«ОҚО, Ордабасы ауданы, Төрткөл а.о. Арыстанды елді мекенін табиғи газбен қамтамасыз етуге жеткізуші желі мен ішкі желі құрылысы**»** жұмыс жобасы бойынша

31.12.2020 ж. № QS-0059/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ордабасы аудандық тұрғын үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Конструктор-80» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Ордабасы ауданы, Төрткөл а.о. Арыстанды елді мекенін табиғи газбен қамтамасыз етуге жеткізуші желі мен ішкі желі құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «QazaqSaraptama» ЖШС-мен берілді.

«QazaqSaraptama» ЖШС-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ QS-0059/20 от 31.12.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями**»**

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Конструктор-80»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** выдано ТОО «QazaqSaraptama»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «QazaqSaraptama».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № QS-0040 от 07.12.2020 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «QazaqSaraptama», и ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с письмом №1163 от 06.10.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Конструктор-80». Государственная лицензия №18007460 от 13.04.2018 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО». Акимат ЮКО. Приложение от 13.04.2018 года. Категория I.

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ЕрГрупПроект». Государственная лицензия №0002458 от 21.12.2018 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Шымкент». Категория II.

ГИП – Алмуханов Д., приказ №62 от 02.11.2020 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задания на проектирование утвержденный ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» от 21.01.2019 года;

решение акимата сельского округа Кажымукан №77 от 15.12.2017 года, о предоставлении земельного участка ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» на постоянное землепользования, площадью 4488,0 м^2, под строительство инженерно-коммуникационных сетей н.п. Арыстанды;

акт на право постоянное землепользование на земельный участок №293046243 от 20.12.2017 года, выданный департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по ЮКО, Ордабасинским районным отделением, площадью 0,4488 га, для инженерных коммуникационных линий газа, водопровода, электропровода и канализации, кадастровый номер 19-293-046-243;

архитектурно-планировочное задание № 40 от 05.04.2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Ордабасинского района»;

отчет об инженерно-геологических изысканиях выполненный ТОО «Орда Құрылыс» в 2019 году, заказ №06-19;

топографическая съемка М1:500 выполненный ТОО «Қайрат-Дәулет» в 2018 году;

письмо ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» №1133 от 30.09.2020 года о том, что финансирование предусмотрено согласно Постановления районного акимата н.п. Темирлан № 195 от 17.04.2020 года;

письмо ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» №1130 от 30.09.2020 года о том, что начало строительства запланирована на март 2021 года;

ведомость поставки основных строительных материалов от 30.09.2020 года;

Технические условия:

на газоснабжение № ШТ-8830 от 07.12.2018 года, выданный АО «ҚазТрансГаз Аймақ» производственный филиал.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект согласован с: заказчиком ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района»; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» №30-11-16/3149 от 15.12.2020 года; ТОО «ВОЛНА».

5.3 Перечень документации, представленные на экспертизу

Том 0. 38-2018-ПП. Паспорт проекта.

Том 1. 38-2018-ПЗ. Пояснительная записка.

Том 2. Чертежи.

Альбом 1. 38-2018-ГСН. Наружные газопроводы. Газопровод среднего давления.

Альбом 2. 38-2018-МЗ. Молниезащита и заземление.

Альбом 3. 38-2018-АС. Архитектурно-строительная часть.

Альбом 4. 38-2018-ТХ. Технологическая часть.

Том 3. Сметная документация.

Том 4. Проект организации строительства (ПОС).

Охрана окружающей среды (ООС).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Бесперебойное снабжение природным газом н.п. Арыстанды для создания благоприятного условия жизни людей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Исследуемый участок расположен в н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства

Инженерно-геологические и климатические условия площадки

Инженерно - геологические изыскания по объекту: «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области с подводящими наружными и внутренними сетями» выполнялись в феврале 2019г. специалистами ТОО «Орда Құрылыс» по заданию ТОО «Конструкто-80» г. Шымкент.

Целью инженерно-геологических изысканий на данном объекте согласно технического задания являлось:

- изучение геологических и гидрогеологических условий участка изысканий путем проведения буровых работ;
- выделение инженерно-геологических элементов на участке изысканий;
- оценка физико-механических характеристик грунтов;
- оценка опасности агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод на строительные материалы;
- изучение сейсмических и климатических условий участка.

Для решения задач, в процессе изысканий были пройдены 4 дудки глубиной по 3,0м, 27 скважины глубиной по 3,0м, отобраны образцы грунта нарушенной и ненарушенной структуры.

Полевую документацию инженерно-геологических выработок осуществлял геолог Абилдосов А.К. Лабораторные работы произвели Ахметова Ш. и Кудайбергенова Г.

Весь комплекс инженерно-геологических работ выполнен в соответствии с требованиями СП РК 1.02-102-2014, СН РК 1.02-18-2017, СП РК 1.02-105-2014, СП РК 2.03-30-2017, СП РК 05-10-2013, которые соответствуют действующим нормам и правилам РК.

Выполнено рекогносцировочное обследование площадки.

Месторасположение

Исследуемый участок расположен в н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области.

Инженерно-геологические условия трассы.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиально-пролювиальной равнине. Поверхность площадки относительно ровная, с общим уклоном на запад. Высотные отметки в переделах площадки колеблются от 228,38 до 233,24м.

