«Ақтөбе қаласы «Шығыс-1» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
27.05.2021 ж. № 04-0143/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз Кампани» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы «Шығыс-1» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0143/21 от 27.05.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз Кампани», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 18 марта 2021 года № 190240037042/210094/00 (125) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Гипрогаз Кампани», г. Актобе (государственная лицензия от 20 августа 2014 года №14012088, I категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПСК Альфа», г. Аксай (государственная лицензия 14 февраля 2019 года №19003496, II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 17 апреля 2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» Бисембин Ж.Т.;

договор субподряда от 08 января 2020 года № 01 между ТОО «Гипрогаз Кампани» и ТОО «ПСК Альфа» на разработку отдельных разделов рабочего проекта;

постановление Акимата города Актобе Актюбинской области №123 от 05 января 2020 года, о реализации решения маслихата города Актобе «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы»;

постановление Акимата города Актобе Актюбинской области от 31 января 2020 года №601, о предоставлении права временного безвозмездного землепользования на земельный участок под строительство сетей газоснабжения;

постановление Акимата города Актобе Актюбинской области от 13 августа 2018 года №5131 об утверждении проекта детальной планировки малоэтажной застройки жилого массива «Шыгыс» города Актобе;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 22 мая 2020 года № KZ49UA00217447, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства города Актобе» Серикбаевым А.М.;

перечень оборудования и материалов от 30 апреля 2021 года с согласованием стоимости, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утвержденный и.о. руководителя ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» Кусмухамбетовым Ж.А.;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям №141 от 02 июня 2020 года, выполненный ТОО «Газсервис и К» (государственная лицензия 03 июля 2001 года ГСЛ №005730);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный в 2020 году ТОО «Газсервис и К» (государственная лицензия 03 июля 2001 года ГСЛ №005730);

акт обследования территории на предмет отсутствия зеленых насаждений на площадке строительства от 23 апреля 2021 года №02-05-2/2272, составленный и.о. руководителя ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» Кусмухамбетовым Ж.;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» от 19 февраля 2021 года №02-05-1/952, об источнике финансирования и продолжительности строительства объекта;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 04 мая 2021 года №02-05-1/2503, о сроке реализации проекта;

протокол общественных слушаний по оценке воздействия проекта на окружающую среду от 25 февраля 2021 года.

Технические условия:

филиал АО «КазТрансГаз Аймак» от 07 июня 2020 года №03-гор-2020-00001070, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, №18-13-02-05/133 от 21 января 2021 года;

письмо-согласование рабочего проекта Актюбинской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, №2-21/ЮЛА-21 от 12 февраля 2021 года;

проект детальной планировки, согласованный АО «Трансэнерго», АО «Акбулак», ТОО «Энергосистема», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» и АО «Интергаз Центральная Азия» от 09 октября 2018 года;

план распределительного газопровода, согласованный ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе», КГУ «Отдел земельного мониторинга города Актобе» и ГУ «Отдел жилищной инспекции города Актобе».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марок ГП, АС, ГСН, МЗ;
сметная документация;
оценка воздействия на окружающую среду;
проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом жилой массив «Шығыс-1» г.Актобе, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за счет исключения из топливного баланса твердых и жидких видов топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства газопровода расположен в жилом массиве «Шығыс-1» города Актобе.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IIIB.

Дорожно-климатическая зона - IV.

Район по толщине гололеда - IV.

Нормативное значение ветрового давления - 0,38 кПа.

Расчетное значение веса снегового покрова -1,0 кПа.

Абсолютная минимальная температура - минус 48°С.

Абсолютная максимальная температура - 43°С.

Средняя минимальная температура - минус 14,9°С.

Средняя максимальная температура - 29,2°С.

Глубина промерзания суглинков и глин -170 см.

Глубина проникновения нулевых температур -230 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Площадка для строительства сетей газоснабжения расположена на коренном берегу левобережного склона долины реки Жаман Каргала на расстоянии 120 м. Поверхность участка наклонная. Абсолютные отметки поверхности земли составляет 231,0-237,0 м. Относительные повышения до 6,0 м.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «Газсервис и К» в июне 2020 года, в геолого-литологический разрез участка изучен 3-мя скважинами до глубины 5,0 м от дневной поверхности.

