«Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданы Сағашилі ауылының Достық көшесі бойынша жеткізуші және кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
29.10.2018 ж. № 04-0182/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Мұғалжар аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Қандыағаш қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданы Сағашилі ауылының Достық көшесі бойынша жеткізуші және 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

№ 04-0182/18 от 29.10.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с.Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», город Кандыагаш

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили 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 подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с.Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №050140008047/180111/00 от 24.08.2018 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», г.Кандыагаш.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия №18002597 от 08.02.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 21.02.2018 года;

решение маслихата Мугалжарского района №149 от 30.01.2018 года о реализации решения районного маслихата №129 от 12.12.2017 года «О районном бюджете на 2018-2020 годы»;

акт отвода земельного участка, выданный акимом Енбекского сельского округа и подписанный комиссией;

решение акима Енбекского сельского округа №21 от 30.11.2017 года о выделении земельного участка для строительства сетей газоснабжения общей площадью 10 000 м^2;

архитектурно-планировочное задание №313 от 31.07.2018 года, выданное главным архитектором Мугалжарского района;

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

технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный в 2018 году ТОО «Тұрымтай» (государственная лицензия №17006976 от 24.04.2017 года);

отчет об инженерно - геологических изысканиях №138 от 10.07.2018 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области» от 29.10.2018 года;

письмо №2022 от 30.07.2018 года о том, что начало строительства планируется в 2019 году, выданное заказчиком.

Технические условия:

№678 от 10.07.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№307-09/048 от 03.07.2018 года на подключение к электрическим сетям, выданные ТОО «Энергосистема»;

№20-01/20-02-466-И от 29.05.2018 года на пересечение подземными коммуникациями (газопровод) автомобильной дороги А-27, выданные АОФ АО «Национальная компания «КазАвтоЖол».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» №18-13-02-5/93 от 03.08.2018 года;

рабочий проект согласован с ГУ «Актюбинская территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №4-9/юлк-25 от 27.09.2018 года;

письмо №145 от 24.09.2018 года о том, что переход через реку Темир вреда рыбным ресурсам не наносит, выданное Западно-Казахстанским филиалом ТОО «Казахстанский научно-исследовательский институт рыбного хозяйства»;

письмо-согласование рабочего проекта с АОФ АО «Национальная компания «КазАвтоЖол» №20-01/20-02-726-И от 31.07.2018 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

графические материалы – рабочие чертежи марок ГП, КР, ГСН, ЭС;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ИП «Керімбай Т.» в 2018 году;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение населения системой газоснабжения по ул. Достык с. Сагашили 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 по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области.

