

KZ37RYS00591308

09.04.2024 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 Элихан Бөкейхан, здание № 12, 020440001144, АСКАРОВ БАУЫРЖАН БЕКЗАТХАНОВИЧ, +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) Шымкентский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» специализируется на реализации, транспортировке товарного газа населению, коммунально-бытовым и промышленным предприятиям. Объекты предприятия располагаются на территории Туркестанской области. Вид деятельности – транспортировка товарного газа населению, коммунально-бытовым и промышленным предприятиям газопровода протяженностью 3068,093 км. По Туркестанской области. Согласно пп. 12.1 п.12 раздела 1 Приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Шымкентский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» специализируется на реализации, транспортировке товарного газа населению, коммунально-бытовым и промышленным предприятиям. Объекты предприятия располагаются на территории Туркестанской области. Заявление для разработки проекта НДВ, в следствии увеличения источников выбросов загрязняющих веществ и увеличение объема производительности, согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан - статья 65, п.3 «при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду». В проекте нормативов эмиссий (допустимых выбросов) содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами на существующее положение от газораспределительных сетей Шымкентского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» (далее филиал), расположенных в Туркестанской области на 2024-2033 гг. Корректировка проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) осуществляется в связи с реорганизацией Южно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» в Шымкентский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» и с увеличением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Протяженность газопровода по Туркестанской области составит: 3068,093 км, количество ГРП и ПГБ - 91 шт, ШРП – 1391 шт., ГРПШ - 1 шт. Прилагается действующий проект НДВ. Также отмечаем, что на данный момент разрабатывается проекты НДВ для Туркестанской области и города

Шымкент по отдельности. Заявление на скрининг только касательно Туркестанской области. Согласно приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объекты Шымкентского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» относятся ко II категории хозяйственной деятельности (Раздел 2, п. 7.13 «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов»). Категория объекта II, определена Решением по определению категории объекта, оказывающее негативное воздействие на окружающую среду от 28 октября 2021 года..

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 проекте нормативов эмиссий (допустимых выбросов) содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами на существующее положение от газораспределительных сетей Шымкентского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» (далее филиал), расположенных в Туркестанской области на 2024-2033 гг. Объекты предприятия располагаются на территории Туркестанской области. Заявление для разработки проекта ПДВ, в следствии увеличения источников выбросов загрязняющих веществ и увеличение объема производительности, согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан - статья 65, п.3 «при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду» 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) по Туркестанской области. Корректировка проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) осуществляется в связи с реорганизацией Южно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» в Шымкентский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» и с увеличением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Протяженность газопровода по Туркестанской области составит: 3068,093 км, а количество ГРП и ПГБ - 91 шт, ШРП – 1391 шт., ГРПШ - 1 шт. Прилагается действующий проект НДВ. Также отмечаем, что на данный момент разрабатывается проекты НДВ для Туркестанской области и города Шымкент по отдельности. Заявление на скрининг только касательно Туркестанской области. Изменений по виду деятельности в целом для организации не предполагается.;

