«Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының Жұрын ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

27.12.2018 ж. № 04-0254/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТС-Индустрия» ЖШС,
Павлодар қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының Жұрын ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0254/18 от 27.12.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ТС-Индустрия», город Павлодар

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/180164/00 (141) от 01.11.2018 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ТС-Индустрия», государственная лицензия ГСЛ №012563 от 12.05.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 08.06.2018 года;

постановление акимата Актюбинской области №385 от 20.08.2018 года о внесении изменений и дополнений в постановление акимата Актюбинской области от 11.12.2017 года №439 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2018-2020 годы»;

решение акима Журынского сельского округа №01 от 19.02.2018 года о выделении земельного участка на временное пользование площадью 5 га для прокладки газопроводных сетей;

акт выбора земельного участка №85 от 23.02.2018 года, подписанный комиссией;

архитектурно-планировочное задание №38 от 05.01.2018 года, утвержденное главным архитектором Мугалжарского района;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

отчет по инженерно-геодезическим работам от 2018 года, выполненный ТОО «Amanat Story KZ» (государственная лицензия №0031207 от 11.11.2016 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №157 от 22.09.2018 года выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (государственная лицензия ГСЛ-Ф № 000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии 06.06.2012 года);

акт выбора места пересечения проектируемого газопровода через железнодорожные пути ст.Журын, подписанный комиссией от 03.10.2018 года;

письмо №981 от 27.11.2018 года о количестве потребителей, выданное и.о. акима Журынского сельского округа;

письмо №01-07-10/2697 от 08.10.2018 года о том, что начало строительно-монтажных работ объекта предусмотрено во 2 квартале 2019 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№47 от 09.01.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№30-11-АК ТУМС-11 от 26.09.2018 года на пересечение с кабелем ВОЛС, выданные АО «Транстелеком»;

№ЦЖС/17495-И от 21.09.2018 года на пересечение с железной дорогой, выданные филиалом АО «Национальная компания «Казақстан темір жолы» «Дирекция магистральной сети».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован с ГУ «Мугалжарский районный отдел архитектуры градостроительства и строительства», ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», и.о. акима Журынского сельского округа, ТОО «Энергосистема» (лист 52-2018.06.11-ГСН);

рабочий проект перехода через железную дорогу и кабеля связи согласован с НОДГПГ-11, НЖСГ-11, ШЧГ-4, ПЧГ-4, Заместитель ЭЧ-3, ДС Журын, АО «Транстелеком» (лист №3, альбом перехода через железную дорогу).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марок КР, ГСН, ЭС;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2018 году ИП «Экопроект»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения с.Журын Мугалжарского района Актюбинской области в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с.Журын Мугалжарского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,88 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №157 от 22.09.2018 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки легкие пылеватые, коричневые твёрдые. Мощность слоя 2,8 м.

Физико-механические характеристики суглинок легких пылеватых (ИГЭ №2) - угол внутреннего трения - 21°; модуль деформации - 16 МПа; удельное сцепление - 23 кПа; плотность - 1,60 г/см^3.

Основанием для трубопроводов служат суглинки (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «средняя».

Засоленность грунтов - засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты агрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком бетоне.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

ГРПШ

Фундаменты под ГРПШ – монолитные железобетонные размером 500х1000х 1000 (h) мм, бетон принят класса В15, W4, F100, анкерные болты приняты из арматуры по ГОСТ 5781-82* диаметром 20Al(A240). Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ с калиткой высотой 2,2 м. Ограждение принято металлическое из сетки «рабица» №50-3 ГОСТ 5336-80, обрамленное уголками 63х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки из труб диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78, заделываются в пробуренные ямы диаметром 400 мм, глубиной 750 мм, бетоном класса В15, W4, F100.

Основанием фундаментов служат суглинки с нормативными физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 21°; модуль деформации - 16 МПа; удельное сцепление - 23 кПа; плотность - 1,60 г/см^3.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствие СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазывается горячим битумом в 2 слоя по грунтовке холодным битумом разведенным в бензине. Металлоконструкции защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ 115 ГОСТ 6465-76* за два раза по грунтовке ГФ – 021 ГОСТ 25129-82*.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Внутриплощадочные сети газоснабжения среднего и низкого давления

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирования и технических условий №47 от 09.01.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Среднее давление

Точка подключения – ранее проектируемый ПГБ для села Журын, Рпр=3,0 кг/см² в ограждении. В точке подключения и перед проектируемым ГРПШ предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек диаметрами 50 мм, 80 мм марки 30с41нж в ограждении из сетки «рабица». Прокладка газопровода среднего давления предусмотрена до распределительных ГРПШ. ГРПШ предназначены для снижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне.