В разрезе участка выделен 1 инженерно-геологический элемент до глубины 5,0 м.

Почвенный слой – грунт вскрыт с поверхности в интервалах глубин от 0,0 до 0,1м.

Естественная влажность 10-12 %. Мощность слоя 0,1 м.

ИГЭ №1 – вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,1 до 5,0 м.

Грунт классифицирован как суглинок легкий, песчанистый, коричневый, твердый, просадочный – I типа, с прослоями песка до 10 см. Мощность слоя 5,9 м. Начальное просадочное давление-0,12 МПа.

Физико-механические характеристики:

φ II=13°С; Е=5.0 мПа; СII =19 кПа; γII =1,63 г/см³.

Степень агрессивности по СП РК 2.01-12-2013:

сульфатов, для бетонов W4 на портландцементе – сильная;

сульфатов, для бетонов W4 на сульфатостойком цементе – слабая;

хлоридов, для железобетонных конструкций – средняя.

Коррозионная активность грунтов:

к углеродистой стали: «высокая»;

удельное электрическая сопротивление грунта составило для песков –5,0 Ом/м;

к алюминиевым оболочкам кабеля – «высокая»; хлор-ион –0,20%;

к свинцовым оболочкам кабеля – «высокая»; содержание нитрат-иона – 0,01 %.

Засоленность и степень агрессивности грунтов:

По классификации СТ РК 25100-2012 грунты незасоленные. Суммарное содержание водорастворимых солей составляет 0,8%. Тип засоления сульфатный. Согласно СП РК 2.01-101-2013 по содержанию сульфатов (до 2350 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости на портландцементе. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион (до 1900 мг/кг) грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Степень морозоопасности грунтов:

По степени морозной пучинистости грунты преимущественно слабопучинистые с

относительной деформацией морозного пучения 0,01-0,035 д. е.

Грунтовые воды во время проведения изысканий в пределах площадки скважинами не вскрыты до глубины 5,0 м от дневной поверхности.

Сейсмичность территории равна 5 баллам. Грунтовые условия по сейсмическим свойствам относятся ко II категории.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Проектом предусматривается строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе.

Пункт редуцирования газа

Рабочим проектом предусмотрено размещение пункта редуцирования газа на площадках 4,0х3,0 м и 2,0х2,0 м.

Проектируемый пункт редуцирования газа устанавливается на фундаменты, 500х1000х900(h) мм (2 шт.) из монолитного бетона класса С12/15 W4 F100 на сульфатостойком портландцементе. В фундаменте предусмотрены колодцы, для установки анкерных болтов диаметром 20 мм.

Опора под трубопроводы выполнена из трубы диаметром 89х3,5 мм ГОСТ 10704-91, высотой 1,2 м от уровня земли.

Опорный столик принят из листовой стали толщиной 10 мм по ГОСТ 19903-2015.

Фундамент столбчатый 400х900(h) мм из монолитного бетона класса С12/15 W4 F100 на сульфатостойком портландцементе.

Под подошвой фундаментов выполняется щебеночная подготовка толщиной 50 мм.

Ограждение

Площадки ПРГ имеют размеры в плане: 4,0х3,0 м и 2,0х2,0 м. Ограждение площадок запроектировано из металлических панелей высотой 1,6 м, с заполнением панелей стальной плетеной одинарной сеткой №2-50-3,0-0 по ГОСТ 5336-80. На входе на площадку предусмотрена калитка с навесным замком. Стойки под ограждение приняты из стальных труб 89х5 по ГОСТ 8732-78.

Фундамент под стойки ограждения столбчатый 400х700(h) мм из монолитного бетона класса С12/15 W4 F100 на сульфатостойком портландцементе.

