«ОҚО Шардара ауданы Шардара қаласы үшін «Шардара» №18 ГТС-тан тартылатын жоғары қысымды газ құбырын және Өтеғұл ықшамауданында орамішілік орта қысымды газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
19.10.2018 ж. № 19-0323/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлім» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Қаз Нұр жобалау - құрылыс институты» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Шардара ауданы Шардара қаласы үшін «Шардара» №18 ГТС-тан тартылатын жоғары қысымды газ құбырын және Өтеғұл ықшамауданында орамішілік орта қысымды газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0323/18 от 19.10.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проектно - строительный институт Каз Нур»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 040140005020/180176/00 (151) от 25.08.2018 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проектно- строительный институт Каз Нур». Государственная лицензия №16012292 от 01.08.2016 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Дата выдачи приложения к лицензии № 16012292 01.08.2016 года. Особые условия действия лицензии -I Категория.

ГИП Албай А.С. Приказ о назначении ГИП №05 от 22.01.2018 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района ЮКО» от 30.03.2018 года;

архитектурно-планировочное задание №2 от 03.02.2015 года, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства» акимата Шардаринского района;

архитектурно-планировочное задание №7 от 12.03.2015 года, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства» акимата Шардаринского района;

постановление акимата Шардаринского района №538 от 23.12.2014 года о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района земельного участка с общей площадью 23,41 га на время строительства сроком 4 года для проведение строительства газопровода высокого давления для города Шардары от Шардара ГРС-18;

решение акима города Шардара №398 от 15.12.2014 года о предоставлении земельного участка на время строительства сроком 4 года площадью 15,97 га для проведение строительства газопровода от Шардара ГРС-18 для города Шардары, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района;

решение акима города Шардара №268 от 08.12.2017 года о предоставлении земельного участка на время строительства сроком 4 года 11 месяцев в районе города Шардара на населенном пункте Мунай база, на №14 пикете, на микрорайоне Отегул, на улице Айтеке би площадью по 100,0 м², с общей площадью 400 м² для расположение газораспределительных установки, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района;

акт выбора согласования земельного участка для строительства с общей площадью 23,41 га от 26.12. 2014 года;

акт выбора согласования земельного участка для строительства с общей площадью 15,97 га от 26.12. 2014 года;

акт на право временнного безвозмездного замлепользования на земелный участок площадью 0,010 га г. Шардара ул. Айтеке би, участок 47Г №3080033123, выданным отделом Шардаринского района «Департамента земельного кадастра и технического

обследования недвижимости-филиал НАО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Южно-Казахстанской области, регистрационным № 1649 от 27.12.2017 года;

акт на право временнного безвозмездного замлепользования на земелный участок площадью 0,010 га г. Шардара ул. Мунай ауылы, участок 70А №308004707, выданным отделом Шардаринского района «Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости-филиал НАО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Южно-Казахстанской области, регистрационным № 1647 от 27.12.2017 года;

акт на право временнного безвозмездного замлепользования на земелный участок площадью 0,010 га г. Шардара ул. Арбакалды, участок 2Г №308005435, выданным отделом Шардаринского района «Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости-филиал НАО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Южно-Казахстанской области, регистрационным № 1648 от 27.12.2017 года;

акт на право временнного безвозмездного замлепользования на земелный участок площадью 0,010 га г. Шардара с/о Турысбекова, 048 квартал, участок 788 №301048788, выданным отделом Шардаринского района «Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости-филиал НАО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Южно-Казахстанской области, регистрационным № 1670 от 29.12.2017 года;

акт на право временнного безвозмездного замлепользования на земелный участок площадью 0,010 га г. Шардара тр. Шардара-Арыс, участок 22Г №308005434, выданным отделом Шардаринского района «Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости-филиал НАО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Южно-Казахстанской области, регистрационным № 1646 от 27.12.2017 года;

письмо №784 от 03.10.2018 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области, о том, что финансирование строительство подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального газопровода среднего давления микрарайона Отегул города Шардары предусмотрено постанавлением акимиата Шардаринского района №390 от 11.07.2018 года;

письмо №564 от 20.06.2018 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района ЮКО, строительство подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального газопровода среднего давления микрарайона Отегул города Шардары запланировано на II квартал 2019 года;

отчет об инженерно-геологических условиях по объекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района, ЮКО», выполненный ТОО «Инженерные изыскания» в 2017 году. Государственная лицензия ГСЛ №002675 от 12.01.2001 года;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур» в 2017 году. Государственная лицензия №17001766 от 02.02.2017 года.

