

KZ59RYS00350643

09.02.2023 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:

Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 020440001144, МАҚСҰТ ХАКІМ ҚАЙРГЕЛДІҰЛЫ, +7(7172)558960, doskaranov_a@ktga.kz

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) Согласно Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК, Приложения 1, Раздел 2, Пункт 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км, обязаны провести процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности. «Замена ГРП №33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ "Керуен-Сити" г.Актобе (2-ой пусковой комплекс, 3-ий пусковой комплекс)». Работы будут проводиться в 2 этапа. 2-ой пусковой комплекс длина 3937,5м в 2023 году, 3-ий пусковой комплекс 3779,0м в 2024 году. .

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) В 2021 году был разработан проект «Замена ГРП №33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ "Керуен-Сити" г.Актобе (1-ый пусковой комплекс)»;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Замена подземного стального газопровода среднего давления проходит в городе Актобе в районе ТРЦ «Керуен-Сити». Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 220,00 – 223,00. Географические координаты угловых точек: 1) Широта 50°17'29.52"С Долгота 57°11'31.66"В 2) Широта 50°17'23.92"С Долгота 57°10'48.86"В 3) Широта 50°17'50.63"С Долгота 57° 9'39.91"В 4) Широта 50°17'45.34"С Долгота 57° 8'39.11"В Возможность выбора других мест отсутствует..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается замена существующего подземного стального газопровода среднего давления на полиэтиленовые трубы PE100 ГАЗ SDR17,0 Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений) Протяженность трассы (трубопроводов): Общая протяженность газопроводов среднего давления 2-го пускового комплекса: - подземный газопровод Ду630х37,4 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду450х26,7 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду355х21,1 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду180х10,7 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду90х5,4 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду63х3,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - надземный газопровод Ду219х4,0 ГОСТ 1070491 - надземный газопровод Ду325х5,0 ГОСТ 1070491 Общая протяженность газопроводов среднего давления 3-го пускового комплекса: - подземный газопровод Ду630х37,4 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду180х10,7 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду250х14,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - подземный газопровод Ду110х10,0 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 - надземный газопровод Ду57х3,5 ГОСТ 1070491 - надземный газопровод Ду108х4,0 ГОСТ 1070491 - надземный газопровод Ду159х4,5 ГОСТ 1070491 - надземный газопровод Ду219х4,0 ГОСТ 1070491 3937,5м 2612,5м 120,0м 2,50,м 943,0м 1,50м 233,5м 22,5м 2,0м 3779,0м 2300,0м 265,0м 1203,0м 3,0м 2,0м 3,0м 3,0м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В состав проектируемого объекта входят следующие объемы работ: Демонтажные работы: • Демонтаж существующей линии газопровода среднего давления Ду529; • Демонтаж существующей линии газопровода среднего давления Ду108; • Демонтаж существующей линии газопровода среднего давления Ду 57; • Монтажные работы: • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR17,6 630х37,4мм; • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR17,6 250х14,2мм; • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR17,6 110х6,3мм; • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR17,6 63х3,6мм; Проведения входного контроля качества материала труб, сварку допускных стыков, а также аварийный запас, используемый для устранения повреждения полиэтиленовых труб в процессе эксплуатации. Газопроводы запроектированы с соблюдением минимальных допустимых разрывов до зданий и сооружений. Прокладку газопровода следует осуществлять на глубине не менее 0,8м до верха газопровода или футляра. Точка врезки осуществляется в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ду630х37,4мм, после существующего крана подземного исполнения Ду600мм. Точкой подключения второго пускового комплекса принять строящийся газопровод среднего давления, в подземном исполнении Ду630мм, (согласно разработанного проекта № 3-531881-2021-2-159-ГСН), до существующего газопровода среднего давления, крана Ду300мм надземного исполнения. Точкой подключения третьего пускового комплекса принять от проектируемого газопровода среднего давления второго пускового комплекса (данного проекта), в подземном исполнении Ду630мм., до существующего газопровода среднего давления, крана Ду400мм надземного исполнения. Отключающие устройства на газопроводе предусмотрены в соответствии с (п. 5.5.7, СП РК 4.03-101-2013) в следующих местах: в конце трассы проектируемого газопровода среднего давления; в местах переврезов. В качестве отключающих устройств, применены: Задвижка стальная надземная ГОСТ 9544-93, на условное давление 1,6Мпа. Краны шаровые под приварку с выдвижным шпинделем и на условное давление 1,6Мпа. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Переход ПЭ/сталь установить на вертикальном участке и вывести газопровод из земли заключив его в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолировать весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 для газопровода среднего давления составляет - 50%. Газопровод на своем пути пересекает городские автомобильные дороги. Газопровод на переходе через автодорогу запроектирован из полиэтиленовых труб SDR17,6 ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности 2,5. Переходы выполнить методом ГНБ. Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом ГНБ, должна быть не менее 2,5м от подошвы насыпи. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала строительства: 2-ой пусковой комплекс - III квартал 2023 г. Продолжительность строительства 1,5 месяцев. 3-ий пусковой

комплекс – II квартал 2024 г. Продолжительность строительства 1,5 месяцев. .

