) оксид -3, 0.00279846 Кл.опас Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3, 0.00075 Кл.опас Сера диоксид -3, 0.001125 Кл.опас Углерод оксид - 4, 0.01021701 Кл.опас Фтористые газообразные соединения- 2, 0.0000998 Кл.опас Фториды неорганические плохо растворимые-2, 0.00002906 Кл.опас Диметилбензол -3, 0.4988196 Кл.опас Метилбензол - 3, 0.0078082 Кл.опас Бенз/а/пирен-1, 0.000000014 Кл.опас Хлорэтилен-1, 0.00000152 Кл.опас Бутилацетат -4, 0.00151146 Кл.опас Формальдегид (Метаналь)-2, 0.00015 Кл.опас Пропан-2-он –4, 0.00327384 Кл.опас Уайт-спирит-4, 0.2833296 Кл.опас Алканы C12-19- 4, 0.00375 Кл.опас Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3, 0.03436906 Кл.опас Пыль абразивная-0.00216 Кл.опас Взвешенные частицы (116)-3, 0.00389 Керосин (654*)- 0.015252 Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации объекта, выполненные по программному комплексу «ЭРА» (версия 3.0) показывают, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают соответствующие экологические нормативы качества (гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством РК в области здравоохранения). Согласно ст. 22 Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, применяемые пороговые значения для количества выбросов и переноса загрязнителей в Республике Казахстан не превышают.

Водоснабжение. Гидрографическая сеть района развита слабо и представлена рекой Атасу, являющейся притоком р. Сарысу и протекающей восточнее участка водозабора в меридиональном направлении с юга на север. Подземные воды (УПВ) пройденными

выработками (на июнь 2023 года) до глубины 3,0м не вскрыты. По опросным данным УПВ залегает ниже глубины 10м. Подземные воды при высоком положении будут находиться ниже 8м. Сброс производственных сточных вод в естественные водные объекты и на рельеф местности не планируется. Источниками водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства является вода из существующих сетей. Источник воды для производственного использования – привозная вода. На период строительства предусмотрены биотуалеты, стоки которых будут вывозиться по мере накопления ассенизационной машиной. Отвод поверхностных и ливневых вод с территории осуществляется открытым способом по рельефу в арычную сеть. Строительство объекта не оказывает прямого воздействия на поверхностные и подземные воды, при этом уровень воздействия оценивается как воздействие низкой значимости. Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 114,75 м³. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод составит 114,75 м³/период стр. Техническая вода – 32,117 м³; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источниками водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства является вода из существующих сетей. Источник воды для производственного использования – привозная вода.; объемов потребления воды Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 114,75 м³. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод составит 114,75 м³/период стр. Техническая вода – 32,117м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Источниками водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства является вода из существующих сетей. Источник воды для производственного использования – привозная вода.

Описание сбросов загрязняющих веществ: При проведении строительных работ сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов. Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО), 0,95625т/период, Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО. Строительный мусор представлен боем кирпича, остатками цементного раствора, обрезками труб, проводов, боем стекла и т.д. Отход -остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,00545/период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из под краски 0,11149 т/период. Образуются при выполнении малярных работ. Жестяные банки из-под краски размещаются в спец.контейнере. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию Все виды отходов по мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию. Так же будет образовываться медотходы (код 18 01 04) в процессе деятельности объекта при оказании первой медицинской помощи объемом 0,02 т/период, относящиеся к незараженным остаткам медицинской деятельности: платки, салфетки, гипс, комплекты одежды, картонные и бумажные отходы. Благодаря низкой опасности остатки класса «А» утилизируются вместе с аналогичными твердыми коммунальными отходами или используются как вторичное сырье. Согласно ст. 22 Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, применяемые пороговые значения для количества выбросов и переноса загрязнителей в Республике Казахстан не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. На основании требований статьи 223 Экологического Кодекса Республики Казахстан (Далее-Кодекс) необходимо предоставить: информацию о том, газопровод будет проходить через водные объекты; информацию о сооружениях и устройствах, предотвращающих загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос.

2. При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 401, 228, 237, 238, 319, 320 и 321 Кодекса.

3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

4. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог. Расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

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

6. Соблюдать требования ст.140 Земельного кодекса РК.

7. Предоставить перечень мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население.

8. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

9. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта.

10. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

11. В соответствии с п. 1 ст. 209 Кодекса, хранение, обезвреживание, захоронение и сжигание отходов, которые могут быть источником загрязнения атмосферного воздуха, вне специально оборудованных мест и без применения специальных сооружений, установок и оборудования, соответствующих требованиям, предусмотренным экологическим законодательством Республики Казахстан, запрещаются.

12. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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.

13. Согласно статьи 238 Кодекса, необходимо предусмотреть мероприятие по озеленению территории. Указать количество зеленых насаждений и площадь озеленяемой территории.

14. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

15. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

16. Необходимо предоставить перечень редких растений и животных, ареалы произрастания и обитания которых пересекает проектируемый объект, указать их статус. При проектировании и проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а также требований Закона РК «Об особо охраняемых природных территориях». При этом, согласно ст.17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», согласно п. 3 ст. 245 Кодекса, при проектировании и строительстве трубопроводных и других транспортных магистралей должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, сохранение путей миграции и мест концентрации животных, предотвращения гибели животных.

17. Так как будет осуществляться строительство газопровода, на окружающую среду будет оказано термическое влияния, связанное с возгоранием газа, а также значительное нарушение целостности почвенно-растительного покрова.

18. Проект отчета о возможных воздействиях 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.

19. Отчет о возможных воздействиях должен быть разработан 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.

Заместитель председателя

Е.Кожиков

*Исп. Жакупова А.
74-03-58*