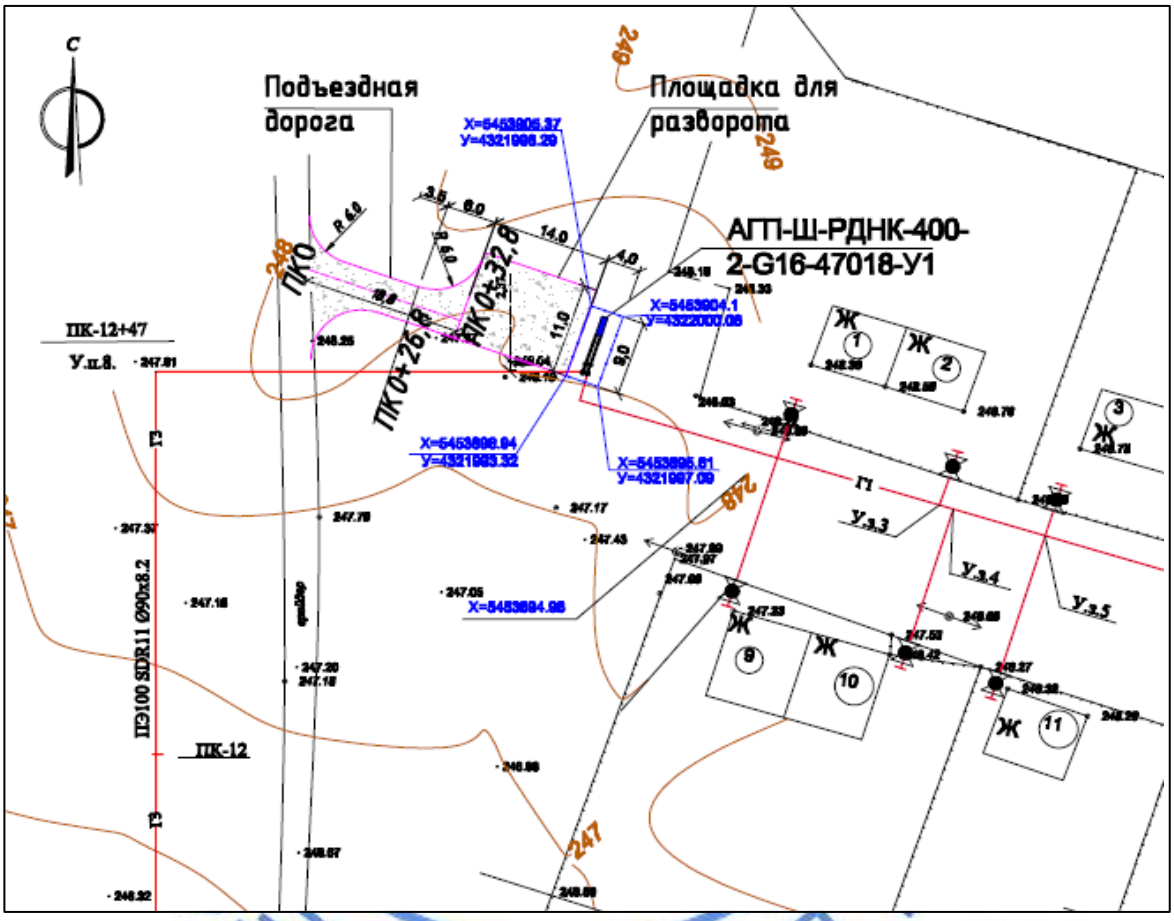
Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III А;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
расчетная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №138, выполненного в 2018 году ИП «Дуйсембаев А.Т.», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

1	2	3	4
2	Площадь участка под газопровод низкого давления	га	0,1608
3	Площадь участка под АГП-Ш	м^2	36,0
4	Площадь участка под ограждение в точке врезки	м^2	21,0
5	Площадь участка под ограждение крана на ПК-6	м^2	1,5
6	Площадь покрытия площадки	м^2	324,75



Условные обозначения:

- проектируемый газопровод

- АГП-Ш-РДНК-400-2-16-47018-У1

- щебоночное покрытие

Рис.1 - Ситуационная схема участка АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1

6.2.2 Конструктивные решения

Блочный газорегуляторный пункт ГРПШ

Фундаменты под ГРПШ - железобетонные плиты по ГОСТ 21924.0-84. Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по утрамбованному песком грунту основания.

Покрытие площадки ГРПШ размером 4,0 х11,0 м предусмотрено щебеночное из щебня фракции 20-40 мм толщиной 100 мм по утрамбованному песком грунту основания.

Проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ высотой 1,6 м. Ограждение принято металлическое из профильных труб 15х15х1,5 мм ГОСТ 8639-82*, 30х20х3 мм ГОСТ 8645-68*, по стойкам из профильных труб 50х5 мм по ГОСТ 8639-82*, фундаменты под стойки из бетона класса В15, W4, F100.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 18°; модуль деформации - 8 МПа; удельное сцепление - 34 кПа; плотность - 1,85 г/см^3.