Покрытие площадки ПРГ выполнено из щебня R=600 кг/см2 по ГОСТ 8267-93 толщиной слоя 100 мм.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Подземные бетонные и железобетонные конструкции изготавливаются с применением сульфатостойкого портландцемента с окраской боковых поверхностей, соприкасающихся с грунтом, горячим битумом за 2 раза.

Под подошвой фундаментов выполняется подготовка из щебня толщиной 100 мм.

Все металлические элементы покрываются 2-мя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите предусматривается в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Настоящий раздел рабочего проекта выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 03-гор-2020-00001070 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Источник газоснабжения – подземный газопровод высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления диаметром 720 мм.

Проектом предусматривается строительство газораспределительных сетей высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления, среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления по смешанной двухступенчатой схеме.

Газопровод высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления I категории

Газопровод прокладывается надземным способом.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром.

Для редуцирования газа с высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) в точке подключения предусматривается установка пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная фланцевая типа 30с41нж.

Газопровод среднего давления

Проектом принято строительство газопровода по однокольцевой и тупиковой схемам подземным способом.

Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа у всех потребителей и облегчаются различные ремонтные и эксплуатационные работы на газопроводах.

Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами.

На головных участках кольцевого газопровода справа и слева от точки подключения предусматривается установка отключающих устройств в подземном исполнении.

Трасса кольцевого газопровода выбрана с учетом оптимальных проектных решений, исходя из расположения ПРГ, планировки населенного пункта и расположения крупных потребителей газа. В перспективе к внутриквартальным распределительным сетям среднего давления подключаются социальные объекты микрорайона, для которых предусмотрены выходы газопровода из земли.

Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод.

Переходы подземного газопровода через автомобильные дороги предусмотрены методом прокола с заключением в защитном футляре из полиэтиленовой трубы с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Узел выхода газопровода из земли предусматривается для каждого жилого дома.

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются ПРГ ГРПШ-6 для каждого жилого дома.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении перед ПРГ.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали желтого цвета.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа G=5247 куб. нм/ч.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

Данным разделом предусмотрена молниезащита ПРГ.

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ПРГ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ПРГ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ПРГ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ПРГ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ПРГ.

Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, «Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденным приказом министра МВД РК от 09 октября 2017 года №673, техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;

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 газоснабжения в соответствии с Требованиями к безопасности систем газоснабжения, утвержденными приказом министра МВД РК от 09 октября 2017 года №673.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов; отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ИП «Экопроект».

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №0001 – ДЭС 4 кВт, №0002 – ДЭС 30 кВт, №0003 – котел битумный, №0004 – компрессор, №0005 – компрессор, №0006 – агрегат сварочный с бензиновым двигателем, №0007 – агрегат сварочный с дизельным двигателем, №6001 – бурильная машина, №6002 – шлифовальная машинка, №6003 – земляные работы, №6004 – отсыпка инертных материалов, №6005 – сварочные работы, №6006 – аппарат газовой сварки, №6007 – агрегат для сварки полиэтиленовых труб, №6008 – гидроизоляционные работы, №6009 – приготовление строительного раствора, №6010 – покрасочные работы, №6011 – строительная техника; в период эксплуатации: №0001 – котел ГРПШ, №0002 – продувочная свеча, №0003 – сбросная свеча.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию приведены в таблице №6.1.

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства на 2021 – 2022 годы		
	г/с	т/год
Всего	3,451689294	3,3239608461
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации		
	г/с	т/год
Всего	0,0018934	0,0288580006

Согласно таблицам «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам», расчет рассеивания максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ на период строительства проведен по пыли неорганической, диоксиду азота и диоксиду серы, на период эксплуатации проведение расчета рассеивания не требуется.

С целью снижения объемов и токсичности выбросов от применяемого оборудования проводятся следующие мероприятия: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха, усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства, минимизация работы оборудования на форсированном режиме, рассредоточение работы технологического оборудования, не задействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого

выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений, укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов, проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается, уменьшение, по возможности, движения транспорта на территории. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагаются следующие специальные мероприятия: исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории проектируемых работ, во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории и пылеподавление при разгрузке инертных материалов.