Для обвязки предусматриваемых ГРПШ-13-1НУ1 с РДГ-50Н (3 шт.), ГРПШ-400-У1 с РДНК-400 (2 шт.) газопровод среднего давления принят наружной прокладки из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 89х3,5 мм, 57х3,5 мм.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 - 25%. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода предусмотрены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Часовой расход газа составляет 1524 м^3/час.

Подземный газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 63х3,8 мм (2860 м), 75х4,5 мм (1664 м), 110х6,6 мм (707 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Переходы полиэтилен - сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях предусмотрены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки неразъемного соединения предусмотрены изоляцией типа «весьма усиленная». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на естественное мягкое основание толщиной 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта толщиной 20 см без твердых включений. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключают в полиэтиленовый футляр, лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на герметичность давлением (таблица 24 - для полиэтиленовых и надземных стальных газопроводов СП РК 4.03-101-2013): подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 24 часов, надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течение 1 часа.

Пересечение с железной дорогой 1909 км ПК8+25 станция Журын

Рабочий проект пересечения проектируемого газопровода и железной дороги разработан на основании технических условий № ЦЖС/17495-И от 21.09.2018 года на пересечение с железной дорогой, выданных филиалом АО «Национальная компания «Казақстан темір жолы» «Дирекция магистральной сети» и в соответствии с требованиями действующих на территории Республики Казахстан норм и правил по проектированию и строительству систем газоснабжения.

Диаметр проектируемого газопровода среднего давления ПЭ100 SDR17 75х4,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011, проектное давление 0,3МПа.

Переход предусмотрен методом горизонтально прокола (L=230 м), угол пересечения принят 90° согласно технических условий.

Пересечение газопровода предусмотрено в защитном кожухе диаметром 140х 12,7 мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011с соблюдением требуемого расстояния 50,0 м от конца кожуха до подошвы откоса насыпи.

На одном из концов кожуха предусмотрена установка вытяжной свечи на расстоянии по горизонтали от подошвы откоса насыпи не менее 50,0 м.

Высота вытяжной свечи 5,0 м.

На обоих концах защитных кожухов предусмотрена установка манжет, предназначенных для герметизации межтрубного пространства между кожухом и газопроводом.

Глубина заложения газопровода принята не менее 3,0 м от основания насыпи до верхней образующей защитного футляра.

Пересечение с кабелем АО «Транстелеком» и кабелем ШЧ-3 выполнены под прямым углом ниже залегания кабеля связи, газопровод заключается в кожух большего диаметра. На местах пересечения установлены предупредительные знаки.

Общая протяженность газопровода среднего давления с учетом пересечений - 5231 м.

Низкое давление

Газопровод низкого давления от ГРПШ-13-1НУ1 с РДГ-50Н (3 шт.), ГРПШ-400-У1 с РДНК-400 (2 шт.) до потребителей предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметрами 160х9,5 мм (57 м), 140х8,3 мм (364 м), 110х 6,6 мм (933 м), 90х5,4 мм (2556 м), 63х3,8 мм (2 491 м), 50х3 мм (2745 м), 40х2,4 мм (2 881 м), 32х2 мм (7 826 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 32х3,0 мм (568 м).

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет 6%. Контроль качества сварных стыков согласно табл. 14 МСН 4.03-01-2003 для надземного стального газопровода составляет 5%.

Переходы полиэтилен - сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода предусмотрены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Переход с одного диаметра на другой предусмотрен с помощью переходов по ГОСТ Р 52779-2007.

Стальные участки неразъемного соединения покрывают изоляцией типа «весьма усиленная». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

На выходе из земли к потребителям предусмотрен переходник ПЭ-ВП/сталь и кран шаровый КШ32.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на естественное мягкое основание толщиной 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта толщиной 20 см без твердых включений. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключают в полиэтиленовый футляр, лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода низкого давления на герметичность давлением (таблица 24 - для полиэтиленовых и надземных стальных газопроводов СП РК 4.03-101-2013): подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течение 24 часов, надземный стальной газопровод низкого давления- 0,3 МПа в течение 1 часа.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод - в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Общая протяженность газопровода низкого давления - 20 421 м.