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта песком послойной трамбовкой.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе. Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствие СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76* в два слоя по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения высокого давления II-й категории

Рабочий проект разработан на основании технических условий №678 от 10.07.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и в соответствии СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Точка врезки - существующий подземный газопровод диаметром 108х4,0 мм (проектное давление Р=0,6 МПа, Рраб=0,35 МПа) по ул.Болашак с.Сагашили высокого давления II-й категории.

В точке врезки в существующий подземный газопровод диаметром 108х4 мм по ул. Болашак устанавливается полиэтиленовый приварной кран в безколодезном подземном исполнении, под защитную дорожную железобетонную плиту с люком в ограждении с калиткой с существующими газовыми колодцами.

Подводящий газопровод высокого давления II-й категории протяженностью 1,3 км предусмотрен из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 63х5,8 мм.

Подводящий газопровод пересекает реку Темир и дорогу А27 «Актобе-Атырау-граница РФ (на Астрахань)» на 124+013 км.

Переход газопровода через реку Темир длиной 64 м предусмотрен из полиэтиленовых длинномерных труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 диаметром 63х5,8 мм методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ). Перед переходом реки Темир устанавливается приварной стальной кран в надземном исполнении в ограждении, место установки крана обозначено указателем газопровода.

Переход через дорогу А-27 «Актобе-Атырау-граница РФ (на Астрахань)» 124+013 км ПК-9+27-ПК-10+23 предусмотрен из полиэтиленовых длинномерных труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 63х5,8 мм методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ) в полиэтиленовом футляре из труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 диаметром 110х10 мм, на конце футляра по ходу газа предусмотрена установка контрольной трубки на высоте 1,5 м над поверхностью земли. Концы футляра выводятся за край водоотводного кювета на расстояние не менее 3-х м и заделываются герметиком, влагонепроницаемым материалом - бутилкаучук «Вилатэрм», также устанавливаются резиновые манжеты.

На пересечениях газопроводом подземных коммуникаций на газопроводе устанавливается футляр с выводом концов на 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации, сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии 200 мм между ними. Расстояние по вертикали от кабельной линии до футляра газопровода на месте пересечения не менее 0,5 м. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления -100%, ультразвуковым методом.

Для понижения давления и поддержания его на заданном уровне на ул.Достык с.Сагашили предусмотрена установка автоматического газорегуляторного пункта шкафного исполнения АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 с двумя линиями редуцирования газа, на выходное давление 250 мм вод ст. для газификации жилых домов с регулятором давления РДНК-400, роторным счетчиком газа типа DELTA Ду50/G-16, динамическим диапазоном 1:50 и электронным корректором объема газа по давлению и температуре «Corus».

Отдельно стоящий газорегуляторный пункт в комплекте с системой обогрева, молниезащиты устанавливается на выровненное бетонное основание в ограждении из сетки «рабица» высотой 1,5 м с запирающейся калиткой. На выходе газопровода из земли к газорегуляторному пункту на ул. Достык устанавливается отключающее устройство - стальной приварной шаровый кран диаметром 50 мм в надземном исполнении в ограждении с газорегуляторным пунктом. Переход полиэтиленового газопровода на стальной выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь. Повороты полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов. Стальные участки газопровода изолируются полиэтиленовыми липкими материалами весьма усиленного типа.

Обозначение трассы газопровода предусмотрено укладкой пластмассовой сигнальной лентой желтого цвета шириной 0,2 м с несмываемой надписью «Сак болыныз! Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Вдоль присыпанного газопровода на расстоянии 0,2-0,3 м укладывается изолированный алюминиевый провод сечением 2,5 мм² с выводом его концов на поверхность земли на контрольный пункт под футляр через каждые 3 км в районе устанавливаемых столбиков, обозначающие трассу газопровода. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 0,8 м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом без каменистых включений толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. На углах поворотов газопровода устанавливаются опознавательные знаки.

Газопровод высокого давления подвергается испытанию воздухом давлением 0,75 МПа в течении 24 часа.