Подземные воды.

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на февраль 2019 год) не вскрыты. По опросным данным подземный воды залегают на гл.8,0м.

Физико-механические свойства грунтов.

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах участка до глубины 3,0м выделен один инженерно-геологических элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Суглинок коричневого цвета, просадочный, твердой и полутвердой консистенции, макропористый, вскрытой мощностью 2,8м.

В виду незначительной мощности насыпные грунты не выделены в отдельный элемент, их не рекомендуется использовать основанием из-за неравномерного состава и плотности.

Элемент представлен одной литологической разновидностью - суглинком, который характеризуется следующими показателями физико-механических свойств:

Показатели	Ед. изм.	Расчетные значения		
		1 ИГЭ		
Плотность твердых частиц	г/см^3	2,71		
Плотность грунта	г/см^3	1,74		
Плотность сухого грунта	г/см^3	1,46		
Влажность природная	%	17,4-23,1		
Коэффициент пористости	Доли един.	0,86		
Степень влажности	Доли един.	0,53-0,72		
Влажность на границе текучести	%	27,2		
Влажность на границе раскатывания	%	19,6		
Число пластичности	%	7,6		
Показатель текучести	Доли един.	< 0-0,25		
При водонасыщенном состоянии, природной плотности и при коэффициенте вариации:		Vc=0,15 Vtgφ= 0,04 Vρ=0,02		
		Норматив.	0,85	0,95
Плотность ρ г/см^3	кН/м3	1,74	1,74	1,73
Угол внутреннего трения φI/φII, градус	Град	24	24	23
Удельное сцепление CI/CII, кПа	кПа	7,3	6,4	5,2
Модуль деформации при природной влажности E, МПа	МПа	7,4		
Модуль деформации при водонасыщенном состоянии Eу, МПа	МПа	4,2		

в) показатели просадочных свойств грунтов:

Относительная просадочность грунтов при нормальном напряжении (σ, кПа) и начальное просадочное давление (P_{sl}):

Нормальное напряжение, кПа	100	200	300	
Относительная просадочность	0,007	0,018	0,034	
Начальное просадочное давление, P_{sl}, кПа	147			

Грунты ИГЭ-1 необладают просадочными свойствами от собственного веса призамачиваний. Тип грунтовых условий по просадочности – первый.

Условное расчетное сопротивление – 378 кПа при Sr ≤ 0.5 и
192 кПа при Sr ≥ 0.8

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей до глубины 3,0м - незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,44-0,173 %.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 для бетона марки W_4 ГОСТ 22266-94 – неагрессивные, редко слабоагрессивные. Содержание SO_4 изменяется от 48 до 579 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl ко всем видам и маркам бетонов по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 2226 грунты площадки – неагрессивные, редко слабоагрессивные. Содержание Cl от 26,2 до 180,0 мг/кг.

Сейсмичность.

По карте сейсмического зонирования, согласно СП РК 2.03-30-2017, приложения "Б» интенсивность в баллах по шкале МСК-64(к) при ОСЗ 475 для г. Туркестан составляет 6 балов. Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам - II (вторая)

Расчетное горизонтальное ускорение a_g для нашей площадки в соответствии приложения "Е" СП РК 2.03-30-2017 равно 0,08, а значение расчетного вертикального ускорения a_{gv}, согласно п 7.7 СП РК 2.03-30-2017 будет равно 0.06.

Климатическая справка.

Климатическая справка приведена по метеостанции Туркестан

Климатический подрайон IV-А.

Температура воздуха в ^{0}С

абсолютная максимальная +49,1

абсолютная минимальная - 38,6

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, ^{0}С +33

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92):

суток -24,6

пятидневки -20,6

наиболее холодного периода -8

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, ^{0}С - 10,1

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, ^{0}С +36,3

Средняя годовая температура воздуха, ^{0}С + 12,8

Количество осадков за ноябрь-март – 128мм.

Количество осадков за апрель-октябрь – 72мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль В (восточнее).

Преобладающее направление ветра за июнь- август В (восточное)

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 5,2 м/сек

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль-1,8 м/сек

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинки - 0,72м

Глубина проникновения 0^{0}С в грунт, м: для суглинки - 0,82м

Район по весу снегового покрова - I

Район по давлению ветра - III

Район по толщине стенки гололеда - II

6.2 Проектные решения.

6.2.1 Газоснабжение.

Трасса газопровода РП «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительный системы». СП РК 4-03-101-2011 «Газораспределительный