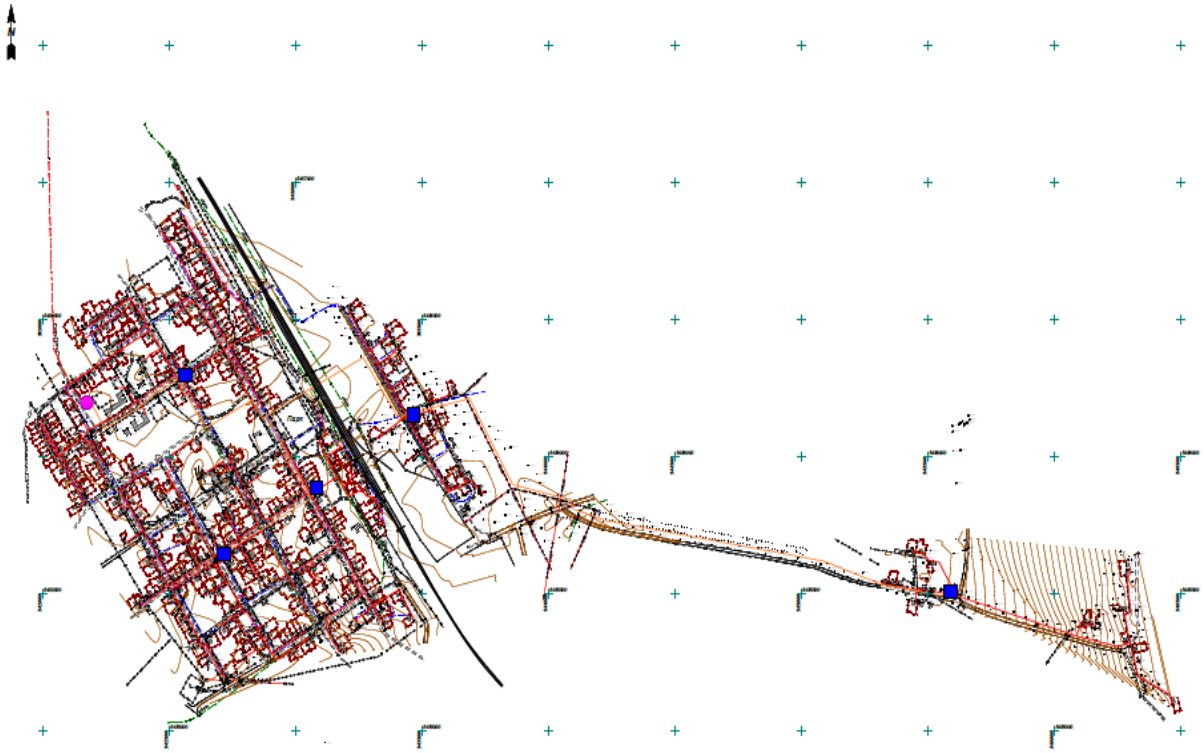

Рис.1 - Ситуационная схема

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода используется металлическая опора высотой 12,5 м из стальных труб различного диаметра. На опоре предусмотрен молниеприемник длиной 1,5 м из круглой стали диаметром 20 мм, соединенный с заземляющим устройством, выполненного из угловой стали ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м и соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления выполняются сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Предупреждение аварий и локализации их последствий

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Предусмотрен огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Организационно-технические мероприятия при проведению строительных работ на газопроводе выполняется соблюдением требований, действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ИП «Экопроект».

Рабочим проектом предусматрено строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 6001 – выемка и обратная засыпка грунта, источник 6002-отсыпка под фундамент, источник 6003 - разлив связующих материалов, 6004-сварочные работы, источник 6005 - покрасочные работы, источник 6006- газовая сварка.

В процессе строительства объекта определены 6 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: все неорганизованные.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 6001 - ГРПШ (неплотности ЗРА и предохранительные клапаны).

При эксплуатации объекта определен 1 неорганизованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0,82267 т/пер.,