Автоматический газорегуляторный пункт

Автоматический газорегуляторный пункт шкафной АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 полной заводской готовности предназначен для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне, ведения автоматического учета расхода газа потребителями.

Технические решения по газовому оборудованию

В АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 установлены две линии редуцирования низкого давления (в том числе резерв) - регулятор РДНК-400.

Технологическая линия АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 выполнена в последовательном монтаже основных узлов:

входной кран, фильтр очистки газа, счетчик газа DELTA 2050 G16 с электронным корректором газа «CORUS» и динамическим диапазоном 1:50, двух узлов редуцирования газа. Для учета расхода газа на собственные нужды отопления АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 устанавливается индивидуальный счетчик газа QK G-1,6 (Т). На узлах редуцирования установлены два комбинированных регулятора РДНК-400 со встроенным предохранительно-запорным клапаном. Для предотвращения повышения давления газа после регулятора сверх допустимого предусмотрен предохранительно-сбросной клапан КПС-Н.

Контроль за технологическим режимом АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 выполняется по манометрам. Для выполнения пуска, настройки и продувки газопровода и оборудования предусмотрены продувочные и сбросные свечи.

Отопление газовое от горелки ГИК-1,6 кВт.

Внутрипоселковый газопровод низкого давления

Рабочий проект внутрипоселкового газопровода низкого давления по ул.Достык с.Сагашили Мугалжарского района разработан на основании технических условий №678 от 10.07.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Газоснабжение жилых домов осуществляется от устанавливаемого по ул.Достык газорегуляторного шкафного пункта АГП-Ш-РДНК-400-2-G16-47018-У1 с выходным давлением газа для жилых домов Рпр=2500 Па. Общий расход газа составляет 70 м^3/час.

Внутрипоселковый газопровод низкого давления для жилых домов, предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR17 диаметрами 75х4,5 мм (142 м), 63х3,6 мм (138 м), 40х2,4 мм (122 м).

На границе участков жилых домов предусмотрены выходы из земли с установкой приварных стальных шаровых кранов диаметром 25 мм. Шаровые краны устанавливаются на высоте 1,5 м от поверхности земли. Надземный газопровод прокладывается по опорам. Опоры предусмотрены из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 диаметром 57х 3,0 мм, Н=2,2 м.

На выходе из земли устанавливается цокольный вывод газопровода с неразъемным соединением сталь-полиэтилен ЦНСД – 32/32; ЦНСД 63х57 ПЭ 100 Г SDR 11.

Пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями предусмотрены в полиэтиленовых футлярах с выводом концов футляра на 2 м от пересекаемой коммуникации в обе стороны, сигнальная лента в месте пересечения коммуникации укладывается дважды с расстоянием между лентами 200 мм, на расстоянии 2 м от пересекаемых сооружений.

Для защиты от коррозии стальных участков труб предусмотрена окраска надземных газопроводов покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (газопровод - желтым цветом, опоры - черным).

Укладка газопровода и соединений выполняется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной не менее 100 мм и присыпаться слоем мягкого грунта без каменистых включений на высоту не менее 200 мм. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным на горизонтальном участке в заводском исполнении.

Газопровод низкого давления подвергается испытанию воздухом давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Электротехнические решения

Наружное электроснабжение 0,22кВ

Рабочий проект выполнен согласно исходных данных для проектирования:

технических условий №307/048 от 03.07.2018 года, выданных ТОО «Энерго-система»;

задания на проектирование.

Надежность электроснабжения - III категория.

Точка подключения – существующая опора №14 ВЛ-0,4кВ, отходящая от РУ-0,4кВ ТППК -702 яч. №7 «КРС» от ПС-35/10кВ «Покровка».

Проектом выполнена кабельная линия 0,22кВ кабелем марки ВБбШв 3×4мм² ГОСТ 16442-80.