системы», "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

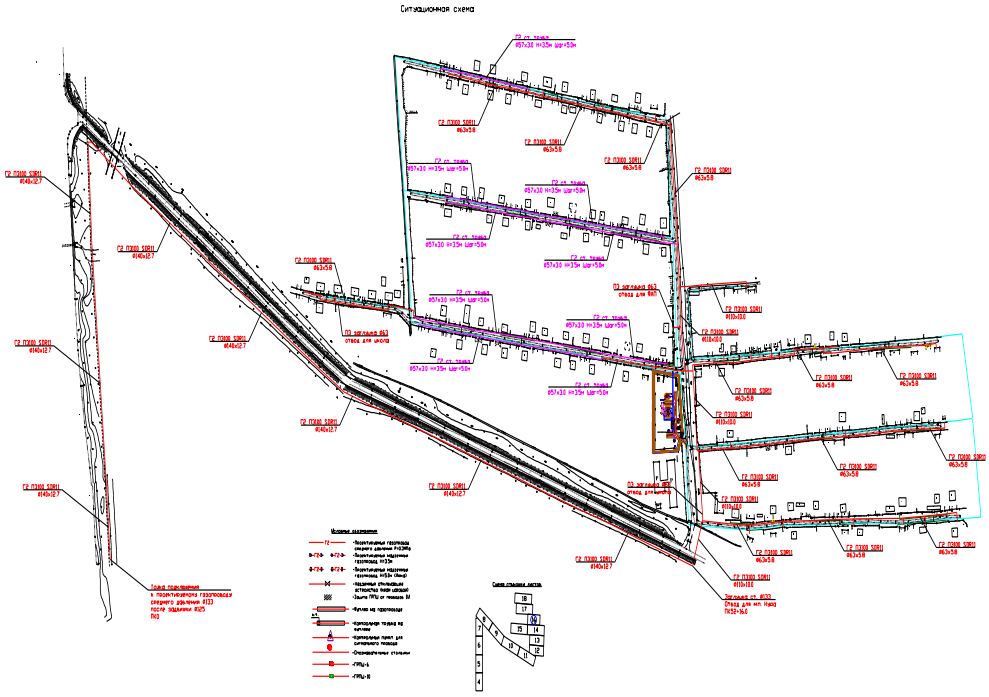

Рисунок 1 – Схема газоснабжения

Технологическая часть.

Наименование: рабочий проект «Строительство газоснабжения села Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области».

Заказчик: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области».

Генеральный проектировщик: ТОО «Конструтор-80»

Суб проектировщик ТОО «ЕрГрупПроект»

Государственная лицензия №18007460 от 13.04.2018г.

Основными потребителями газа являются:

- население для приготовления пищи, горячей воды, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды;

- коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады, мелкие коммунально-бытовые объекты).

- численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно предоставленной справки.

Основание для проектирования:

- задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области»

- Архитектурно -планировочное задание №40 от 05.04.2018 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского Туркестанской области»

- Справка о количестве газифицируемых домов и населения, коммунально-бытовых предприятий выдан акимом района

- отчет об инженерно-геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2018 году;

- топографическая съемка, выполненная ТОО «Конструктор-80» в 2018году;

Технические условия на газоснабжение №8830 от 07.12.2018 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак»;

При разработке рабочего проекта были использованы следующие нормативно технические документы:

СН РК4.03-01-2011"Газораспределительныесистемы";

СП РК4.03-101-2013"Газораспределительныесистемы";

СП РК 3.01.11-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений»;

"Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Инженерно-геологические изыскания по объекту: «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области с подводящими наружными и внутренними сетями» выполнялись в феврале 2019г. специалистами ТОО «Орда Құрылыс» по заданию ТОО «Конструкто-80» г. Шымкент.

Инженерно-геологические и климатические условия площадки

Исследуемый участок расположен в н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области.

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на февраль 2019 год) не вскрыты. По опросным данным подземный воды залегают на гл.8,0м.

По карте сейсмического зонирования, согласно СП РК 2.03-30-2017, приложения "Б" интенсивность в баллах по шкале МСК-64(к) при ОСЗ 475 для г. Туркестан составляет 6 балов. Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам - II (вторая).

Климатическая справка.

Климатическая справка приведена по метеостанции Туркестан

Климатический подрайон IV-А.

Температура воздуха в 0С

абсолютная максимальная +49,1

абсолютная минимальная - 38,6

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, 0С +33

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92):

суток -24,6

пятидневки -20,6

наиболее холодного периода -8

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, 0С - 10,1

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, 0С +36,3
Средняя годовая температура воздуха, 0С + 12,8
Количество осадков за ноябрь-март – 128мм.
Количество осадков за апрель-октябрь – 72мм.
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль В (восточнее).
Преобладающее направление ветра за июнь- август В (восточное)
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 5,2 м/сек
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль-1,8 м/сек
Нормативная глубина промерзания, м: для суглинки - 0,72м
Глубина проникновения 00С в грунт, м: для суглинки - 0,82м
Район по весу снегового покрова - I
Район по давлению ветра - III
Район по толщине стенки гололеда - II

Проектные решения

Проектом предусматривается газификация н.п. Арыстанды. Точка врезки предусмотрена от ранее запроектированного подводящего надземного газопровода среднего давления Р=0,221МПа Ø133х4,0 н.п. Жайылма (выполняемый ТОО «Волна» Рабочий проект за №109-2018-ГСН «Строительство газоснабжения н.п. Жайылма, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области с подводящими наружными и внутренними сетями»). Запроектирована прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до абонентов (индивидуальных ГРПШ) н.п. Арыстанды. Так же предусмотрен отвод на перспективу для н.п. Нура (см. лист ГСН-11) выполняемый ТОО «Береке» заказ №105-07/18-ГСН. Расход газа для н.п. Нура составляет - 180,0м3/час, отвод предусмотрен надземно в сетчатом ограждении ст. заглушка после задвижки ду.125.

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) в наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) определена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1.