Технические условия:

На газоснабжение №ША-6 от 14.02.2018 года; №ША 219 и №ША 218 от 22.12.2017 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

На электроснабжение №00-00-01-1741 от 25.04.2018 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Экспертное заключение на соответствие требованиям закона действующих норм в области промышленной безопасности по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района, ЮКО» №20 от 11.06.2018 года, выданное ТОО «Инженерный центр «Промышленная безопасность». Аттестат №0002202 от 18.10.2013 года.

Письмо согласования №23-11-13/3405 от 13.08.2018 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области».

Генеральный план газоснабжение «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО» согласован:

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Шардаринского района» от 2018 года;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» от 2018 года;

ЮКПФ АО «КазТранс Газ Аймак» № 476К от 13.06.2018 года;

ЮКПФ АО «КазТранс Газ Аймак» № 475К от 18.06.2018 года;

Южная региональная дирекция филиала АО «Казахтелеком» от 2018 года;

РГП «Арал-Сырдария бассейновая инспекция» от 2018 года;

Филиал ЮК РГП «КазСуШар» от 2018 года;

ГКП «Онтустик Жолдары» от 2018 года;

ГКП «Шардара сервис» от 2018 года;

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» Шардаринского района от 2018 года.

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка.

Том II. Рабочие чертежи.

Альбом I. Подводящий газопровод высокого давления.

Альбом II. Внутриквартальный газопровод среднего давления.

Альбом III. Генеральный план ГРПШ.

Альбом IV. Переходы газопроводных сетей.

Альбом V. Электроснабжение ПГБ.

Альбом VI. Молниезащита и заземление.

Альбом VII. Архитектурно-строительные решения.

Том III. Сметная докумантация.

Том IV. Проект организации строительства.

Том V. Охрана окружающей среды.

Брошюра 1. Паспорт проекта.

Брошюра 2. отчет об инженерно-геологических условиях по объекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района, ЮКО», выполненный ТОО «Инженерные изыскания» в 2017 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства является газоснабжение микрорайона Отегул города Шардары, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечение их потребностей энергоносителях в виде природном газе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса газопровода и сети газоснабжения расположены в городе Шардара, ЮКО.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IVA.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки минус 16°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для супеси – 0,67.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для супеси – 0,77.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Рельеф

Площадка расположена в пределах аллювиальной равнины. Рельеф площадки относительно ровный. Высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 237,50-299,20 м.

Литологическое строение

В геолого-литологическом отношении площадка на разведанную глубину 8,0 м сложена аллювиальными грунтами, средне-верхнечетвертичного возраста, представленными толщей глинистых грунтов. С глубины 0,3-0,4 м глинистые грунты представлены супесью светло-коричневого цвета, макропористая, с карбонатными стяжениями, залегающей до глубины 2,7-3,2 м, твердой консистенции.

С глубины 2.7-3.2 м вскрыта глина серая, слабозагипсованная, с включением гальки и гравия, твердая, ненабухающая, вскрытой мощностью 4,8-5,2 м.

С поверхности земли распространен насыпной грунт с включением гальки и гравия, мощностью 0,3-0,4 м.

Засоленность и агрессивность грунтов.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунты площадки, до глубины 2,0 м, незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,144-0,753 %.

Грунты площадки, до глубины 2,0 м, по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 для бетонов марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – сильноагрессивные, а на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Нормативное содержание SO_4 равно 5768,0 мг/кг.

Грунты площадки, до глубины 2,0 м, по содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl- для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – слабоагрессивные. Нормативное содержание Cl- равно 2442,0 мг/кг.

Подземные воды

Подземные воды, пройденными выработками (на июль 2017 г.), глубиной 8,0 м от поверхности земли не вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов в пределах площадки выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

первый ИГЭ – супесь светло-коричневая, твердая, просадочная, мощностью 2,4-2,8 м. Просадка грунта от собственного веса при замачивании 1,0 см. Тип грунтовых условий по просадочности-первый;

второй ИГЭ - глина серая, слабозагипсованная, ненабухающая, вскрытой мощностью 4,8-5,2 м.

Сейсмичность

Сейсмичность района согласно карте сейсмического районирования и СНиП РК 2.03-30-2006 территория района строительства составляет семь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам — вторая.