Освещение ГРПШ предусмотрено светильником ЖКУ15-250 (лампа ДНат-150) на стойке СВ-105, шкаф управления наружным освещением с прибором учета электроэнергии (однофазный) предусмотрен на опоре подключения.

Выполнена гидроизоляция стоек.

Выполнено заземление опоры согласно типовой серии 3.407-150.

Основные показатели:

категория электроснабжения	III;
напряжение сети	0,22кВ;
расчетная мощность	0,25кВт;
протяженность КЛ-0,22кВ	40 м.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена молниеприемником из стальных труб различными диаметрами 50 мм, 40 мм, 32 мм ГОСТ 10705-91 и стали круглой диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006, установленным на опоре освещения и соединенного с контуром заземления.

Защитное заземление

Заземляющее устройство опоры освещения ГРПШ выполнено в виде выносного контура с вертикальными электродами длиной 3,0 м из круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Горизонтальные заземлители из полосовой стали размером 40х5 мм ГОСТ 103-2006, проложены на глубине 0,7 м от поверхности земли.

Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4-х Ом согласно ПУЭ РК.

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 газорегуляторные пункты 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. Необходимо иметь под рукой 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 «Керімбай Т.».

Проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: срезка растительного слоя (6001), разработка грунта в отвал (6002), устройство подстилающих слоев из щебня (6003), устройство подстилающих слоев из песка (6004, устройство подстилающих слоев из ПГС (6005), устройство насыпи грунта (6006), засыпка траншей и котлованов (6007), восстановление растительного слоя (6008), установка одностоечных опор (6009), сварочный пост (6010), пост газового резака (6011), антикоррозийная защита металлических поверхностей (6012), агрегат для сварки полиэтиленовых труб (6013), спецтехника (6014), компрессоры передвижные (0001), ДЭС (0002).

В процессе строительства объекта определены 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 14 - неорганизованных источников выбросов и 2 организованные источники.

При эксплуатации объекта источниками выбросов являются: газовая горелка марки «ГИК-1,6» (0003), АГРП-Ш-400-2-G16-47018-У1 (6015), негерметичность неподвижных уплотнений газопровода (6016).

На период эксплуатации объекта определены 3 источника выбросов загрязняющих веществ, из них: 1 – организованный и 2 - неорганизованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0.1586442273 т/пер.;

при эксплуатации объекта - 1.2563503913т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №2

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		на 2019 год		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7
Организованные источники						
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)						
Строительство	0001	0.0824	0.02322	0.0824	0.02322	2019
	0002	0.009155556	0.0001032	0.009155556	0.0001032	2019
Итого:		0.091555556	0.0233232	0.091555556	0.0233232	
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)						
Строительство	0001	0.01339	0.00377325	0.01339	0.00377325	2019
	0002	0.001487778	0.00001677	0.001487778	0.00001677	2019
Итого:		0.014877778	0.00379002	0.014877778	0.00379002	
***Углерод черный (Сажа) (0328)						
Строительство	0001	0.007	0.002025	0.007	0.002025	2019
	0002	0.000777778	0.000009	0.000777778	0.000009	2019
Итого:		0.007777778	0.002034	0.007777778	0.002034	
***Сера диоксид (0330)						
Строительство	0001	0.011	0.0030375	0.011	0.0030375	2019
	0002	0.001222222	0.0000135	0.001222222	0.0000135	2019
Итого:		0.012222222	0.003051	0.012222222	0.003051	
***Углерод оксид (0337)						

	6004	0.01152	0.00083	0.01152	0.00083	2019
	6005	0.00496	0.000357	0.00496	0.000357	2019
	6006	0.00341	0.000369	0.00341	0.000369	2019
	6007	0.01205	0.01733	0.01205	0.01733	2019
	6008	0.01184	0.017	0.01184	0.017	2019
	6009	0.0269	0.00002	0.0269	0.00002	2019
Итого:		0.101823	0.0770428	0.101823	0.0770428	
Итого по неорганизованным:		0.2302622	0.09552917	0.2302622	0.09552917	
Всего по предприятию:		0.478362344	0.1586442273	0.478362344	0.1586442273	
Твердые:		0.131753822	0.0805899373	0.131753822	0.0805899373	
Газообразные, жидкие:		0.346608522	0.07805429	0.346608522	0.07805429	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации объекта