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных (сельскохозяйственных), коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Гидравлический расчет среднего давления выполнен в программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 КПЗ-3,2 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Толщина стенки полиэтиленовой трубы определена по расчету согласно п.4.2 МСП 4.03-103-2005.

Согласно пункту 6.6.6. СН РК 4.03-01-2011 толщина стенки полиэтиленовой трубы принимается SDR11 с коэффициентом запаса прочности 3.2.

Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Мощность объекта

Всего учтено 230 абонентов (120домов и 110участков) и 11 коммунально-бытовых объектов в н.п.Арыстанды.

Общий часовой расход газа для абонентов жилых домов и участков, и коммунально-бытовых объектов н.п Арыстанды составляет:

Qчас= 698,48 м3/час.

В н.п. Арыстанды предусмотрен отвод на перспективу для н.п. Нура (см.лист ГСН-11) выполняемый ТОО «Береке» заказ №105-07/18-ГСН. Расход газа для н.п. Нура составляет - 180,0м3/час.

Общий часовой расход газа составляет =878,48м3/ч

Общий годовой расход газа составляет 815 519,12 м3/год

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуального газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-6 с регулятором давления газа ERG-10 и с одним счетчиком G-4 для одного абонента, и ГРПШ-10 с регулятором давления газа ERG-10 и с двумя счетчиками G-4 –для двух абонентов.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле забора на отдельно стоящих стойках

Протяженность газопровода среднего давления Р=0,005-0,3МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100

SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 8965,0 пм, в том числе:

ø63х5,8– 3160,0

ø110х10,0– 590,0

ø140х12,7– 5215,0

Протяженность газопровода среднего давления Р=0,005-0,3МПа из стальных труб по ГОСТ 10704-91составляет 2159,0 м в том числе:

ø57х3,0 - 2150,0

ø108х4,0 - 3,0

ø133х4,0 - 6,0

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуального газорегуляторного пункта типа

ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4 – 40 шт,

ГРПШ-6 с одним счетчиком G4 – 43 шт.,

Подземный газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 в подземном

варианте и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена 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.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15оС и не выше плюс 30оС.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 (табл. 14-100%)

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 СП РК 4.03-101-2013 и "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Надземная прокладка (среднее давление).

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14 и составляет 5% Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СНиП 3.05.02-88 и Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы». Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляется по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, органов технадзора и представителей департамента по Чрезвычайным ситуациям.

Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учетом местных условий производства работ, согласовывается с департаментом по Чрезвычайным ситуациям, проектной организацией и утверждается председателем комиссии.

Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов на герметичность должна предусматривать:

- способы, параметры и последовательность выполнения работ;
- методы и средства выявления и устранения отказов;
- схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;
- требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» табл. 16.

Надземный газопровод стальной среднего давления Р=0,3МПа испытательное давление – 0,45 МПа в течении 1 часа.

Полиэтиленовые газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление на герметичность 0,6 МПа в течении 24 часа.

Выбор оборудования.

Оборудование, применяемое в данном проекте, соответствует по качеству мировым стандартам и соответствует техническим и технологическим параметрам, необходимым для реализации данного проекта.

Трубы имеют сертификат качества и соответствия на применение для строительства газопроводов, проходят 100% заводской контроль. Исходя из этого соотношения цена-качество в данном случае оптимально. Вся запорная арматура, устанавливаемая по трассе газопровода и газорегуляторный пункт типа ГРПШ-6 (с 1-м счетчиком G-4), ГРПШ-10 (с 2-мя счетчиками G-4), приобретается на Российских заводах-изготовителях, а также можно приобрести ЗГО «КазПрибор» в г. Шымкент. А приобретение аналогичного оборудования в Дальнем Зарубежье влечет за собой увеличение расходов на строительство. Запорная арматура, выпускаемая на Российских заводах- изготовителях, зарекомендовала себя с лучшей стороны, она технически совершенна, отвечает всем техническим и технологическим требованиям, предъявляемых к этому оборудованию.

Газорегуляторные пункты шкафного типа.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011«Газораспределительные системы».

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 одним счетчиком G-4, ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 и регулятором давления газа ERG-10,

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле забора на отдельно стоящих стойках. ГРПШ-6 и ГРПШ-10 крепится к жесткой раме в виде подставки. Подставка под ГРПШ изготавливается из уголка 50х50х5 (ГОСТ 8509-93).

Для защиты ГРПШ-6 и ГРПШ-10 от падающих проводов линии электропередач предусмотрена сетка 50х50х2 (ГОСТ 23279-89*) закрепленная к прямоугольной раме

состоящие из 4-х уголков 63х63х5 (ГОСТ8509-86*) и стойки из труб Ø89х3,5 длиной 3,0м (ГОСТ 10704-91).

Молниезащита ГРПШ

Для молниезащиты ГРПШ предусматривается стальной стержневой молниеотвод состоящий из ст. труб Ø38х2,0 мм L=3,3м; Ø25х2,0 мм L=2,575м соединенный с корпусом ГРПШ на сварке.

Полосовую сталь соединяют в 2-х точках к корпусу грпш и заземлителем Ø16мм с помощью эл. сварки.

Все электромонтажные работы выполняются согласно ПУЭ и ПТБ.

Заземление выполнить по СН РК 4.04-10-2002.

Заземляющие и нулевые защитные проводники присоединены непосредственно к корпусам электрооборудования.

