

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

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства,
пассажирского транспорта и
автомобильных дорог города Ақтөбе»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ53RYS00215533 от 17.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Строительство сетей газоснабжения к жилым массивам г.Ақтөбе ж.м."Жанаауыл-1", ж.м. "Жанаауыл-2", ж.м."Жанаауыл-3", ж.м. "Шығыс-1", ж.м. "Шығыс-2", ж.м."Баянауыл-1", ж.м."Баянауыл-2"». Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 25802 м. Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал (июнь) 2022 г., с общей продолжительностью 12 месяцев. Начало эксплуатации – II квартал (июнь) 2023 года. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Площадь – 8,1га, для обслуживания газопровода, 50 лет.

Место расположение: г.Ақтөбе ж.м."Жанаауыл-1", ж.м. "Жанаауыл-2", ж.м."Жанаауыл-3", ж.м. "Шығыс-1", ж.м. "Шығыс-2", ж.м."Баянауыл-1", ж.м."Баянауыл-2". Координаты: Шығыс-1: 50.303743, 57.426089 Шығыс-2: 50.302175 , 57.401552 Баянауыл-1: 50.287274, 57.385072 Баянауыл-2: 50.288649, 57.403354 Жанаауыл-1: 50.290916, 57.465990 Жанаауыл-2: 50.295782, 57.494830 Жанаауыл-3: 50.296015, 57.510743.

Сети газоснабжения «г.Ақтөбе ж.м."Жанаауыл-1", ж.м. "Жанаауыл-2", ж.м."Жанаауыл-3", ж.м. "Шығыс-1", ж.м. "Шығыс-2", ж.м."Баянауыл-1", ж.м."Баянауыл-2"» координаты жилых массивов расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, однако на территории линий Шығыс-1,2 и Жанаауыл -1,2,3, имеются не учтенные лесные полосы. Кроме того, в этом регионе встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова, а также дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны.

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи с расширением границ города Ақтөбе и с разработкой проектов детальной планировки новых жилых массивов массивам "Жанаауыл-1", "Жанаауыл-2", "Жанаауыл-3", "Шығыс-1", "Шығыс-2", "Баянауыл-1", "Баянауыл-2" остро стал вопрос



газоснабжения. Существующий газопровод высокого давления Ду315-219 не может обеспечить необходимым объемом газа новые микрорайоны. В связи с этим было принято решение проложить новый газопровод высокого давления и закольцевать его с существующим газопроводом. Проектируемый газопровод высокого давления будет располагаться в восточном планировочном районе г. Актобе, вдоль республиканской автомобильной дороги М32 «Самара-Шымкент», на участке Актобе-Хромтау. В начальной точке газопровода, расположенной в жилом массиве «Заречный-3», в соответствии с техническими условиями на подключение к сетям АО «КазТрансГаз Аймак» № 03-гор-2020-00001070 разработан крановый узел и на существующий газопровод Ду720 устанавливается запорное устройство. Проектируемый газопровод начинается от ж.м. Заречный-3, затем прокладывается с правой стороны автодороги и дойдя до начала ж.м. Жанаауыл-2, пересекает республиканскую трассу и продолжается с левой стороны дороги в обратном направлении. После пересечения перекрестка автодороги на с. Красносельское проектируемый газопровод закольцовывается на существующий газопровод Ø219. Давление газа на точке подключения $P_{проект}=12,0 \text{ кгс/см}^2$, $P_{раб}=8,0 \text{ кгс/см}^2$. По пути следования газопровод пересекает балку Сухая, балку Ащысай, а также речку Песчанка. Точки подключения предусматриваются 1. от существующего подземного газопровода высокого давления Ду219 мм. 2. От существующего подземного газопровода высокого давления Ду720мм Давление газа на точке подключения $P_{проект}=12,0 \text{ кгс/см}^2$, $P_{раб}=8,0 \text{ кгс/см}^2$. Теплотворная способность природного газа $Q_p=7600 \text{ Ккал/м}^3$. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 25802 м. -высокое давление Г4 ($P=0,8 \text{ МПа}$): Ø530x9.0. Максимально – часовой расход (потребность) и годовая .