Негативного воздействия на поверхностные и подземные воды не оказывается, расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта – русла р. Жаман-Каргалы – составляет 200 м, грунтовые воды в районе производства работ на глубине 5 метров не вскрыты. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 21 января 2021 года №18-13-02-05/133.

Для предотвращения негативного воздействия проектируемых работ на поверхностные и подземные воды осуществляются следующие мероприятия: содержание территории в надлежащем санитарном состоянии, учет природно-климатических особенностей территории, рациональное использование воды для обслуживания спецтехники и транспорта, своевременный вывоз сточных вод с территории проектируемых работ.

Водоснабжение в период работ – привозное. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалеты с последующим вывозом по договору со специализированной организацией. Сброс сточных вод на рельеф местности не планируется.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на геологическую среду не оказывается.

При проектируемых работах образуются следующие виды отходов: огарки электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительные отходы, отходы полиэтиленовых труб, металлолом и твердые бытовые отходы. Нормативы размещения отходов производства и потребления приведены в таблице №6.2.

Таблица №6.2

Нормативы размещения отходов производства и потребления

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов на период строительства на 2021 год			
Всего:	4,212	0	4,212

Отходы собираются в специально отведенных местах и вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

В процессе проведения работ по строительству источниками физического воздействия на окружающую среду являются строительная техника и оборудование, уровень воздействия не превышает предельно допустимого уровня в жилой зоне.

Для ограничения негативного воздействия на земельные ресурсы, почвы и растительность проектом предусмотрены следующие мероприятия: сведение к минимуму количества вновь прокладываемых грунтовых дорог, недопущение расширения дорожного полотна, загрязнения производственными отходами и разливами ГСМ и производственных стоков, соблюдение правил техники безопасности во избежание возгорания кустарников и травы. Представлен акт обследования территории, составленный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 23 апреля 2021 года №02-05-2/2272, согласно которому на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют.

При проведении проектируемых работ запланированы мероприятия, способствующие минимизации воздействия на животный мир территории: запрещение движения транспорта и другой специальной техники вне регламентированной дорожной сети, проведение тщательной планировки после завершения работ, ограничение до минимума использования техники, освещения, источников шума.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на растительный и животный мир не ожидается. Представлено согласование рабочего проекта с Актюбинской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира от 12 февраля 2021 года №2-21/ЮЛА-21, согласно которому на указанных участках отсутствуют пути миграции животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеется.

По рабочему проекту проведены общественные слушания в форме открытых собраний посредством видеоконференции, протокол приложен.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Газопровод высокого и среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов вокруг них устанавливаются охранные зоны.

Газопровод высокого и среднего давления принят из полиэтиленовых труб.

В проекте представлены основные потребители газа, расчет потребности в природном газе, гидравлический расчет газопровода, выбор оборудования и мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии, мероприятия по охране труда и техники безопасности.

Санитарно-гигиенические условия при строительно-монтажных работах

На строительной площадке устраиваются временные стационарные или передвижные санитарно-бытовые помещения с учетом климатогеографических особенностей района ведения работ;

Площадка для размещения санитарно-бытовых помещений располагается на незатопляемом участке и оборудуется водоотводящими стоками и переходными мостиками при наличии траншей, канав.

Санитарно-бытовые помещения размещаются с подветренной стороны на расстоянии не менее пятидесяти метров от разгрузочных устройств, бункеров, бетонно-растворных узлов и других объектов, выделяющих пыль, вредные пары и газы.

На каждой строительной площадке предоставляется и обеспечивается следующее обслуживание в зависимости от числа работающих и продолжительности работ: санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий.

Работники по половому признаку обеспечиваются отдельными санитарными и умывальными помещениями.

В санитарно-бытовые помещения входят: комнаты обогрева и отдыха, гардеробные, временные душевые кабины с подогревом воды, туалеты, умывальные, устройства питьевого водоснабжения, сушки, обеспыливания и хранения специальной одежды.

Гардеробные для хранения личной и специальной одежды оборудуются индивидуальными шкафчиками.

На всех участках и в бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи.