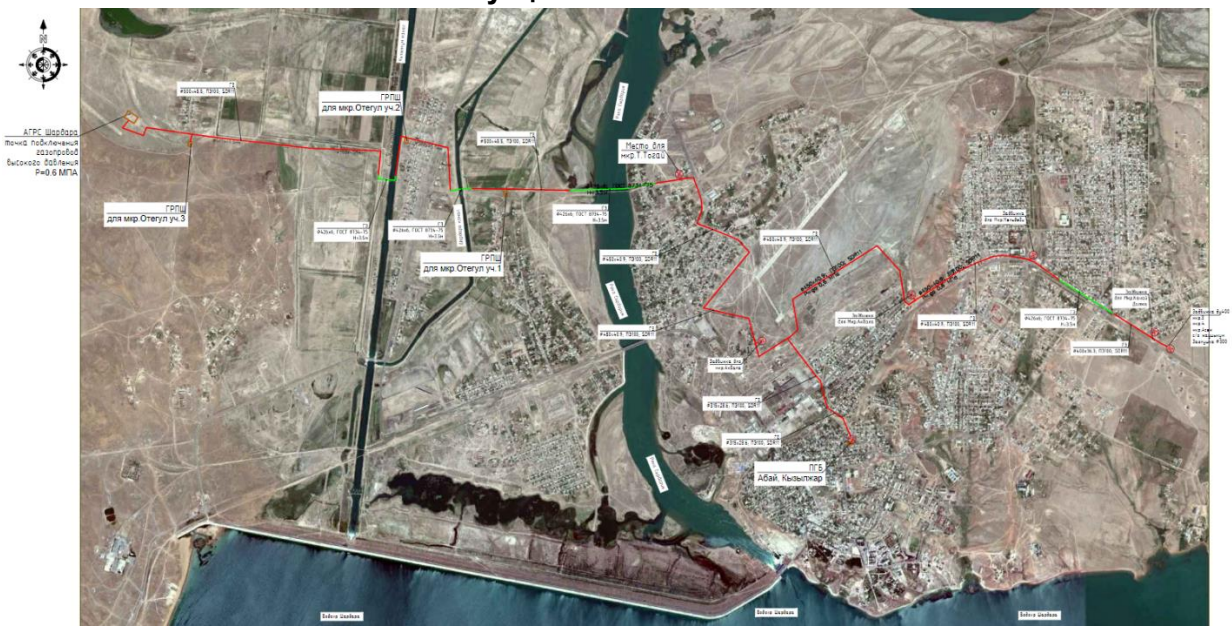
6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Трасса подводящего газопровода и внутриквартальные сети газоснабжения запроектирован в соответствии с требованием нормативных документов.

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусмотрены установка газорегуляторных пунктов: ГРПШ-13-2У1 («Отегул-1» с 2-мя линиями); ГРПШ-07-2У1 («Отегул-2» и «Отегул-3» с 2-мя линиями) и ПГБ-200-В-2 (для микрорайонов Абай и Кызылжар).

Ситуационная схема



Размеры площадки газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-13-2У1, ГРПШ-07-2В-У1 в пределах ограждения 6,0х5,0 м.

Размеры площадки газорегуляторного пункта типа ПГБ-200-В-2 в пределах ограждения 10,0х10,0 м.

Проектом предусмотрены: ГРПШ; ограждение территории на которой установлен молниеотвод; ворота с калиткой.

6.2.2 Технологические решения:

Газоснабжение

Сети подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул разработан на основании задание на проектирование, техническими условиями №ША-6 от 14.02.2018 года выданный ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и согласно действующим нормативным документам.

Для газоснабжения природным газом микрорайона Отегул города Шардары запроектирован подводящий газопровод высокого давления и внутриквартальные газораспределительные сети среднего давления.

Точка врезки: газопровод высокого давления от АГРС-18 Шардара согласно с технических условий № ША-6 от 14.02.2018 года.

Проектом предусматривается подключение потребителя непосредственно со среднего давления.

Проектом предусмотрено выход из земли на границе участков с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

Мощность объекта

Газопровод высокого и среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 8732-78 и ГОСТ 10704-91.

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусматривается установка индивидуальных газорегуляторных пунктов шкафного типа.

ПГБ 200-В-2 -1шт.

ГРПШ- 13-2У1-1 шт.

ГРПШ-07-2У1 -2шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое проектом предусмотрена установка индивидуального газорегуляторного пункта шкафного типа (ГРПШ).

ГРПШ-6 с 1-м счетчиком G-4 – 150шт.