Проектируемый газопровод - закольцовка обеспечивающий подачу природного газа для жилых массивов г.Актобе, по своему назначению классифицируется как распределительный газопровод высокого давления 1 категории, принят из труб стальных электросварных Дн 530x8,0 мм (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704-91 Ст3сп) изоляция принята по СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Комбинированное на основе полимерной ленты и экструдированного полиолефина». Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Проектом предусмотрена установка 4 отключающих устройств на линейной части подземного газопровода высокого давления. Кран шаровый стальной, подземный, с редуктором, с выводом штока под ковер (колодец) под приварку DN500, PN 16, управление производится с помощью Т-образного ключа. На отводах к ж.м. "Жанаауыл-1", ж.м."Жанаауыл-2", ж.м."Жанаауыл-3", ж.м."Шыгыс-1", ж.м."Шыгыс-2", ж.м."Баянауыл-1", ж.м."Баянауыл-2. приняты шаровые краны под приварку надземного исполнения с редукторным управлением: •DN 700 PN2.5 МПа -1шт; • DN 500 PN2.5 МПа - 4 шт; • DN 300 PN2.5 МПа - 1 шт; • DN 200 PN2.5 МПа - 5 шт; • DN 150 PN2.5 МПа - 1. Для определения местонахождения трассы газопровода на прямолинейных участках трассы в пределах прямой видимости, не реже чем через 500 метров друг от друга, на углах поворота, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также в местах пересечений газопровода с автомобильными дорогами устанавливаются опознавательные знаки. Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы. Все работы по строительству газопровода при пересечении с подземными коммуникациями выполняются только на основании пис.

На производственные нужды, согласно сметной документации, проектом предполагается использование технической воды в объеме 1017,78 м³. Водоотведение технической воды не предполагается. Водопотребление безвозвратное. Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится



во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. Грунтовые воды на участке в период изысканий вскрыты на глубине 2,5 м. По пути следования проектируемый газопровод пересекает р. Песчанка, а также балки Сухая и Ащысай. Река Песчанка, как и балки Сухая и Ащысай заполняются водой только в период весеннего снеготаяния. В течение остального периода времени вода в них отсутствует. Подземный переход газопровода через реку Песчанка, а также через балки Сухая и Ащысай будет осуществляться с помощью метода наклонно-горизонтального бурения. Таким образом, объект попадает в водоохранную зону. Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. объемов потребления воды На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды – 1085,875 м³/период На технические нужды – 1017,78 м³. Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих.

Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: механическое воздействие, химическое воздействие. Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: работа специальной и автотранспортной техники, несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 12 месяцев), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.

Объемы строительных материалов на период строительства: Песок-59430,12т; щебень - 155,74т; гравии-33,8т; ПГС-144,14т; разработка грунта-100057,65т; засыпка грунта-57169,2т; электроды УОНИ13/45-4627кг; припои ПОС30-211,5кг; припои ПОССу30-0,192кг; пропан-бутан-705,28кг; битум-1,96т; грунтовка ГФ-021 - 0,00047т; грунтовка ГФ-0119 – 0,01683т; ацетон – 0,0511т; уайт-спирит –0,000202т; лак БТ-577 – 0,0003т эмаль ХВ-124 – 0,00488т; эмаль ПФ-115 – 0,001491т; котлы битумные- 8,448м/час; ЗРА –12; ФС-3 Труба стальная $\varnothing$ 530х8-25815м. Электроснабжение на производственные и бытовые нужды городка строителей в предусматривается от передвижной дизельной электростанции ДЭС-60.

На период проведения строительства имеется 1 организованный и 7 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 7.2143080014 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.014359, оксид азота (класс опасности 3)- 0.002334т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.063262т/год, пыль неорганическая 20-70% (класс опасности 3) - 6.461626т/год, серы диоксид(классопасности 3)- 0.000745т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.099т/год, марганец и его соедин. (классопасности 2)– 0.00852т/год, фториды плохо растворимые (класс опасности 2) – 0.01527т/год, фтористые газообразные соединения (класс опасности 2)– 0.00347т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.0514426т/год, углерод (класс опасности 3) – 0.000032т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.0085655т/год, метилбензол (класс опасности 3) - 0.000817т/год, углеводороды C12-C19 (класс опасности 4)– 0.002881т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.000618т/год, олово оксид (класс опасности 3)– 0.17055468т/год, свинец и его соедин.(класс опасности 1) – 0.31065316т/год, дисульфури триоксид (класс опасности3) - 0.0000000614 т/год, бутилацетат (класс опасности 4) – 0.000158т/год. На период эксплуатации имеется 1 неорганизованный источник



выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.179723 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: смесь углеводородов C1-C5 (класс опасности) - 0.179723 т/год.