Работающие обеспечиваются горячим питанием.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем устройства мобильной туалетной кабины «Биотуалет».

На период введения ограничительных мероприятий, в том числе карантина строительной компании необходимо соблюдать следующие требования:

в служебном автотранспорте, осуществляющим перевозку персонала, проводить дезинфекцию салона перед каждым рейсом с последующим проветриванием, в салон допускаются пассажиры в масках, в количестве, не превышающем количество сидячих мест;

до начала рабочего процесса предусматривается проведение инструктажа среди работников о необходимости соблюдения правил личной/общественной гигиены, а также отслеживание их неукоснительного соблюдения;

проверка работников в начале рабочего дня бесконтактной термометрией;

использование медицинских масок или респираторов в течение рабочего дня с условием их своевременной смены;

проверка наличия антисептиков на рабочих местах, неснижаемого запаса дезинфицирующих, моющих и антисептических средств на каждом объекте;

соблюдение разрывов между постоянными рабочими местами не менее 2 метров (при возможности технологического процесса);

исключение работы участков с большим скоплением работников (при возможности пересмотреть технологию рабочего процесса).

Сведения о санитарно-защитной зоне

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», санитарно-защитная зона на период строительства не устанавливается, так как строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов. В соответствии со ст.40 Экологического кодекса виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Анализ результатов расчета рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, образующихся в период строительных работ показал отсутствие превышение нормативных максимально-разовых значений ПДК.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании задания на проектирование и принятых проектных решений в соответствии с государственными нормативами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Производство всех видов работ на строительной площадке допускается выполнять при наличии технологической документации (ППР, ПОС и др.) у лица, осуществляющего строительство, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011, п. 5.9.1. К строительно-монтажным работам разрешено приступать только при наличии проекта производства работ, согласованного службой безопасности строительно-монтажной организации. Производство строительно-монтажных работ на объекте необходимо осуществлять с

соблюдением требований СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Расчет продолжительности строительства представленного проекта выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II», таблица Б.5.2.1 Коммунальное строительство. Нормативный срок продолжительности строительства составляет 6 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 мес.

Согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 04 мая 2021 года №02-05-1/2503, срок реализации проекта запланирован на август 2021 года, разбивка инвестиций составит 2021 год - 83% объема инвестиций и 2022 год- 17% объема инвестиций.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ (с изменениями и дополнениями к приказу КДС и ЖКХ МИР РК от 30 июля 2020 года № 110-НҚ), на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015* изменения и дополнения выпуск 20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, на 2021 год;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 30 апреля 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 30 июля 2020 года № 110-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям Филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе» внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

1. Представлен гидравлический расчет и расчетная схема внутриквартальных сетей газоснабжения.
2. Внутриквартальные системы газоснабжения приняты по тупиковой схеме.
3. Исключена прокладка провода-спутника при строительстве газопровода.
4. Исключены испытания газопровода на прочность.
5. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.
6. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) установлены опознавательные знаки.

Охрана окружающей среды

7. Некорректности в таблице «Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации» устранены.

8. Переход через реку методом ГНБ отражен в тексте раздела и в согласовании РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов».

9. Представлен акт обследования территории, составленный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» 23 апреля 2021 года №02-05-2/2272, согласно которому на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют.

10. Год нормирования выбросов и достижения ПДВ в таблицах «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу», «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» откорректирован согласно периоду строительства.

11. Раздел ОВОС и заявление об экологических последствиях приведены в соответствие с откорректированными согласно замечаниям разделами рабочего проекта.

Проект организации строительства

12. Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 04 мая 2021 года №02-05-1/2503 о сроках начала строительства.

13. В разделе ПОС «Календарный план» приведен в соответствие с письмом заказчика о начале строительства.

Санитарно-эпидемиологический раздел

14. В разделе ПОС в списке использованных нормативных документов сделана ссылка на санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

15. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденного приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ, а также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений – 4 позиций, утвержденный заказчиком от 30 апреля 2021 г.).

Сметный раздел

16. Пояснительная записка приведена в соответствие с обновленными данными сметно-нормативной базы.