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 Протяженность трассы (трубопроводов)- 2-ой пусковой комплекс 3937,5м. 3-ий пусковой комплекс - 3779,0 м. Постановление №4197 от 26.07.2022 О постановлении акционерному обществу КазТрансГазАймак земельных участков. Предполагаемый срок использования земли –5 лет на период проектирования и строительства. ;

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 В период проведения строительных работ, питьевую воду будут доставлять в бутылках. Качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, должно отвечать требованиям РК. Работы будут проводится за пределами водоохранных зон и полос. Установление водоохранных зон и полос не требуется в виду удаленности водного объекта. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На строительной площадке предполагается использование воды для: - нужд строительной техники (заправка систем охлаждения двигателей); - пылеподавления; - для вспомогательных производств.; объемов потребления воды объемов потребления воды в 2023 г на: питьевые нужды – 31,5 м3. нужд строительной техники и пылеподавления – 1151,44194 м3; операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов – хозяйственно – питьевого качества для питья, технического качества для нужд строительной техники, пылеподавления. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) При реализации проекта непосредственное воздействие на недра не предполагается. Географические координаты угловых точек: 1) Широта 50°17'29.52"С Долгота 57°11'31.66"В 2) Широта 50°17'23.92"С Долгота 57°10'48.86"В 3) Широта 50°17'50.63"С Долгота 57° 9'39.91"В 4) Широта 50°17'45.34"С Долгота 57° 8'39.11"В;

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 Строительные работы будут проводится на застроенной территории. На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром животный мир использованию и изъятию не подлежит;; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При строительных работах будут использованы сварочные агрегаты мощностью 520 кВт, компрессора мощностью 402 кВт, битумные котлы, передвижные электростанции мощностью 350 кВт. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью отсутствуют..

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР в 2023 году составит 8,5285717 г/сек или 3,8392407 т/год; Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР в 2024 году составит 8,6857556 г/сек или 2,5647931 т/год; Перечень загрязняющих выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, , Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир), Формальдегид (Метаналь), Пропан-2-он (Ацетон), уксусная кислота, уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)..

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 Принятые решения в рабочем проекте, исключают сброс бытовых или производственных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты. На период проведения строительных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов в объеме 31,5 м3 будут вывозиться спецавтомашинами по договору. .

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 В период проведения строительных работ будут образовываться строительные отходы, твердые бытовые отходы (ТБО), образующиеся в процессе жизнедеятельности персонала, отходы лакокрасочных материалов, металлолом (огарки электродов). Предполагаемый объем образования отходов в 2023 году – 131,4877 тн /год, это: Отходы строительства и демонтажа –130,5 т/год, ТБО – 0,914794 т/год. Отходы лакокрасочных материалов – 0,005176 тн/год; Металлолом (огарки электродов) – 0,067707 т/год. Предполагаемый объем образования отходов в 2024 году – 60,922 тн /год, это: Отходы строительства и демонтажа –60 т/год, ТБО – 0,914794 т/год . Отходы лакокрасочных материалов – 0,003177 тн/год; Металлолом (огарки электродов) – 0,00403 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности будут получены разрешительные документы: Генеральный

план, Архитектурно-планировочное задание (АПЗ), утвержденное и согласованное ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства, Письмо-согласование, выдаваемое Департаментом ЧС..

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) Замена подземного стального газопровода среднего давления проходит в городе Актобе в районе ТРЦ «Керуен-Сити». Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 220,00 – 223,00. По климатическому районированию для строительства – зона III А. По снеговым нагрузкам в соответствии с НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017– IV зона. По базовой скорости ветра – IV зона. По толщине стенки гололёда - IV зона. Толщина стенки гололёда-15 мм, на высоте 200 м – 35мм; на высоте 300 м –45 мм; на высоте 400 м–60 мм; Зона влажности 3 – сухая. Климатическая характеристика исследуемого района приводится согласно пункта 3.1 по СП РК 2.04-01-2017 по метеостанции Актобе. Климат резкоконтинентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона не велик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью..

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 Характер и организация технологического процесса производства исключают возможность образования аварийных и залповых выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ. Правильная организация хранения, удаления отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды. Это предполагает исключение, изменение или сокращение видов работ, приводящих к загрязнению отходами почвы, атмосферы или водной среды. Исходя из технологического процесса выполнения строительных работ, в пределах исследуемой площади могут проявляться следующие типы техногенного воздействия: химическое загрязнение; физико-механическое воздействие. Воздействие на растительный покров может быть связано с рядом прямых и косвенных факторов, включая: Воздействие транспорта - Значительный вред растительному покрову наносится при передвижении автотранспорта. Захламление прилегающей территории также исключено, т.к. на прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГазАймак» и ее подрядные организации при реализации технических решений проекта на этапе проектирования и строительства осуществляют ряд природоохранных мероприятий, направленных на снижение объемов и токсичности выбросов от применяемого оборудования, и строительных работ. План охраны окружающей среды при ведении строительных работ разрабатывается в соответствии с местными нормами и правилами для предотвращения прямого и косвенного неблагоприятного воздействия на здоровье человека и во избежание заболеваний, а также с целью предотвращения загрязнения окружающей среды вокруг строительной площадки. При выполнении мероприятий по охране окружающей среды на период строительства рекомендуется: • проведение мероприятий по пылеподавлению; • сбор и безопасная для ОС утилизация всех категорий сточных вод и отходов; • рациональное использование воды для обслуживания спецтехники и транспорта; • на время проведения работ будут организованы временные переносные биотуалеты, либо использоваться места общего пользования. • своевременная ликвидация проливов (аварийная ситуация) ГСМ при работе транспорта; • Должен осуществляться отдельный сбор отходов в местах их образования, и складирование в соответствующие контейнеры; • Отходы будут передаваться на переработку согласно

действующих договоров с специализированными предприятиями, имеющим все разрешительные документы на оказание услуг по управлению отходами. Данные мероприятия в сочетании с хорошей организацией технологического процесса, производственного контроля и ведения систематического мониторинга за состоянием окружающей среды позволят обеспечить соблюдение нормативов ПДВ уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта не рассматривалось. .

- 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):

КЫДЫРОВ С

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

