



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 "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Карабалыкского района".

**Материалы поступили на рассмотрение:** № KZ69RYS00511289 от 20.12.2023 года.

### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Государственное учреждение "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Карабалыкского района", 110900, Республика Казахстан, Костанайская область, Карабалыкский район, Карабалыкская п.а., п.Карабалык, улица Космонавтов, здание № 16, 190640007124, ИЗЕНОВ БУЛАТ МИРЗАХАНОВИЧ, 87074610114, qwedsvxnucl@mail.ru

*Общее описание видов намечаемой деятельности.* При эксплуатации объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей к селу Новотроицкое Карабалыкского района Костанайской области» в соответствии п.п.12.1., п.12., раздела 1 приложения 1 ЭК РК - трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест:* Рассматриваемая трасса газоснабжения в административном отношении находится на территории села Новотроицк Карабалыкского района Костанайской области. Общая протяженность газораспределительных сетей составляет – 43,568 км. В том числе: - ПЭ трубы высокого давления – 27.920 км, - ПЭ трубы низкого давления – 15.648 км. Основными потребителями газа являются: - население ( на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление). - коммунально-бытовые учреждения (школы, д/сады и мелкие ком.бытовые объекты).

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Подземная прокладка. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Диаметры газопровода высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Гидравлический расчет выполнен по программе «V.I.O. Standart Hidravlik Calculator». Глубина прокладки газопровода до верха трубы -1,2 м Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается песком на высоту 20 см с мягким грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой. Для обозначения трассы газопровода предусматривают укладку цельного кабеля с алюминиевым токопроводящими жилами сечением не менее 2,5 мм<sup>2</sup>. Кабель необходимо прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль всей оси подземного полиэтиленового газопровода. Любые соединения кабеля в земле недопустимы. Все выходы кабеля на поверхность, а также места разветвлений

трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта либо ковром. Использование кабелей для прокладки в земле с соблюдением требованиями действующих ГОСТ и СНиП. Также по всей длине трассы на 0,2 м от верха присыпанного газопровода, предусматривается укладка сигнальной ленты. 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. Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах с выводом контрольной трубки под ковер. Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C. 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 полиэтиленовых труб выполнен с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013 со средней степенью автоматизации. Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03.01-2011 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» утвержденных постановлением Правительства РК от 09.10.2017 г. №673. Надземная прокладка. Надземный газопровод запроектирован из стальной трубы по ГОСТ 10704-91. Для понижения давления газа с высокого  $P=0,3-0,6$  МПа до высокого  $P=0,005$  МПа предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-мя регуляторами газа типа ГРПШ-13-2НУ1 = 1 шт. с узлом учета расхода газа с обогревом. Для ГРПШ-13-2НУ1 предусмотрено сетчатое ограждение для защиты от механических повреждений. 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 г., СН РК 4.03.01-2011. Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2013 для надземных. Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 и СНиП РК 2.01-19-2004 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» утвержденных постановлением Правительство РК от 09.10.2017 г. №673. Газопровод низкого давления  $P=0,005$  МПа. Подземная прокладка. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Диаметры газопровода низкого давления определены гидравлическим р.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Точка подключения от существующего отвода газопровода высокого давления  $P=0,58$  МПа. Диаметр точки подключения Ду150 мм от ГРС с. Босколь В данном разделе проекта предусматривается подводящий газопровод высокого давления в селе Новотроицкое Карабалыкского района Костанайской области. Дополнительно предусмотрен отвод от высокого давления к населенным пунктам Магнай и Аккудык, для бытовых нужд. Подземный газопровод высокого давления  $P=0,3-0,6$  МПа запроектировано подземно из полиэтиленовых труб  $\varnothing 160 \times 14,6 = 11200,0$  м,  $\varnothing 140 \times 12,7 = 11300,0$  м,  $\varnothing 110 \times 10,0 = 5400,0$  м,  $\varnothing 63 \times 5,8 = 20,0$  по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Для понижения давления газа с высокого  $P=0,6$  МПа до низкого  $P=0,005$  МПа предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-мя регуляторами газа типа ГРПШ-13-2 НУ1 = 1 шт. с узлом учета с электр. корректором. В данном проекте предусматривается прокладка внутриквартального газопровода низкого давления  $P=0,005-0,3$  МПа в селе Новотроицкое Карабалыкского района Костанайской области. При пересечении газопровода с местными асфальтированными автодорогами, прокладка газопровода заключается в полиэтиленовых футлярах ПЭ100 SDR11 методом ГНБ, с гравийной автодорогами, прокладка газопровода заключается в полиэтиленовых футлярах ПЭ100 SDR11 открытым способом. Подземный газопровод низкого давления запроектированы подземным из полиэтиленовых труб  $\varnothing 280 \times 25,4 = 1428,0$  м,  $\varnothing 250 \times 22,7 = 2340,0$  м,  $\varnothing 140 \times 12,7 = 864,0$  м,  $\varnothing 125 \times 11,4 = 528,0$  м,  $\varnothing 110 \times 10,0 = 276,0$  м,  $\varnothing 90 \times 8,2 = 2412,0$  м,  $\varnothing 75 \times 6,8 = 600,0$  м,  $\varnothing 63 \times 5,8 = 4400,0$  м,  $\varnothing 32 \times 3,0 = 2800,0$  м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Проект выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03.101-2013 "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб", Требования по безопасности

объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб", Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03.101-2013 "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб", Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб", Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. Переход газопроводом через поливочные каналы методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ). Переход через каналы и автодороги выполняется подземным способом методом ГНБ. Ниже приводятся описание технологии ведения монтажных работ ГНБ, прилагается план-профиль перехода методом ГНБ. Метод горизонтальнонаклонного бурения Бестраншейное строительство – одно из передовых направлений в современном строительстве инженерных коммуникаций. Современные технологии позволяют вести работы по строительству газопроводных сетей быстро, качественно, не нарушая русло рек, дорог и не причиняя неудобства окружающим, а это в одинаковой степени важно и для сельхозпроизводителей. Бестраншейные технологии позволяют прокладывать коммуникации под водоемами, реками, автодорогами, железными дорогами и массивами зеленых насаждений. Закрытый способ прокладки газопровода – это оптимальный способ существенно облегчить задачи по строительству газораспределительных сетей. Экономия времени и человеческих ресурсов может быть в значительной степени. Необходимо также отметить, что при бестраншейном строительстве не нарушается экологическая обстановка, а современная техника позволяет проводить работы с высоким качеством исполнения и без.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммунализацию объекта). 18 месяцев начало июнь 2024г. окончание декабрь 2025г.*

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

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.* Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации объектов отсутствуют. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оцениваются в объёме 0,3783354 т/период, 0,13691632 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительномонтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая резка; битумные работы; шлифовальная машина; сварочные работы с пропан-бутановой смеси; от спец. техники, выбросы при снятии ПСП, сварка ПЭ труб; уплотнение грунта, выбросы при проведении демонтажных работ. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,021794г/с, 0,018816 т/г, Марганец и его соединения - 0.0004558 г/с, 0.001399т/г (2 класс опасности), азота (IV) диоксид - 0.0127127г/с, 0.0227928т/г (2 кл.опасности), Азот (II) оксид -0.0010182г/с, 0.0234281т/г (3 кл.опасности), Сера диоксид - 0.0011559 г/с, 0.006588 т/г (3 кл.опасности), Углерод оксид - 0.0200129г/с, 0.02825 т/г (4 кл.опасности), Углерод - 0.0001636г/с, 0.003025 т/г (3 кл.опасности), Фтористые газообразные соединения - 0.0001083 г/с, 0.000375т/г (2 кл.опасности), Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000477г/с, 0.00165 т/г (2 кл.опасности), Диметилбензол - 0.00867г/с, 0.07227т/г (3 кл.опасности), Метилбензола - 0.00723 г/с, 0.02945т/г (3 кл.опасности), бутан-1-ол - 0.001486г/с, 0.00514т/г (3 кл.опасности), 2-Этоксиэтанола - 0.002215г/с, 0.0080165т/г, Бутилацетата - 0.0014г/с, 0.005448т/г (4 кл.опасности), Проп-2-ен-1аль - 0.00003г/с, 0.00072т/г (2 кл.опасности), формальдегида - 0.00003г/с, 0.00072 т/г (2 кл.опасности), пропан2-он - 0.003033г/с, 0.020814т/г (4 кл.опасности), уксусная кислота - 0.003157г/с, 0.0025т/г (3 кл.опасности), сольвент нафта - 0.00412г/с, 0.01428т/г, уайт-спирита - 0.00758 г/с, 0.031876 т/г, Углеводороды

предельные С12-19 – 0,0123 г/с, 0.0232 т/г (4 кл.опасности), Взвешенные вещества - 0.00619 г/ с, 0.03941 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.01897692 г/с, 0.016482 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 - 0.0026 г/с, 0.001685 т/г (3 кл.опасности). Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства .

*Водоснабжение.* Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 54 м3. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 102 м3/пер. (используется безвозвратно). Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Потребление воды рассчитано согласно норм расхода воды по СНиП РК 4.01-41-2006 и составляет: Источником водоснабжения при эксплуатации является существующие сети водопровода. Сточные воды отводятся в существующую сеть канализации. При соблюдении проектных решений в части водопотребления и водоотведения негативное воздействие на поверхностные и подземные воды будет исключено.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее водопользование, питьевая; объемов потребления воды 54 м3/пер операций, для которых планируется использование водных ресурсов привозная вода;

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

*Описание отходов.* Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет осуществляться в пределах строительной площадки 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 – 0,5664 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 0,369 т, промасленная ветошь - 0,1016 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,07675т, огарки сварочных электродов – 0,015 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,00405 т. Эксплуатация объекта будет осуществляться дистанционно, с обслуживанием малым количеством персонала. Объем образования отходов минимизирован – до 1 т/год..

#### **Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.
2. 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.
3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.
4. Соблюдать требования ст.140 Земельного кодекса РК.
5. Предоставить перечень мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население.
6. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.
7. 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).

8. 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.

9. 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.

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

11. 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.

12. 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.

13. 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.

14. 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**