Расчетные данные высот молниеприемника приведены в таблице на чертежах проекта.

В РП отражены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций, противопожарные мероприятия, антикоррозионные мероприятия, антипросадочные мероприятия, антисейсмические мероприятия, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, мероприятия по охране окружающей среды.

Основные технические показатели

Часовой расход газа составляет	890,95 нм^3/час.
Годовой расход газа составляет	815519,12 нм^3/год
Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	8965,0 метров
Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	2159,0 метров
ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4	40 шт.
ГРПШ-6 с одним счетчиком G4	43 шт.

6.3 мероприятия по обеспечению промышленной безопасности, взрывопожарной безопасности, охране труда и техники безопасности, предупреждению аварий и локализации их последствий

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;
- подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;
- разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

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

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то

же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90%), разрывом соединений (до 5%), браком примененных материалов (до 15%). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика.

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» № 878 от 02.11.2000 г. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7-ми метров с каждой стороны газопровода.

Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатирующей организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать 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, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмо-статические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде, используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки,

пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний, и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмо-испытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, должен быть удален из зоны непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть 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, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности строительства».

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

В соответствии с законом РК ОТ 05.07.96 Г. № 19-1 «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», постановлением правительства Республики Казахстан от 19.05.2000 г. № 764 «Об утверждении правил предоставления и формы декларации безопасности промышленного объекта», а также «Правил проведения экспертизы». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить:

- документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Все данные для заполнения декларации безопасности, со стороны проектной организации, даны в паспорте проекта. Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду выполняется в соответствии с Экологическим кодексом РК, Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-п, нормативными документами уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность.

Раздел «Оценки воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» разработан ИП Баймахановой Г.М. Государственная лицензия №02406Р от 28.10.2016 г.

Исследуемый участок расположен в н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО.

Проектом предусматривается газификация н.п. Арыстанды. Точка врезки предусмотрена от ранее запроектированного надземного газопровода среднего давления. Запроектирована прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до абонентов (индивидуальных ГРПШ) н.п.Арыстанды.

В радиусе 2 км от строительного участка водные объекты отсутствуют, в связи с этим объект водоохранную полосу не входит.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 г. №237 объект относится к IV категории в соответствии с пунктом 1-1 статьи 40 Экологического кодекса РК, 5 класс опасности.

Продолжительность строительства составит 3 месяца начало март 2021 г.

Воздействия на атмосферный воздух. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются:

- ист.№0001- котлы битумные работы
- ист.№0002 – компрессоры передвижные с ДВС;
- ист.№6001 – земляные работы;
- ист.№6002 – сварочные работы;
- ист.№6003 – лакокрасочные работы;
- ист.№6004 – погрузочно-разгрузочные работы;
- ист.№6005 – битумные работы;
- ист.№6006 – шлифовальная машина;
- ист.№6007 – сварка ПЭ труб;
- ист.№6008 – газовая резка;
- ист.№6009 – агрегаты сварочные;
- ист.№6010 – бурильная машина;
- ист.№6011 – электростанция передвижная;
- ист.№6012– от спец. техники (автотранспорты).

Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан не

устанавливаются Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0) фирмы Логос-плюс. Результаты расчетов приземных концентраций, показывают, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Нормируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства:

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.02173	0.004299
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0004766	0.0002257
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01893366667	0.050704
0304	Азот (II) оксид (6)	0.00307623333	0.00823935
0328	Углерод (593)	0.00059333333	0.004025
0330	Сера диоксид (526)	0.00115166667	0.0071385
0337	Углерод оксид (594)	0.02031471	0.04436784
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.035	0.01659
0621	Метилбензол (353)	0.0242	0.00497
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000001083	0.0000000729
0827	Хлорэтилен (656)	0.00000378	0.0000034
1210	Бутилацетат (110)	0.00468	0.000962
1325	Формальдегид (619)	0.000125	0.000795
1401	Пропан-2-он (478)	0.01014	0.002085
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.035	0.01259
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.0064615385	0.020037
2902	Взвешенные вещества	0.06363	0.015176
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.5079	0.6254768
	В С Е Г О:	0.75341653933	0.8176846629

Оценка воздействия на водные ресурсы. В близи строительного участка отсутствует поверхностный водный источник.

Период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 45 м^3/период.

На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в биотуалет, с последующим вывозом по договору со спец. организацией на ближайшие очистные сооружения.

Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют.

В период строительства проектируемого объекта воздействие на водные ресурсы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления. На период строительства объекта предусмотрено образование следующих видов отходов: твердо-бытовые отходы, код отхода - GO060, тара из-под лакокрасочных материалов - AD070, огарки сварочных электродов - GA090.