17. Произведена разбивка инвестиций по годам согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 04 мая 2021 года №02-05-1/2503, о сроке начала строительства.

18. Затраты на проектно-изыскательские работы включены согласно сметы на ПИР, затраты на проведение государственной экспертизы приняты согласно договору.

19. В главу 1 включены затраты на разбивку трассы (приложение 1 п.1.1 к государственному нормативу по определению сметной стоимости строительства в РК).

20. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с чертежами.

21. Откорректированы расценки согласно проектным решениям и состава работ.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 г. №110-п., Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требованиям к зданиями и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 г. №174, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, «Санитарно- эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление	куб.нм/ч	5247	5247
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤1,2 МПа) среднего давления (Р≤0,3 МПа)	км	0,006 44,533	0,006 44,533
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2021-2022 гг., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	582,539 421,122 56,135 105,282	572,613 412,630 56,135 103,848
4	Из них: 2021 год 2022 год	млн. тенге		475,400 97,213
5	Продолжительность строительства	мес.	6	6

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шығыс-1» г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико- экономическими показателями:

газопотребление	- 5247 куб.нм/ч;
протяженность газопровода:	
высокого давления (Р≤1,2 МПа)	- 0,006 км;
среднего давления (Р≤0,3 МПа)	- 44,533 км;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2021-2022 гг., всего	- 572,613 млн. тенге;
в том числе: СМР	- 412,630 млн. тенге;
оборудование	- 56,135 млн. тенге;
прочие затраты	- 103,848 млн. тенге;
продолжительность строительства	- 6 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с условиями договора 18 марта 2021 года № 190240037042/210094/00 (125).

3. Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласы «Шығыс-1» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газды тұтыну	- 5247 текше нм/сағ;
газ құбырының ұзындығы:	
жоғары қысымды (Р≤1,2 МПа)	- 0,006 км;
орташа қысымды (Р≤0,3 МПа)	- 44,533 км;
2021-2022 жж. ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 572,613 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 412,630 млн. теңге;
жабдықтар	- 56,135 млн. теңге;
өзге шығындар	- 103,848 млн. теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 6 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 18 наурыздағы №190240037042/210094/00 (125) шарттың талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Валиев А.М.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Маркова Н.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Малышев А.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Егоров С.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ермончик И.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ77VDD00166511

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе" 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект Санкибай Батыра, дом № 10, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Шығыс-1" г. Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 24.05.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	3,453582694	3,35281884674
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Шығыс-1" г. Актобе" (при строительстве)	3,451689294	3,3239608461
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,207859	0,1835157717
Сера диоксид	0,051888	0,231913
Уайт-спирит	0,00688	0,07830896
Проп-2-ен-1-аль	0,0022763	0,0263704
Пропан-2-он	0,000722	0,0030683
Пыль абразивная	0,0026	0,0001404
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000422	0,00203765
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000958	0,000463605
Хлорэтилен	0,00000369	0,0000234
Углерод	0,012806	0,110492
Углерод оксид	2,44154851	0,70645265
Формальдегид	0,0022763	0,0263704
Бенз/а/пирен	0,000000894	0,0000000464
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,389	0,02016
Бутилацетат	0,000333	0,0014178
Азот (II) оксид	0,095317	0,858599
Азота (IV) диоксид	0,1915517	0,674408755
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0262123	0,265616
Кальций дигидрооксид	0,0001887	0,000000959
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001201	0,001157709
Метилбензол	0,001722	0,00733
Взвешенные частицы	0,004	0,000216
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0125	0,114189
Железо (II, III) оксиды	0,001366	0,01170904

РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Шығыс-1" г. Актобе" (при эксплуатации)	0,0018934	0,02885800064
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000002
Сера диоксид	0,000022	0,00034
Углерод оксид	0,00158	0,02408
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,00000000004
Азота (IV) диоксид	0,0002504	0,003816
Азот (II) оксид	0,000041	0,00062
Метантиол (метилмеркаптан)	0	0,0000000004
Метан	0	0,000002
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.