Таблица №3

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		на 2019 год		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники						
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)						
Эксплуатация	0003	0.0000247	0.0001877	0.0000247	0.0001877	2019
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)						
Эксплуатация	0003	0.00000402	0.0000305	0.00000402	0.0000305	2019
***Сера диоксид (0330)						
Эксплуатация	0003	0.000000035	0.0000002643	0.000000035	0.0000002643	2019
***Углерод оксид (0337)						
Эксплуатация	0003	0.000454	0.00345	0.000454	0.00345	2019
Итого по организованным:		0.000482755	0.0036684643	0.000482755	0.0036684643	
Неорганизованные источники						
***Сероводород (0333)						
Эксплуатация	6015	0.000000004	0.000000139	0.000000004	0.000000139	2019
	6016	9.E-10	0.000000028	9.E-10	0.000000028	2019
Итого:		0.000000005	0.000000167	0.000000005	0.000000167	
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0415)						
Эксплуатация	6015	0.0330979	1.0437753	0.0330979	1.0437753	2019
	6016	0.0066242	0.2089008	0.0066242	0.2089008	2019
Итого:		0.0397221	1.2526761	0.0397221	1.2526761	
***Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в (1716)						
Эксплуатация	6015	0.00000015	0.00000472	0.00000015	0.00000472	2019
	6016	0.00000003	0.00000094	0.00000003	0.00000094	2019
Итого:		0.00000018	0.00000566	0.00000018	0.00000566	
Итого по неорганизованным:		0.039722285	1.252681927	0.039722285	1.252681927	
Всего по предприятию:		0.04020504	1.2563503913	0.04020504	1.2563503913	
Твердые:						
Газообразные, жидкие:		0.04020504	1.2563503913	0.04020504	1.2563503913	

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при строительстве выполнены на программном комплексе «ЭРА. V 1.7» с учетом среднегодовой розы ветров.

На период эксплуатации определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблице «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п. 5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

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 используется на питьевые и производственные нужды.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды по договору. Питьевая вода для рабочих - привозная бутилированная.

Для нужд рабочего персонала предусмотрен надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды вывозятся спецавтотранспортом по договору.

На пикете ПК-6-ПК-7+36 газопровод пересекает реку Темир. Перед переходом реки на пикете ПК-6 устанавливается полиэтиленовый приварной кран в надземном исполнении в ограждении из сетки «рабица» по стальным столбикам.

Переход через реку Темир выполнен горизонтально наклонным бурением с прокладкой полиэтиленовой длинномерной трубы СТ РК ИСО 4437-2004 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 ГАЗ С SDR-11 диаметром 63х5,8 мм С=3,389.

В связи с переходом газопровода через водные преграды предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов и водной среды от загрязнения на участке проведения проектируемых работ:

На участке проведения проектируемых работ не допускается мойка автотранспорта, свалка бытовых и производственных отходов, складирование ГСМ и других токсичных для окружающей среды веществ.

Технические средства и транспорт не должны допускать утечки топлива и масла. Ежедневно руководящим персоналом участка работ проводится проверка техсредств и транспорта на предмет наличия топлива и масла. При выявлении подобных фактов отстраняются технические средства от работы до полного устранения неисправности. Пункты стоянки, заправки и ремонта транспорта устанавливаются на расстоянии не менее 100 м от водоема. Передвижение транспорта в береговой полосе проводится только по накатанным дорогам.

Не допускается загрязнение воды и береговой полосы водоема.

Не допускается незаконный лов рыбы на участке работ.