при эксплуатации - 2,46581913 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год достижения ПДВ
		На 2019 год		ПДВ		
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды	6004	0,02	0,006	0,02	0,006	2019
(0143) Марганец и его соединения	6004	0,002	0,0007	0,002	0,0007	2019
(0301) Диоксид азота	6006	0,0014	0,0024	0,0014	0,0024	2019
(0616) Ксилол	6005	0,0135	0,005	0,0135	0,005	2019
(0621) Метилбензол	6005	0,01	0,0037	0,01	0,0037	2019
(1210) Бутилацетат	6005	0,002	0,0007	0,002	0,0007	2019
(1401) Ацетон	6005	0,004	0,00156	0,004	0,00156	2019
(2752) Уайт-спирит	6005	0,006	0,0023	0,006	0,0023	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19	6003	0,018	0,00015	0,018	0,00015	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6001	0.172	0,8	0.172	0,8	2019
	6002	0.0466	0,00016	0.0466	0,00016	2019
Итого по неорганизованным источникам:		0.2955	0.82267	0.2955	0.82267	
Всего по предприятию:		0.2955	0.82267	0.2955	0.82267	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		С 2020 г- бессрочно		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
***Неорганизованные источники								
*** Бутан (0402)								
ГРПШ	6001	-	-	0,00013713	0,002102	0,00013713	0,002102	2020
Всего:		-	-	0,00013713	0,002102	0,00013713	0,002102	
*** Пентан (0405)								
ГРПШ	6001	-	-	0,000031834	0,00052853	0,000031834	0,00052853	2020
Всего:		-	-	0,000031834	0,00052853	0,000031834	0,00052853	
*** Метан (0410)								
ГРПШ	6001	-	-	0,15846	2,4615	0,15846	2,4615	2020
Всего:		-	--	0,15846	2,4615	0,15846	2,4615	
*** Изобутан (0412)								
ГРПШ	6001	-	-	0,0001057	0,0016886	0,0001057	0,0016886	2020
Всего:		-	-	0,0001057	0,0016886	0,0001057	0,0016886	
Итого по неорганизованным		-	-	0,158734664	2,46581913	0,158734664	2,46581913	
Всего по предприятию:		-	-	0,158734664	2,46581913	0,158734664	2,46581913	

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Проектируемый объект согласно ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

На период строительства объекта вода используются на хозяйственно-питьевые и технические нужды.

Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой.

Вода для технических нужд осуществляется по договору.

На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в водонепроницаемые герметичные емкости с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

тара из под лакокрасочные материалы (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего	1,5833	-	1,5833
в т.ч. отходов производства	0,0083	-	0,0083
отходов потребления	1,575	-	1,575
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0023	-	0,0023
Зеленый уровень опасности			
ТБО	1,575	-	1,575
Отходы огарков электродов	0,006	-	0,006

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам.

Животный и растительный мир

Проектируемый участок расположен на антропогенно-измененной территории, поэтому редкие и изчезающие виды растений и животных отсутствуют.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутрипоселкового газопровода в с.Журын Мугалжарского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Допускается организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газаснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Журын Мугалжарского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 7 месяцев. Начало реализации проекта – 2 квартал 2019 года согласно письма заказчика №01-07-10/2697 от 08.10.2018 года.

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, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2017.

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 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, 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. 72, 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 2018 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2019 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 2018–2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34:

2019 год - 2525 тенге.

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 области в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Предоставлено письмо №981 от 27.11.2018 года о количестве потребителей, выданное и.о. акима Журынского сельского округа.

2. Предоставлены данные по домам (отапливаемая площадь) для определения потребления газа.

3. Предоставлены данные о социальных и промышленных объектах данного газифицируемого района строительства для определения потребности газа.

4. Предоставлены технические условия на пересечение с железной дорогой.

5. Предоставлены технические условия на пересечение с кабелем ВОЛС.

6. Согласно приказа Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 21 апреля 2016 года №106-нқ, раздел молниезащиты загрузжен на веб-портал отдельным альбомом со своей спецификацией оборудования. В разделе АС оставлено только ГРПШ, ограждение ГРПШ и установка, остальное отнесено к разделу ГСН.

Наружные сети газоснабжения

7. Принятый диаметр полиэтиленового газопровода обоснован и предоставлен расчет потребления газа, выполненный согласно СП РК 4.03-101-2013.

8. Обоснован выбор SDR полиэтиленового газопровода согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

9. Предоставлены продольные профиля для газопровода, выполненные согласно ГОСТ 21.610-85 раздел 4 (низкое давление).

10. Раздел оформлен согласно ГОСТ 21.610-85. По протяженности трассы указаны геологические колонки на продольном профиле.

11. Полиэтиленовые трубы приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (общие данные, профиля сетей и т.д.) вместо СТ РК ИСО 4437-2004.

12. Указан ГОСТ для переходов полиэтилен-сталь и полиэтиленовых фитингов согласно ГОСТ 21.110-2013.

13. Для поиска трассы применена прокладка алюминиевого провода вместо медного, так как прокладка медного провода ведет к необоснованным затратам.

Конструктивные решения

14. В принятых бетонных и железобетонных конструкциях указана марка бетона по водонепроницаемости (W) и морозостойкости (F) согласно СНиП РК 5.03-34-2005, чертежи приведены в соответствие ГОСТ 21.501-2011.

15. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-3.1, АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Электротехнические решения

16. Расчет защитных зон покрытия молниеотвода показан в альбоме.

17. В спецификации заземления указаны и исправлены ГОСТы на материалы.

Оценка воздействия на окружающую среду

18. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ при строительстве приведена в соответствие с приложением 5 приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года №110-ө «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

19. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации приведена в соответствие с приложением 5 приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года №110-ө «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» и с п.2 ст.27 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

20. Представлен расчет выбросов от неплотности оборудований газопровода (фланцевые соединения, предохранительные клапаны).

21. Расчет выбросов в атмосферу от источника №6001 ГРПШ при эксплуатации объекта выполнен по действующей методике.

22. Представлены особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (индекс опасности, токсичность, физическое состояние), а также рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов, приведено в соответствие с пп.4 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее – Инструкция), утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007ьгода №204-п.

23. Раздел «Социально-экономическая среда» приведен в соответствие с пп.9 п.26 Инструкции.

МЦС

24. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком 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, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (62 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

25. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части проекта.

26. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

27. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

28. В сметном расчете стоимости строительства откорректирован коэффициент затрат на строительство временных зданий и сооружений.

29. В локальных сметах 2-2-1, 2-3-1, 2-4-1, 2-5-1, 2-6-1 добавлены краны шаровые

Ø32 мм.

7.2 Оценка принятых проектных решений

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

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечания (+увелич., -уменьш.)
			заявленные	рекоменд. к утверждению	
1	Потребляемый расход газа	м³/час	1 524	1 524	-
2	Газопровод среднего давления	м	5 231	5 231	-
3	Газопровод низкого давления	м	20 421	20 421	-
4	ГРПШ-13-1НУ1	шт.	3	3	-
5	ГРПШ-400-У1	шт.	2	2	-
6	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2019 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	120,122 86,500 3,024 30,597	134,955 99,761 2,812 32,381	+14,833 +13,261 -0,212 +1,784
7	Продолжительность строительства	мес.	11	7	-4

Увеличение сметной стоимости вызвано корректировкой стоимостей ресурсов, принятых по прайс-листам, объемов работ согласно спецификации и стоимости ПИР.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

потребляемый расход газа - 1 524 м³/час;
общая протяженность газопровода - 25 652,0 м;
ГРПШ-13-1НУ1 - 3 шт.;
ГРПШ-400-У1 - 2 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в прогнозных ценах 2019 года, - 134,955 млн.тенге;

в том числе: СМР - 99,761 млн.тенге;
оборудование - 2,812 млн.тенге;
прочие затраты - 32,381 млн.тенге;
продолжительность строительства - 7 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора от 01.11.2018 года №061240003738/180164/00 (141).

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының Жұрын ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газдың тұтыну шығыны - 1524 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы - 25 652,0 м;
ГРПШ-13-1НУ1 - 3 дана;
ГРПШ-400-У1 - 2 дана;
2019 жылғы болжамды бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 134,955 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 99,761 млн.теңге;
жабдықтар - 2,812 млн.теңге;
өзге шығындар - 32,381 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 7 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 01.11.2018 жылғы №061240003738/180164/00 (141) келісім шарт шарттарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Алтаева А.Г.

Эксперт

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Главный специалист

Каражаков А.С.

Эксперт

Калменов Б.К.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Бойченко Д.А.

Эксперт

Номер: KZ14VDD00108281

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 "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" 030019, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект АБИЛКАЙЫР ХАНА, дом № 40,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: РП «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области»

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район, Журынский с.о. ,

Актюбинская область, Мугалжарский район, Журынский с.о. ,

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 обосанованные 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:** 24.12.2018 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:	0,454234664	3,28848913
Разработка проектно-сметной документации объекта «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области»(Период строительства)	0,2955	0,82267
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)	0,2186	0,80016
Метилбензол	0,01	0,0037
Пропан-2-он	0,004	0,00156
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,018	0,00015
Уайт-спирит	0,006	0,0023
Бутилацетат	0,002	0,0007
Азота (IV) диоксид	0,0014	0,0024
Железо (II, III) оксиды	0,02	0,006
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,002	0,0007
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0135	0,005
Разработка проектно-сметной документации объекта «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Журын Мугалжарского района Актюбинской области»(период эксплуатации)	0,158734664	2,46581913
в т.ч. по ингредиентам:		
Пентан	0,000031834	0,00052853
Метан	0,15846	2,4615
Бутан	0,00013713	0,002102
Изобутан	0,0001057	0,0016886
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 10числа 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 днейследующего за отчетным кварталом.