Образование отходов на период строительства: 9,01361 тонн/период, из них: твёрдо-бытовые отходы (зеленый уровень опасности, 20 03 01) – 8,925 т/период, огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности, 12 01 13) – 0,0694 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (янтарный уровень опасности, 08 01 11) – 0,0075 т/период, ветошь промасленная (янтарный уровень опасности, 15 02 02) – 0,01171 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство сетей газоснабжения к жилым массивам г.Актобе ж.м."Жанаауыл-1", ж.м. "Жанаауыл-2", ж.м."Жанаауыл-3", ж.м. "Шыгыс-1", ж.м. "Шыгыс-2", ж.м."Баянауыл-1", ж.м."Баянауыл-2"» (проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» город Актобе расположен в ПВ климатическом подрайоне, для которого характерна холодная продолжительная зима и жаркое засушливое лето. Климатическая характеристика города составлена по данным «Научно-прикладного справочника по климату СССР», вып. 18, 1989 г., РГП «Казгидромет» по метеорологической станции Актюбинск ГМО и СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология». Продолжительность очень холодных и холодных погод, рассчитанных для Актобе по санитарно-гигиеническим критериям Е.М. Ратнера, составляет более 7 месяцев. Наиболее низкие температуры воздуха отмечаются в январе-феврале месяцах. Средняя месячная температура января равна -13,3°C, средняя минимальная -20°C, абсолютный минимум - 48,5°C. Устойчивый переход средней суточной температуры воздуха через 0° происходит в конце октября осенью и в начале апреля весной. В переходные сезоны года суточные амплитуды воздуха достигают 16-17° С. Средние месячные скорости ветра колеблются от 3,7 м/с до 5,5 м/с. За период 1981-1990 гг. Наблюдалось уменьшение скорости ветра. По многолетним данным средняя годовая скорость ветра равна 4,0 м/с, а за последние 10 лет – 2,9 м/с. В настоящее время средние месячные скорости ветра отмечаются в пределах от 2,4 м/с до 3,3 м/с. Наибольшие скорости ветра наблюдаются в холодный период (январь- март), а слабые ветры – в июле-августе. Повторяемость ветров со скоростями 0-5 м/сек составляет 64,7% (по данным за последнее десятилетие). Ежегодно на территории Актобе отмечаются сильные ветры, которые в теплое время года способствуют появлению пыльных бурь, а в зимний период – образованию метелей. Повторяемость пыльных бурь составляет по средним многолетним данным 8,5 дней за год. Пыльные бури отмечаются в основном в мае-июле. Повторяемость метелей достигает в среднем 26 дней за год, а в годы активной ветровой деятельности до 66 дней. Объем снеготранспорта превышает 600 м³/м.

Газопровод предназначен для транспортировки природного газа, который относится к взрывопожароопасным веществам, а по токсикологической характеристике – к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76 (вещества малоопасные). В закрытых помещениях при содержании его по объему более 19% он обладает удушающим воздействием на человека, концентрационные пределы воспламеняемости в смеси с воздухом по метану от 5% до 15%. Природный газ легче воздуха в два раза, в связи, с чем не оказывает вредного воздействия на грунтовые воды, грунт или гумусовый слой. Неисправное оборудование, загазованные зоны могут быть очагом взрывов, пожаров, отравление (удушения) людей и животных. Исходя из потенциальной опасности, проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие сохранность зданий,



сооружений, системы газопроводов и безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта: создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования; применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов, техническим условиями и стандартами на изготовление; - размещение, прокладка газопроводов и производство строительно – монтажных работ согласно требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов, СН РК 4.03-01-2011, и других действующих нормативных документов; защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий; применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств; организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газопроводов в соответствии с правилами безопасности.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ (п.п.9, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды (п.п.8, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

5) повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду (п.п.12, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

1. По пути следования проектируемый газопровод пересекает р. Песчанка, а также балки Сухая и Ащысай. Река Песчанка, как и балки Сухая и Ащысай заполняются водой только в период весеннего снеготаяния. В течение остального периода времени вода в них отсутствует. Подземный переход газопровода через реку Песчанка, а также через балки Сухая и Ащысай будет осуществляться с помощью метода наклонно-горизонтального бурения. Таким образом, объект попадает в водоохранную зону.

1) В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований,



предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

2) При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;

3) Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

2. На территории линий Шыгыс-1,2 и Жанаауыл -1,2,3, имеются не учтенные лесные полосы. Кроме того, если территория месторождения расположена на землях государственного лесного фонда, то в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан в Государственном лесном фонде допускается проведение строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого необходимо перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) если их не нужно изъять, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

Также сообщаем, что, если планируется рубка леса, в ходе проведения строительных работ, работ за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение Актюбинского областного маслихата от 11 декабря 2015 года №349).

3. В этом регионе встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова, а также дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны.

При проведении строительных работ необходимо выполнять и соблюдать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

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

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