Временные бытовые и производственные помещения для обеспечения проектных работ размещаются на расстоянии не менее 100 м от уреза воды.

Назначаются ответственные лица за проведением мероприятий по охране рыбных ресурсов и водной среды водоема на участке проектируемых работ.

По окончании работ проводится рекультивация русла реки и береговой полосы.

При проведении работ не должны использоваться токсичные и взрывчатые вещества.

Интенсивность воздействия на водные объекты оценивается как допустимое.

Представлены согласования РГУ «Жайык-Каспийская инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» №18-13-02-5/93 от 03.08.2018 года и ГУ «Актюбинская территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №4-9/юлк-25 от 27.09.2018 года.

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;

строительный мусор (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору 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;

пластиковые канистры из под растворителя (зеленый уровень опасности GH 014) - собираются в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

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

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
1	**2**	**3**	**4**
Всего:	15,6837	-	15,6837
в т.ч. отходов производства	15,3737	-	15,3737
отходов потребления	0,003	-	0,003
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,003	-	0,003
Зеленый уровень опасности			

1	2	3	4
ТБО	0,31	-	0,31
Отходы огарков электродов	0,0005	-	0,0005
Строительные отходы	15,37	-	15,37
Пластиковые канистры из под растворителя	0,0002	-	0,0002

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

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.

В ходе строительных работ предусмотрена срезка почвенно-растительного слоя, с последующим использованием для проведения рекультивации нарушенных земель.

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

ведение работ в пределах отведенной территории;

создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;

своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

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.

Представлен протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области» от 29.10.2018 года и список участников общественного слушания. Общественные слушания проведены в здании акимата Енбекского сельского округа в с. Сагашили.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили 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 подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул.Достык с.Сагашили 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. 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 газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул.Достык с.Сагашили 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 4,5 месяца. Начало реализации проекта - 2019 год согласно письма заказчика №2022 от 30.07.2018 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 SANA-2015 (версия 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:

Генеральный план

1. Уточнены технические показатели ГП (площадь участка территории подводящего газопровода и внутрипоселкового газопровода) согласно СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97.

2. В условных обозначениях ПГБ-У1 исправлена на АГП-Ш согласно задания на проектирование.

Наружные сети газоснабжения

3. Откорректированы диаметры газопровода, внесены изменения в технологическую часть и сметную документацию.

4. Откорректированы диаметры подводок газопровода к жилым домам.

5. Трубопроводы для системы газоснабжения приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, внесены изменения в пояснительную записку, чертежи и спецификацию оборудования.

Оценка воздействия на окружающую среду

6. Представлен протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области» от 29.10.2018 года, приведено в соответствии с пп.2 п.1 ст.36 Экологического Кодекса РК и пп.1 п.6 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МООС РК от 07.05.2007 года №35-п.

7. Представлено согласование с ГУ «Актюбинская территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №4-9/юлк-25 от 27.09.2018 года.

8. Представлена локальная сметная документация для проверки расходов материалов, принятая в расчетах выбросов в атмосферу при строительстве объекта.

9. В рабочий проект внесено исправление – установка автоматического газорегуляторного пункта-шкафного АГП-ШРДНК-400-2-G16-47018-У1, раздел ОВОС приведен в соответствие с рабочим проектом.

10. В рабочий проект внесено исправление – в автоматическом газорегуляторном пункте-шкафном АГП-ШРДНК-400-2-G16-47018-У1 отопление предусмотрено от газовой горелки инфракрасного излучения ГИК-1,6 кВт, раздел ОВОС приведен в соответствие с рабочим проектом.

11. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ приведена в соответствии 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». Указаны года строительства и эксплуатации.

12. Нормативы эмиссий в окружающую среду установлены в соответствии с письмом от заказчика о проведении строительства от 30.07.2018 года №2022.

