

KZ14RYS00320316

01.12.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Городской отдел строительства", 060005, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Махамбет Өтемісұлы, строение № 72, 020740003270, КАЛИМОВ КУАТ ТУКПАТОЛЛИНОВИЧ, 87122251172, atyragorstroy@yandex.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Вид намечаемой деятельности - строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива Аксай г. Атырау. Согласно Приложению 1 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км). Общая протяжённость газораспределительных сетей составит 14.350 км. Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению жилого массива Аксай г. Атырау, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для газовых плит и котельных. Намечается строительство подводящего и распределительного газопроводов. Трасса газопровода выбрана в соответствии с техническими условиями №0523 от 14.03.2022 г. АО «КазТрансГазАймак». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК 4.03-01-2011 с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Оценка воздействия на окружающую среду для строительства инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива Аксай г. Атырау ранее не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Оценка воздействия на окружающую среду для строительства инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива Аксай г. Атырау ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Строительство инженерно-коммуникационный инфраструктуры намечается в жилом массиве Аксай г. Атырау. Проектируемая площадка нового массива Аксай, расположена на северо-восточной восточной окраине города Атырау. В районе строительства захоронений, археологических памятников и мест культурно-исторического наследия нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предусматривается подземная прокладка: 1) подводящих сетей полиэтиленового газопровода среднего давления $P=0.6$ МПа в границах ГРПШ; 2) подводящих сетей полиэтиленового газопровода среднего давления $P=0.3$ МПа в границах ГРПШ. 3) внутриквартальных сетей газопровода низкого давления $P=0,003$ МПа. Подводящий газопровода высокого давления PN 0,6 МПа предназначен для подачи газа от существующего газопровода высокого давления Д108 для газоснабжения массива Аксай. Проектный расход газа составляет – 14642,1 м³/час. От подводящего газопровода высокого давления предусмотрен отвод на многоэтажный сектор и общие объекты. Расход на многоэтажные и общие объекты составляет 7533,7 м³/час. Диаметры газопровода приняты по данным гидравлического расчета: ПЭ 100 SDR 11 – DN 32 мм (1770 м); ПЭ 100 SDR 11 – DN 63 мм (9020 м); ПЭ 100 SDR 11– DN 90 мм (1280 м); ПЭ 100 SDR 11– DN 110 мм (470 м); ПЭ 100 SDR 11 – DN 160 мм (340м); ПЭ 100 SDR 11 – DN 225 мм (70 м); ПЭ 100 SDR 11 – DN 315 мм (1400 м). Общая протяженность газопровода составит 14 350 м. Для снижения давления с $P=0.6$ МПа до требуемого $P= 0.3$ МПа предусматриваются газорегуляторные пункты (ГРПШ). Установка 3 шкафных газорегуляторных пунктов на территории жилого массива принята на открытой площадке в ограждении. 1. Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-16-2В-У1 с CGT-02-G1600 с у/у miniElcor $P_{вх}=0.6$ МПа, $P_{вых}=0.3$ МПа пропускная способность до 1000 м³/ч- 1 шт; 2.Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2Н-У1 с CGT-02-G650 с у/у miniElcor $P_{вх}=0.3$ МПа, $P_{вых}=0.003$ МПа пропускная способность до 1000 м³/ч - 2 шт..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Средняя глубина прокладки газопровода высокого и среднего давления -1.4м, глубина прокладки до верха трубы для газопровода низкого давления не менее 0,8м. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены методом прокола горизонтально-направленного бурения (прокол) и с устройством рабочего и приемного котлованов. Переходы подземного газопровода через дорогу микрорайона предусмотрены открытым способом, путем заключения газопровода в полиэтиленовый футляр из трубы ПЭ 100 SDR 11, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы и установкой контрольной трубки под ковер. Диаметры футляров Дф450х40,9мм, Дф315х28,6, Дф225х20,5, Дф=160х9.5мм, Дф140х8,3мм, Дф110х10,0мм. Прокладку полиэтиленового газопровода желательно производить из труб сваренных в длинномерные плети. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. В качестве отключающих устройств на отводах к поселкам приняты полиэтиленовые подземные шаровые краны (безколодезная установка). Для подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет $P= 1,2$ МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 $P=0,6$ МПа, и продолжительность испытания- 24 часаДля подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет $P= 0,6$ МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 $P=0,3$ МПа, и продолжительность испытания- 24 часа. Для подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет $P= 0,3$ МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 $P=0,003$ МПа, и продолжительность испытания- 24 часа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала строительства –2023 г Продолжительность строительства ориентировочно составит 180 дней (6 мес.) при продолжительности рабочей смены 11 часов, 7 дней в неделю. Эксплуатация -365 дней в году, круглогодичная. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования - временного пользования (траншеи подземного газопровода) -5.74 га;-постоянного пользования (площадки ГРПШ) - 0.0064 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Выполнение строительных работ предусматривает использование технической воды на производственные нужды и воды питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Источник водоснабжения-привозная вода по договору. Использование воды из природных водоемов не планируется. Объекты намечаемой деятельности находятся на расстоянии более 2.6 км от р. Урал в г. Атырау. Согласно постановлению Атырауского областного акимата от 25 марта 2010 года 66 «Об установлении границ водоохранных зон и полос рек Урал и Кигач в пределах Атырауской области», установленная ширина водоохранных зон реки Урал на территории города Атырау с учетом конкретных условий планировки и застройки составляет от 390 до 1100 метров. Таким образом, объекты намечаемой деятельности находятся вне водоохранной зоны реки Урал.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды по всем ингредиентам должно соответствовать требованиям приказа Министра национальной экономики от 16 марта 2015 года № 209 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