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) В проекте нормативов эмиссий (допустимых выбросов) содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами на существующее положение от газораспределительных сетей Шымкентского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» (далее филиал), расположенных в Туркестанской области на 2024-2033 гг. Объекты предприятия располагаются на территории Туркестанской области. Заявление для разработки проекта ПДВ, в следствии увеличения источников выбросов загрязняющих веществ и увеличение объема производительности, согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан - статья 65, п.3 «при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду» 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) по Туркестанской области. Корректировка проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) осуществляется в связи с реорганизацией Южно-Казахстанского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» в Шымкентский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» и с увеличением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Протяженность газопровода по Туркестанской области составит: 3068,093 км, а количество ГРП и ПГБ - 91 шт, ШРП – 1391 шт., ГРПШ - 1 шт. Прилагается действующий проект НДВ. Также отмечаем, что на данный момент разрабатывается проекты НДВ для Туркестанской области и города Шымкент по отдельности. Заявление на скрининг только касательно Туркестанской области. Изменений по виду деятельности в целом для организации не предполагается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест На территории Туркестанской области расположены газораспределительные сети и объекты, принадлежащие ШПФ АО «КТГА». Районные газораспределительные системы находятся в девяти районных участках: Тюлькубасский, Казыгуртский, Сарыагашский, Тoleбийский, Сайрамский, Туркестанский, Махтааральский, Жетысайский, Абайский районные газовые участки, а в Ордабасинском и Шардаринском участках находятся только котлы ШПФ АО «КТГА». Местонахождения РГХ. Туркестанское газовое хозяйство адрес: г.Туркестан, ул.Б.Майлина 181, Сайрамское газовое хозяйство адрес: с.Аксукент, ул.Айтеке би б/н, Махтааральское газовое хозяйство адрес: с. Атакент ул.Ташкентская 103, Жетысайское газовое хозяйство адрес: г.Жетысай, ул.Яссауи б/н, Казыгуртское газовое хозяйство адрес: п.Казыгурт мкр Болашак уч.1206, Тoleбийское газовое хозяйство адрес: г.Ленгер, мкр. Алатау, ул.Капал Батыра б/н, Тюлькубасское газовое хозяйство адрес: Район Т.Рыскулова, ул.Рыскулова д .200, Келесское газовое хозяйство адрес: с.Абай, ул.Абая уч.1980, Сарыагашское газовое хозяйство адрес: г. Сарыагаш, ул.Майлы кожа, уч.1340, Ордабасинский участок: с.Темирлан, квартал 106 уч.3053, Шардаринский участок: ул.без имени уч.б/н кад.№19-308-003- 2319 (окт 2012)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В процессе эксплуатации газопроводов, оборудованных запорно-регулирующими устройствами, предназначенных для транспортировки природного газа при рабочих давлениях: от 0,6 до 1,2 включительно (I категории); от 0,3 до 0,6 включительно (II категории), от 0,005 до 0,3 включительно и до 0,005 включительно Мпа, происходит обоснованный расход газа, связанный с использованием газа на собственные технологические нужды и проведением регламентно - технологических работ. В процессе работы сооружений на газопроводах, предназначенных для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне, газорегуляторных пунктов (далее - ГРП), шкафных регуляторных пунктов (далее - ШРП), пунктов газовых блочных (далее - ПГБ), подземных и наземных магистральных газопроводов в атмосферу при проведении ремонтных и профилактических работ, а также при эксплуатации оборудования и газопроводов в атмосферу выделяется природный газ. Производительность: Номинальная производительность: Казыгуртский РГХ – 25,8 тыс.м³/час; Сарыагашский РГХ – 50,6 тыс.м³/час; Сайрамский РГХ – 27 тыс.м³/час; Тюлькубасский РГХ – 73,5 тыс.м³/час; Тoleбийский РГХ – 43 тыс.м³/час; Махтааральский РГХ – 18 тыс.м³/час; Туркестанский РГХ – 100 тыс.м³/час; Абайский РГХ – 22,8 тыс.м³/час; Жетысайский РГХ – 10 тыс.м³/час..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящая основная деятельность: - транспортировка природного газа по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям; - пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям; - эксплуатация, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них; - технический надзор на объектах строительства; - защита подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии, строительные-монтажные работы по ремонту и замене газопроводов и сооружений на них; - ремонт распределительных газопроводов и сооружений на них, крановых узлов; - ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов; - эксплуатация, ремонт распределительных газопроводов, а также котлов, трубопроводов, работающих под давлением; - производство и ремонтные работы по газификации жилых и коммунально-бытовых объектов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссию объекта) Объект действующий. Увеличение выбросов загрязняющих веществ в связи с увеличением количества ГРП, ШРП, ГРПШ, ПГБ и протяженности газопроводов. Нормативы устанавливаются на 10 лет (с 2024 года по 2033 год) и подлежат пересмотру (переутверждению) при изменении экологической обстановки в регионе, появлении новых и уточнении параметров существующих источников загрязнения окружающей природной среды в местных органах по контролю за использованием и охраной окружающей природной среды..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммиссию 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 Газовые хозяйства ШПФ АО «КазтрансгазАймак» находятся на земельных участках, отводимые под строительство и эксплуатацию газопроводов и сооружений на них, согласно выданных Постановлений Акимата, переданные в пользование. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведенной территории нет.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Водоснабжение для нужд работников административных зданий по районам области централизованное. Деятельность предприятия не предполагает использование водных ресурсов. Объекты газораспределительных сетей не входят в область водоохраных зон и полос. Воздействие на водные ресурсы территорий не производится.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Деятельность предприятия не предполагает использование водных ресурсов.; объемов потребления воды Деятельность предприятия не предполагает использование водных ресурсов.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Деятельность предприятия не предполагает использование водных ресурсов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Необходимость в недропользовании для существующей деятельности отсутствует.;