13. Представлена заявка на получение разрешения на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории на период строительства и эксплуатации объекта. Приведено в соответствие с п.2 ст. 49 и п.1 ст.49-1 Экологического Кодекса РК.

14. Заявленные нормативные выбросы загрязняющих веществ при строительстве приведены в соответствие объему выбросов загрязняющих веществ в разделе ОВОС.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

15. 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 (13 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

16. Откорректирована стоимость материалов и оборудования, принятых по прайс-листам.

17. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части.

18. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

19. Откорректирован метраж провода.

20. Откорректирован тоннаж металла.

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 №5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечания (+увелич., -уменьш.)
			заявленные	рекоменд. к утверждению	
1	Потребляемый расход газа	$м^3$/час	70	70	-
2	Газопровод высокого давления	м	1300	1300	-
3	Газопровод низкого давления	м	402	402	-
4	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2019 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	32,957 22,676 0,722 9,558	32,255 22,063 0,734 9,456	- 0,702 - 0,613 + 0,012 - 0,102
5	Продолжительность строительства	мес.	4,5	4,5	-

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили 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	- 70 м³/час;
общая протяженность газопровода	- 1 702,0 м;
в том числе: высокого давления	- 1 300,0 м;
низкого давления	- 402 м;
общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2019 года,	- 32,255 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 22,063 млн.тенге;
оборудование	- 0,734 млн.тенге;
прочие затраты	- 9,456 млн.тенге;
продолжительность строительства	- 4,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» в соответствии с условиями договора от 24.08.2018 года №050140008047/180111/00.

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 өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданы Сағашилі ауылының Достық көшесі бойынша жеткізуші және 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	- 70 м³/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 1 702,0 м;
оның ішінде: жоғары қысымды	- 1 300,0 м;
төмен қысымды	- 402 м;
2019 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 32,255 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 22,063 млн.теңге;
жабдықтар	- 0,734 млн.теңге;
өзге шығындар	- 9,456 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 24.08.2018 жылғы №050140008047/180111/00 келісім шарт шарттарына сәйкес «Мұғалжар аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» 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

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Алтаева А.Г.

Эксперт

Досмуратов Б.К.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Главный специалист

Каражаков А.С.

Эксперт

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Калменов Б.К.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Бойченко Д.А.

Эксперт

Номер: KZ78VDD00102376

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 "Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" 030700, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, Кандыагашская г.а., г.Кандыагаш, улица ИНТЕРНАЦИОНАЛЬНАЯ, дом № 16.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050140008047

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район, Енбекский с.о., с.Сагашили .

Актюбинская область, Мугалжарский район, Енбекский с.о., с.Сагашили .

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.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 22.10.2018 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:	0,51856738455	1,4149946186
Газопровод с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области	0,0402050401	1,2563503913
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000018	0,00000566
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0397221	1,2526761
Углерод оксид	0,000454	0,00345
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000000053	0,000000167
Азот (II) оксид	0,00000402	0,0000305
Азота (IV) диоксид	0,0000247	0,0001877
Сера диоксид	0,0000000348	0,0000002643
Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода по ул. Достык с. Сагашили Мугалжарского района Актюбинской области	0,47836234445	0,1586442273
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0333	0,006697
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,04	0,01017
Сера диоксид	0,01222222222	0,003051
Толуол	0,02067	0,000372
Углерод	0,00777777778	0,002034
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000556	0,000014
Хлорэтилен	0,0000032	0,00000069
Углерод оксид	0,0937575	0,02108458
Формальдегид	0,00166666667	0,0004068
Бенз/а/пирен	0,00000014444	0,0000000373
Бутилацетат	0,004	0,000072
Азот (II) оксид	0,01487777778	0,00379002
Азота (IV) диоксид	0,10238555556	0,0239082
Железо (II, III) оксиды	0,021607	0,001436
Пропан-2-он	0,00867	0,000156
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)	0,101823	0,0770428
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,008332

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,0000771
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.