объемов потребления воды При реализации намечаемых работ ориентировочные объемы водопотребления составят: 595.2 м³/период, из них: вода питьевого качества – 112.5 м³/период; вода технического качества – 482.7 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использована для удовлетворения хоз.-питьевых нужд работающих. Для покрытия производственных нужд: пылеподавление при земляных работах предусматривается использование воды технического качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предусматривается.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды УОНИ 13/45 - 358 кг; Электроды УОНИ 13/55 - 17 кг; Пропан-бутановая смесь 325 кг; Грунтовка глифталевая ГФ-0119 – 0.01 тн; Эмаль пентафталева ПФ-115 – 0.018 тн; Эмаль ХВ-124 – 0.006тн; Битум 0.4 тонн; Щебень 15 м³; ПГС 74 м³. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочно объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников на период проведения строительных работ составит 1.7533 г/с, 1.9993 т/год, из них: железо

оксид (3 кл. оп) 0.0577 г/с (0.0068 т/год); марганца оксид (2 кл оп) 0.0011 г/с (0.0003 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 0.451 г/с (0.434т/год); азота оксид (3 кл.оп) 0.0674 г/с (0.0695 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.0319 г/с (0.0307 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 0.0716 г/с (0.0629 т/год); углерода оксид (4 кл.оп) 0.3766 г/с (0.3655 т/год); фтористые газообразные соединения (2 кл. оп) 0.00023 г/с (0.00028т/год); фториды плохо растворимые (2 кл.оп) 0.0006 г/с (0.0012 т/год); диметилбензол (3кл оп) 0.0316 г/с (0.0086 т/г); метилбензол (3кл.оп) 0.003 г/с (0.0004 т/год); бенз/а/пирен (1кл.оп) 0.00000063 г/с (0.0000008 т/год); хлорэтилен (1 кл. оп) 0.0002 г/с (0.001 т/год); бутилацетат (4 кл.оп) 0.0014 г/с (0.00019 т/год); формальдегид (2кл.оп.) 0.007 г/с (0.007 т/год); пропанон (4 кл.оп) 0.0072 г/с (0.001 т/год); уайт-спирит 0.0096 г/с (0.0041 т/год); углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (4 кл.оп) 0.17 г/с (0.1707 т/год); пыль неорганическая: SiO₂ более 70-20% (3 кл оп) 0.4663 г/с (1.9993 т/г). Ориентировочно объем выбросов в атмосферный воздух 3В от всех стационарных источников на период эксплуатации работ составит 0.2238 г/с, 0.00027 т/год, из них: Метан 0.22338 г/с (0.0003 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0.00000006г/с (0.0000000002 т/год); метилмеркаптан (4 кл.оп) 0.0000014 г/с / (0.000000005 т/год)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ не предполагается. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Ожидается образование 8-ти видов отходов производства и потребления, из которых: -Опасные отходы – 1 вида; - Не опасные отходы – 5 видов; - Зеркальные – 2 вида. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут: бетонные, сварочные и покрасочные работы. Ориентировочный объём опасных отходов (Промасленные отходы) составит –0.0000077 тонн/период. Ориентировочный объём не опасных отходов (Металлолом, Огарыши сварочных электродов, Пищевые отходы, Твердые бытовые отходы, Отходы бетона) составит –7.3713 тонн/период. Ориентировочный объём зеркальных отходов (Остатки лакокрасочных материалов, Медицинские отходы) составит –0.0091 тонн/период. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объёмы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Намечаемое строительство не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в 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) Климат резко континентальный, засушливый. Лето сухое, продолжительное, жаркое. Зима малоснежная, холодная, продолжительностью 4 месяца. Средняя температура наиболее холодного периода (января) – 8.1 0С. Абсолютный минимум - 380С. Лето сухое и жаркое. Наиболее высокая температура воздуха приходится на июнь-август. Средняя температура наиболее жаркого периода +32.1 0С. Абсолютный максимум +430С. Осень и весна короткая, часто сухая. Фоновые природно-климатические условия района расположения проектируемого объекта, характеризуются активным ветровым режимом, малой повторяемостью и короткой продолжительностью штилей и приземных инверсий температур. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Атырау проводятся на 6 постах наблюдения, в том