Объем образования и утилизация отходов производства и потребления:

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
период строительства			
Всего	0,445225		0,445225
в т.ч. отходов производства	0,075365		0,075365
отходов потребления	0,36986		0,36986
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов, AD070	0,02376		0,02376
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы , GO060	0,36986		0,36986
Огарки сварочных электродов, GA090	0,001605		0,001605
Отходы, обрывки и лом пластмассы, GH010	0,05		0,05

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Физические воздействия. Воздействие физических факторов (преимущественно шума в период строительства) от намечаемой деятельности оценивается, как временное по продолжительности и незначительное по интенсивности.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Производство земляных работ на территории, имеющей почвенно-растительный слой, планируется с предварительным снятием плодородного слоя с участка застройки с последующим складированием и использованием для рекультивации земель отвода под строительство. Работы по снятию

плодородного слоя почвы выполняются до начала строительных работ. Плодородный слой почвы складируется отвалы, по окончанию строительных работ используется для озеленения территории.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы и геологическую среду оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на растительный и животный мир. Проектируемый объект располагается на урбанизированной территории. Редко встречающиеся видов растений, занесенных в Красную книгу, а также редких, эндемичных видов животных на участке строительства не зарегистрировано.

Необратимых негативных воздействий на растительный покров и животный мир в период строительства и эксплуатации объекта не ожидается.

Экологические риски намечаемой деятельности. Строительство и эксплуатация намечаемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер. В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

Социально-экономическая среда. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер.

Природоохранные мероприятия предусмотренные на период строительства по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации. В целях сокращения выбросов и уменьшения негативного воздействия на воздушный бассейн загрязняющими веществами в период строительства предусматриваются следующие мероприятия:

- участок строительства после окончания работ должен быть очищен от строительного и бытового мусора. Весь строительный и бытовой мусор должен быть транспортирован и захоронен в специально отведённом месте.
- все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки должны быть собраны и перемещены в специальные емкости или захоронены таким образом, чтобы не загрязнять воды и почвы.
- хранение ГСМ предусматривается за пределами строительной площадки, только на специально выделенных и оборудованных для этих целей площадках;
- подрядчику запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ на поверхность земли.

Вывод: Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» соответствует требованиям Экологического кодекса РК и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности 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

Оценка соответствия рабочего проекта «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» выполнено в соответствии Кодексу РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и нормативно-правовым документам действующими на территории Республики Казахстан.

Заключение по данному проекту «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» в соответствии письму заказчика от 14.12.20г. за № 1501 внесены поправки:

- представлен протокол за № 164-пл/д/РО-2003370 от 22.12.20г. радиологических исследований по отведенному земельному участку под строительство газопровода в нас.пункте с.Арыстанды, в соответствии требованию Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11; СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» приказ МЗ РК от 26 июня 2019 года № КР ДСМ-97;
- В проекте указан комплекс санитарно-гигиенических, организационных мероприятий и технических средств, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов (СП № 174 п.2, п/п 3);
- указано о том, что мероприятия, направленные на снижение шума на территории окружающей жилые постройки на источники шума не представлены в виду их отсутствия на участке (СП № 174, п.69);
- Согласно представленного расчета ОВОС по данному проекту в соответствии требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, объект по санитарной классификации относится к V классу. По предельно-допустимым выбросам, по уровню воздействия физических факторов (шум, вибрация, ЭМП) в период эксплуатации, по их оценке, влияния на окружающую среду и население не вызовут превышения по указанным факторам, что соответствует требованиям ГН «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. за № 169. Утилизация и захоронение токсичных, радиоактивных и других вредных веществ по данному проекту нет, в виду их отсутствия. В зоне размещения объекта данные о наличии скотомогильника, мест захоронения опасных биоматериалов и других особо опасных инфекции нет.
- В ПОС указаны условия труда и бытового обслуживания строителей, в том числе устройство рабочих мест при проведений строительных работ, питьевой режим, санитарно-бытовые помещения (санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий.), спецодежды, что не соответствует требованиям СП "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" приказ Министра

национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, пунктам 24,26, 87, 90, 94,95, 105, 108,109, 124, 125, 126.

Выводы:

С учетом внесенных доработок рабочий проект «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» соответствует требованиям нормативно-правовым актам:

- Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11; СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» приказ МЗ РК от 26 июня 2019 года № КР ДСМ-97;
- СП "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 174;
- СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237;
- СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.

Ø63х5,8 = 3 160,0п.м.

Ø110х10,0 = 590,0п.м.

Ø140х12,7 = 5 215,0п.м.

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа надземным из стальных труб по ГОСТ 10704-91. согласно гидравлического расчета газопровода.

ø57х3,0 = 2 150,0 п.м.

ø108х4,0 = 3,0 п.м.

ø133х4,0 = 6,0 п.м.

Надземная прокладка.

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СНиП 3.05.02-88 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18.09.2008г.

Контроль качества сварных стыков:

- Ультразвуковым методом подземного газопровода ПЭ 100 ГАЗ-100% среднего давления:

Ø140х12,7– 440 шт.

Ø110х10,0– 6 шт.

Ø63х5,8– 16 шт.

- Физический контроль сварных стыков радиографическим методом стального газопровода среднего давления 5%:

Ø133х4,0– 1 шт.

Ø108х4,0– 1 шт.

Ø57х3,0– 18 шт.

Строительство газоснабжения выполняется силами комплексной строительной бригады. Количество бригад и звеньев уточняется ППР и зависит от объема выполняемых работ.

Складирование труб, материалов, оборудования, а также изготовления монтажных заготовок предусматривается на существующей базе, откуда доставляются бортовыми машинами.

Трубы доставляются в виде сваренных секций или в виде отдельных труб. Перевозка труб осуществляется на автомобилях-трубовозах. Трубы длиной до 12 метров можно перевозить на бортовом автомобиле с прицепом распуском.