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 Объект действующий. Необходимость в растительных ресурсах для объекта отсутствует. Вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматриваются, в связи с их отсутствием на территории (земельном участке) объекта. Зона полупустыни. Растут: цитварная полынь, псоралия костянковая - медонос (ак курай), анабазис безлистный, софора лисохвостая из бобовых - карантинный сорняк, гребенщик (каз. жыцгыл). Краснокнижные растения отсутствуют на территории (земельном участке) объекта.;

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

объемов пользования животным миром Объект действующий. Пользование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках деятельности ШПФ КТГА не предполагается и поэтому воздействия на объекты животного мира не производится. Животный мир Туркестанской области разнообразен. Встречаются виды, характерные для различных ландшафтов Европы, Северной Африки, Передней и Центральной Азии: 1. птиц 238 видов; 2. млекопитающих 42; 3. пресмыкающихся 9; 4. земноводных 2; 5. рыбы 2. Копытные: архар, сибирский горный козел, косуля, марал, кабан. Хищные: снежный барс, пятнистая кошка, каменная куница, горностай, лиса, барсук, красный волк. Грызуны: длиннохвостый сурок и сурок Мензбира. Птицы: улары, кеклики. Серая куропатка, перепел, голуби - сизый и вахирь, большая и обыкновенная горлица. Дрозды - черный и лиловый (синяя птица).;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках деятельности ШПФ КТГА не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Пользование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках деятельности ШПФ КТГА не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных в рамках деятельности ШПФ КТГА не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков

использования Объект действующий. Для ШПФ КТГА использование иных ресурсов в период эксплуатации отсутствует.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Для ШПФ КТГА использование и соответственно истощение природных ресурсов в период эксплуатации отсутствует..

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) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277) (3 класс опасности) - 0.2246885 г/с, 0.429477 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332) (2 класс опасности) 0.00351355 г/с, 0.0068597 т/год Азота (IV) диоксид (4) (2 класс опасности) 0.1649138 г/с, 0.4840506 т/год Азот (II) оксид (6) (3 класс опасности) 0.026786286 г/с 0.07866063 т/год Сера диоксид (526) (3 класс опасности) 0.0049522 г/с 0.0472882 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (528) (2 класс опасности) залповые выбросы г /с не нормируются (Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63), 0.0742775491 т/год Углерод оксид (594) (4 класс опасности) 0.2488404 г/с 1.207358 т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627) (2 класс опасности) 0.00012972 г/с 0.0003999 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625) (2 класс опасности) 0.00013948 г/с 0.00043 т/год Метан (734*) (4 класс опасности) залповые выбросы г/с не нормируются, 12309.513944 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) (3 класс опасности) 0.41875 г/с 0.765 т/год Этантол (679) (3 класс опасности) залповые выбросы г/с не нормируются, 0.1954194734 т/год Уайт-спирит (1316*) (4 класс опасности) 1.8622 г/с 3.965 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) (3 класс опасности) 0.00013948 г/с 0.00043 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 Сбросы загрязняющих веществ не производятся..

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 процессе производственной и хозяйственной деятельности ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Туркестанской области (Келесское, Мактааральское, Жетысайское, Казыгуртское, Сайрамское, Сарыагашское, Ордабасинское, Толебийское, Туркестанское, Тюлькубасское, Шардаринское газовые хозяйства) образуются следующие виды отходов: 1. Промасленная ветошь. 2. Карбид кальция. 3. Огарки сварочных электродов. 4. Отработанные ртутьсодержащие отходы. 5. Твердо-бытовые отходы (ТБО). На территории ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Туркестанской области образуются 5 видов отходов из них: 3 вида опасных (промасленная ветошь, карбид кальция и ртутьсодержащие лампы) и 2 вида неопасных (огарки сварочных электродов и ТБО). Отходы будут временно храниться руководствуясь, процедурой управления отходами, в специально оборудованных местах и контейнерах. По мере необходимости в рамках сроков, предусмотренных нормативными документами, отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе, для вывоза. Образующие отходы с 2024 года по 2033 год: Келесский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 2,1 т\год Мактааральский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 2,85 т\год Жетысайский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 2,4 т\год Казыгуртский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 2,235 т\год Сайрамский район 1

Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 3,75 т\год Сарыагашский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 3,9 т\год Ордабасинский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0015 т\год 2 Промасленная ветошь 0,002 т\год 3 Карбид кальция 0,065 т\год 4 Твердо-бытовые отходы 1,05 т\год Толебийский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 2,925 т\год Туркестанский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 2,85 т\год Тюлькубасский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0028 т\год 2 Промасленная ветошь 0,0039 т\год 3 Карбид кальция 0,07 т\год 4 Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,015 т\год 5 Твердо-бытовые отходы 3,3 т\год Шардаринский район 1 Огарки сварочных электродов 0,0015 т\год 2 Промасленная ветошь 0,002 т\год 3 Карбид кальция 0,065 т\год 4 Твердо-бытовые отходы 0,825 т\год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Объект действующий. Необходимо получение разрешения на эмиссии в окружающую среду от ГУ " Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области" для проекта нормативов-допустимых выбросов (НДВ)..

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) ШПФ КТГА расположен на территории Туркестанской области. Климатические условия области, неоднородной по рельефу (пустыни, предгорья и горы) и имеющей большую протяженность территории по широте, отличаются крайним разнообразием. Климат характеризуется ярко выраженной континентальностью, сухостью и обилием тепла. Высокая континентальность проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета. Продолжительность теплого периода со средней суточной температурой воздуха выше 0° С колеблется от 250 в северной части области до 320 в южной. Лето повсеместно в области жаркое, длинное и исключительно сухое. Средняя температура самого жаркого месяца – июля – колеблется в пределах 20-30° С. Абсолютный максимум 51° С (Кызылкум). Зима в области короткая, с частыми оттепелями, мягкая. Самый холодный месяц – январь, средняя температура которого - 9,6° С на севере области и -0,9° С на юге. В горных районах на температурный режим и обеспеченность осадками, кроме высоты местности, большое влияние оказывают форма рельефа и экспозиция склонов. Поэтому даже на небольших территориях, но при сильно изрезанном рельефе климатические условия сильно различаются. В области преобладают северные, северо-восточные ветры. Средние годовые скорости их колеблются в пределах 1,9-3,9 м/с. Наибольшие скорости ветра характерны для восточных районов. Там, где рельеф очень расчленен, преобладают местные ветры. На территории ШПФ КТГА, ведется многолетний мониторинг окружающей среды. Необходимость, в проведении дополнительных полевых исследований, отсутствует. По результатам расчета рассеивания установлено, что по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны соблюдается нормативное качество атмосферного воздуха. Превышения ПДК загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной и жилой зон отсутствуют..

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 Санаторий, зон отдыха, особо охраняемых территорий и лечебно – профилактических учреждений в районе расположения промплощадки нет. Интенсивность воздействия слабая, так как изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости. Сброса сточных вод в поверхностные водные источники производиться не будет. Ввиду характера

деятельности и незначительности вклада в общее состояние окружающей природной среды, существенного воздействия на здоровье населения не ожидается. Положительное воздействие: обеспечение природным газом жителей и улучшение социально-бытовых условий населения; - удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе, природном газе..

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 в связи с намечаемой деятельностью отсутствуют, в этой связи нет необходимости в описании их характера и ожидаемых масштабов с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При эксплуатации газопровода и сооружений, для снижения воздействия выбросов ЗВ, при проводимых ремонтных работах аварийных ситуаций, на атмосферный воздух, будут предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий: содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; технологический процесс проводится в строгом соответствии с нормативно-технической документацией, технологическим регламентом и стандартом предприятия; систематическое наблюдение за состоянием оборудования и соблюдением технологического режима, ежемесячный экологический мониторинг..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Целью деятельности ШПФ КТГА - является подключение, переподключение газоснабжения населения и коммунально-бытовых предприятий Туркестанской области к газораспределительным сетям, улучшение требуемых параметров газа при поставке потребителям, бесперебойная транспортировка газа по распределительным газопроводам и газораспределительным установкам (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Возможные альтернативы достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не требуются..

- 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):
Калдыгулов Е.К.

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