числе на 2 постах ручного отбора проб и на 4 автоматических станциях. В целом по городу определяется по 12 показателям: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) взвешенные частицы РМ-2,5; 3) взвешенные частицы РМ-10; 4) диоксид серы; 5) оксид углерода; 6) диоксид азота; 7) оксид азота; 8) аммиак; 9) сероводород; 10) озон; 11) фенол; 12) формальдегид. По данным сети наблюдений в г. Атырау, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивалось как высокое, он определялся значением СИ=10 (очень высокий уровень) по сероводороду в районе поста №6 (мкр Жулдыз, 6-я улица, 29) и НП= 7% (повышенный уровень), ИЗА=7 (высокий уровень)..

14. 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. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние на природную среду, охватывающие охрану почв, подземные воды, атмосферный воздух, животный и растительный мир, а также физических воздействий. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые и производственные нужды в период строительства. Влияние на почвенный покров ограничится территорией строительства, при этом воздействие будет механическим. В период строительства выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства. Выбросы в период строительства имеют кратковременный характер. При эксплуатации объекта выбросы обусловлены технологией производства. В целом при реализации проекта источники выбросов не окажут существенного воздействия на качество окружающей среды. Для контроля за выбросами в атмосферу предприятию рекомендовано проведение систематического контроля в соответствии с проектными решениями. Рассматриваемые аспекты взаимодействия объектов и процессов при строительстве и эксплуатации газораспределительной сети с природной и социальной средой свидетельствуют, что их возможные неблагоприятные воздействия, как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку, в целом, при условии выполнения намеченных природоохранных мероприятий, не превысят экологически допустимого уровня. В целом при реализации проекта источники выбросов не окажут существенного воздействия на качество окружающей среды. Планируемая деятельность в целом благоприятна для региона по социально-экономическому воздействию и допустима с экологической точки зрения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит. С целью предупреждения аварийных выбросов, связанных с повреждением газопровода, проектом предусмотрены следующие мероприятия: 1. Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованием МСН 4.03-01-2003. 2. Секционирование газопровода запорными устройствами, обеспечивающее отключение аварийных участков газопровода. 3. Пневматические испытания газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию. 4. Выбросы в атмосферу природного газа возможны только в аварийных случаях, при повреждении газопровода. Учитывая аэродинамические свойства природного газа (уд. вес по воздуху 0,67-0,73 кг/м³), накопление метана в приземном слое атмосферы не происходит, он поднимается и рассеивается в верхних слоях атмосферы. 5. Улучшение атмосферы в зоне, прилегающей к участкам газификации, достигается за счет того, что при сжигании природного газа в продуктах горения отсутствуют сернистый ангидрид и твердые частицы (пыль, сажа) и по сравнению с сжиганием углей на 20% снижается содержание окиси азота..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). При выборе вариантов маршрута газопровода учитывались следующие критерии: -оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель; минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникации (автомобильных и ж/дорог, линий электропередач, кабелей связи, водозаборов и др.); -возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительного-

Приложение к рабочему обеспечению периодического сведения об оказываемых услугах и причинения минимального ущерба для окружающей среды, обеспечения безопасной эксплуатации газопровода и другое. .

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Калимов Куат Тукпатоллинович

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