Продолжительность строительства

Продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть II.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 - 8965 метров.

Т1 = Тп + (Тмах-Тмin/Пмах-Пмin) х (Пмах-Пмin)

Т1 = 1,5 + (3,5-1,5/10-3) х (8,9-3) = 3,15 месяцев.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 - 2159,0 метров.

Т2 = Тп + (Тмах-Тмin/Пмах-Пмin) х (Пмах-Пмin)

Т2 = 1 + (2-1/3-1) х (2,1-1) = 1,55 месяцев.

Продолжительности строительств газопроводов Т1 и Т2 складываем.

Продолжительность строительства составляет 4,7 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Календарный план строительства.

Наим. объекта	Нормы задела строительства по кварталам, %	
	1	2
Газоснабжение	62	100

Начало строительство объекта – март 2021 года.
Норма задела по годам:
- на 2021 год – 100 %.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 14 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2020.4 по выпуску сметной документации в уровне цен 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017. 2018. 2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. 2018. 2019. 2020 год;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*. 2018. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017*. 2018. 2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018. 2019. 2020 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017. 2018. 2019 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые 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 сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ, определяются 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);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2020 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном 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 и предложениям ТОО «QazaqSaraptama» в рабочий проект **«Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

1) Проект согласован с главным государственным инспектором по государственному надзору в области промышленной безопасности, согласно статьи 78 приказа №188-V от 11.04.2014 года «О гражданской защите».

2) Предоставлены данные, что точка врезки от ранее запроектированного подводящего надземного газопровода среднего давления P=0,221МПа Ø133х4,0 н.п.Жайылма (выполняемый ТОО «Волна» Рабочий проект за №109-2018-ГСН «Строительство газоснабжения н.п. Жайылма, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанской области с подводящими наружными и внутренними сетями»).

3) Определен и указан уровень ответственности, относящиеся к технически не сложным- II (нормального).

4) Предоставлен и откорректирован Проект организации строительства(ПОС).

5) Ситуационная схема представлена на листе ГСН-2 (см. Том 2. Чертежи. Альбом-1 Газопровод среднего давления.) и на листе-6 в таблице ТЭП Пояснительной записки.

6) Обозначены и учтены в РП контрольные трубки согласно п.5.4.4 СН РК 4.03-01-2011, п.5.6.3 МСН 4.03-01-2003

7) Указано правильное количество листов в РП и на листе ГСН-1. Ведомость рабочих чертежей основного комплекта откорректирована.

8) Откорректирована разработка установки контрольной трубки на полиэтиленовом газопроводе (ГСН-10), учтена отмостка для ковера, согласно п.5.6.3 СП РК 4.03-101-2013.

9) Выполнена защита надземного газопровода на опорах при пересечении с линиями ЛЭП, указана на плане.

10) Откорректирована установка ГРПШ под ЛЭП во всем РП.

11) Учтена на футляре на выходе газопровода из земли крышка из оцинкованной стали.

12) Выполнена привязка на прилагаемом типовом л.8353-09.(л.1)

13) Указан в общих данных, в спецификации и в ПЗ принятый запас прочности для ПЭ труб (3,2).

14) Учтена в спецификации, контрольная трубка на футляре, на выходе газ- да из земли.

15) Учтен в спецификации, и ведомости объемов работ песок под выходы газопровода из земли, под устройство тройника. Откорректировано количество песка при установки ПЭ кран пол люк (8353-09).

16) Указаны регуляторы давления в индивидуальных ГРПШ-6 и ГРПШ-10 (и в р. ТХ). Дано описание ГРПШ в общих данных, в ПЗ, в ТХ.

17) Указаны нормы испытаний проектируемых газопроводов на герметичность с указанием испытательного давления (Общ. данные, ПЗ, спецификация), согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013.

18) Спецификацию надземного газопровода откорректированна(диаметр труб, отводов).

19) Откорректированны ПЗ, ПП, и ПОС.

20) Спецификация оборудования, изделий и материалов выполнена согласно ГОСТ21.110-2013. В спецификации оборудования, изделий и материалов указано полное наименование и технические характеристики принятого оборудования, а также указана марка и поставщик. Спецификация выполниена в соответствии с замечаниями по рабочим чертежам.

Молниезащита и заземление:

1) В общих указаниях дано пояснение, для каких ГРПШ выполняется заземление.

2) Данным разделом проекта предусматривается заземление ГРПШ-6 и ГРПШ-10, находящихся на территории застроек и не требуется установки молниеотвода, так как рядом находятся ЛЭП, дома и деревья выше устанавливаемых ГРПШ.

3) В проекте приняты типы ГРПШ-6, ГРПШ-10.

Архитектурно-строительные часть:

1) Вся документация и разделы проектов предоставлены согласно приказа №106НК от 21.04.2016г. пункт 7 МНЭ РК;

1) Общая пояснительная записка откорректированы;

2) Высотные отметки на опознавательном столбике указаны;

3) Откорректированы размеры на указательной табличке;

Оценка воздействия на окружающую среду:

1) Откорректировано расчетный расход водопотребления и расчет объема образования ТБО;

2) Заявление об экологических последствиях подписано заказчиком;

Сметная документация:

1) Сметная документация откорректирована по представленным замечаниям экспертизы;

2) Объемы и расценки в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами.

3) Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» составляет 100 %.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический не сложный).

Раздел оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту **«Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные до эксперт.	Рекомен. к утвержд.
1	Часовой расход газа составляет	нм^3/час.	890,95	890,95
2	Годовой расход газа составляет	нм^3/год	815519,12	815519,12
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	8965,0	8965,0
4	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	м	2159,0	2159,0
5	ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4	шт.	40	40
6	ГРПШ-6 с одним счетчиком G4	шт.	43	43

7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и прогнозных ценах 2021 года, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	175,295 139,873 4,735 30,686	150,236 118,773 4,735 26,727
	из них по годам: на 2020 год (ПИР и экспертиза) на 2021 год	млн. тенге	-	5,874 144,361
8	Продолжительность строительства	месяц	9,5	4,7

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1	Часовой расход газа составляет	890,95 нм^3/час.
2	Годовой расход газа составляет	815519,12 нм^3/год
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	8965,0 метров
4	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	2154,0 метров
5	ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4	40 шт.
6	ГРПШ-6 с одним счетчиком G4	43 шт.
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и прогнозных ценах 2021 года,	150,236 млн. тенге
	в том числе: СМР	118,773 млн. тенге
	оборудование	4,735 млн. тенге
	прочие	26,727 млн. тенге
	из них по годам:	
	на 2020 год (ПИР и экспертиза)	5,874 млн. тенге
	на 2021 год	144,361 млн. тенге
8	Продолжительность строительства	4,7 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с условиями договора № QS-0040 от 07.12.2020 года.

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. **«ОҚО, Ордабасы ауданы, Төрткөл а.о. Арыстанды елді мекенін табиғи газбен қамтамасыз етуге жеткізуші желі мен ішкі желі құрылысы»** жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Газдың сағаттық шығыны	890,95 нм^3/сағ.
2	Газдың жылдық шығыны	815519,12 нм^3/жыл
3	ҚР СТ МЕМСТ Р 50838-2011 бойынша полиэтиленді құбырлардан жасалған орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	8965,0 метр
4	МЕМСТ10704 - 91 бойынша болат электрмен дәнекерленген құбырлардан жасалған орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	2154,0 метр
5	Екі G4 есептегіші бар ГРПШ-10	40 дана
6	Бір G4 есептегіші бар ГРПШ-6	43 дана
7	Құрылыстың 2020 жылғы ағымдағы бағалардағы және 2021 жылғы болжамды бағалардағы жалпы сметалық құны,	150,236 млн. тенге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	118,773 млн. тенге
	құрал-жабдықтар	4,735 млн. тенге
	өзге шығындар	26,727 млн. тенге
	соның ішінде жылдар бойынша:	
	2020 жылға арналған (ЖІЖ және сараптама)	5,874 млн. тенге
	2021 жылға арналған	144,361 млн. тенге
8	Құрылыстың ұзақтығы	4,7 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 07.12.2020 жылғы № QS-0040 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Ордабасы аудандық тұрғын үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар

көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық -экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы сараптаманың оң қорытындысы алғаннан кейін 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Сарапшылар тобының жетекшісі	Черепанова Т.Н.
Сарапшы	Ерназаров Р.А.
Сарапшы	Ярыгин Ю.А.
Сарапшы	Бактыбаева М.С.
Сарапшы	Турдыбекова К.К.
Сарапшы	Юлдашев И.Е.

Акмурзина З.Г.

Директор

ТОО «QazaqSaraptama»

Ерназаров Р.А.

Эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

Юлдашев И.Е.

Эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

Ярыгин Ю.А.

Ведущий эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

Бактыбаева М.С.

Эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

Турдыбекова К.К.

Эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

Черепанова Т.Н.

Эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ59VDD00156747

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района" Республика Казахстан, Туркестанская область, Ордабасынский район, Кажымуканский с.о., с.Темирлановка, улица Кажымукан, дом № 168

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240002827

Наименование производственного объекта: Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанская область с подводящими наружными и внутренними сетями

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Ордабасынский район, с.о.Торткуль , с.Арыстанды .

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Заместитель руководителя — Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

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

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 22.12.2020 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:	0,75341653933	0,8176846629
Строительство газоснабжения н.п. Арыстанды, с.о. Торткуль, Ордабасинского района, Туркестанская область с подводящими наружными и внутренними сетями	0,75341653933	0,8176846629
в т.ч. по ингредиентам:		
Бутилацетат	0,00468	0,000962
Формальдегид	0,000125	0,000795
Бенз/а/пирен	0,00000001083	0,0000000729
Хлорэтилен	0,00000378	0,0000034
Пропан-2-он	0,01014	0,002085
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,06363	0,015176
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)	0,5079	0,6254768
Уайт-спирит	0,035	0,01259
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0064615385	0,020037
Азота (IV) диоксид	0,01893366667	0,050704
Азот (II) оксид	0,00307623333	0,00823935
Железо (II, III) оксиды	0,02173	0,004299
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004766	0,0002257
Углерод	0,00059333333	0,004025
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,035	0,01659
Метилбензол	0,0242	0,00497
Сера диоксид	0,00115166667	0,0071385
Углерод оксид	0,02031471	0,04436784
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
5. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.03.2021 год - 30.06.2021 год.