ГРПШ-10 с 2-мя счетчиками G-4 – 375 шт.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 12876 м, в том числе:

диаметром 400х36,3 мм составляет – 12711 м;
диаметром 160х14,6 мм составляет – 99 м;
диаметром 63х5,8 мм составляет – 66 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб по ГОСТ 8732-78 составляет 980,0 м в том числе:

диаметром 426х9 мм- составляет - 546 м;
диаметром 325х8 мм- составляет – 434 м

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 25911 м, в том числе:

диаметром 160х14,6 мм составляет – 2032 м;
диаметром 110х10,0мм составляет –2606 м;
диаметром 75х6,8 мм составляет – 700 м;
диаметром 63х5,8 мм составляет –20573 м.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6362 м в том числе:

диаметром 159х4,5 мм- составляет - 168 м;
диаметром 108х4 мм- составляет - 45 м;
диаметром 76х3 мм- составляет - 158 м;
диаметром 57х3 мм- составляет - 5991 м.

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа.

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.

Основными потребителями газа являются:

- население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

-коммунально-бытовые учреждения (школы и мелкие коммунально-бытовые объекты).

Численность населения, количество частных домов, коммунально-бытовые учреждения, социально-бытовых объектов приняты согласно предоставленными справками выданным ГУ «Аппарат акима города Шардара Шардаринского района» ЮКО.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Расчет газа определяется согласно предоставленных справок о количестве населения, выданных акимом города и сельских округов.

Удельный максимально-часовой расход газа на 1 чел. при тепловой способности газа 7600 ккал/м³.

Система распределения газа рассчитано на максимально-часовой расход, определяемый по совмещенному суточному часовому графику потребления всеми потребителями.

Сводная таблица расхода газа

Таблица №1

№ п/п	Наименование (микрорайонов и поселений)	Количество жителей, чел	Общий максимально часовой расход газа, м^3/ч	Годовой расход газа
1	2	3	4	5
1	мкр. Абай	4792	6725.00	18599563.20
2	мкр. Мелдеби	2800	1649.00	10867560.00
3	мкр. Майкала	2990	1870.00	11598506.40
4	мкр. Кызылжар	3900	3193.00	15138084.00
5	мкр.Томенги Тогай	3984	2711.00	15464006.40
6	мкр. Канай Датка	5340	3639.00	20723811.60
7	мкр. Акбала	4339	3182.00	16835532.00
8	мкр. Отегул	5200	3062.00	18081712.80
9	мкр. Асем	2800	1307.00	10867560.00
10	мкр. №4	6000	3211.00	23286126.00
11	мкр. №3	4000	2148.00	15520580.40
Транзитный участок для с/о Коссейт				
12	с/о Коссейт	2276	1960.00	3399073.02
Транзитный участок для с/о Жаушыкум				
13	с/о Жаушыкум	4997	2925.00	13021208.99
Транзитный участок для с/о К.Турысбеков: с.Шардара, Бимырза, Бозой, Пшентобе				
14	с.Шардара, Бимырза, Бозой, Пшентобе (врезка около мкр. Отегул после моста)	6090	4550.00	29820996.66
Транзитный участок для с/о К.Турысбеков: с.Куанкудык, Акберди				
15	с.Куанкудык Акберди. (врезка около АГРС)	565	362.00	8946298.99

Всего потребность в газе составляет 33708.20 м3/час.

С учетом перспективы 20% на город (32701.62 м3/час) и перспективы 33% на с/о Коссейт, Жаушыкум, К.Турысбеков (9793.09 м3/час) - 42494.71 м3/час газа для г.Шардары и близлежащих поселений.

Максимально часовой расход газа, с учетом перспективы газоснабжения - составляет 42494.71 м³/час.

Общий годовой расход газа 232170620,46 м³/год.

Гидравлический расчет газопровода высокого, среднего давления.

Диаметры газопровода высокого, 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 высокого и среднего давления выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод высокого и среднего давления.

Подземная прокладка газопровода.

Подземный газопровод высокого и среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

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

Глубина прокладки газопровода 1,3 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 4 мм^2 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.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^{0}С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

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.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 –100% для подземных газопроводов высокого давления, 50% для подземных газопроводов среднего давления.

Проектом предусмотрено на трассе газопровода среднего давления отключение газа по улицам при помощи установки отключающих устройств.

Надземная прокладка газопровода.

Надземный газопровод высокого запроектирован из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78 из сталь 20 группы В по ГОСТ 1050-2013 и среднего давления запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, группы В по ГОСТ 380-2005.

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

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств: перед ГРПШ-6,10 предусмотрен кран фланцевый DN25, на выходе из ГРПШ-6,10 кран газовый фланцевый DN20. А на ответвлениях предусмотрены задвижки марки 30с41нж и ПЭ шаровые краны.

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.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 -5% для надземных.

Опоры под газопровод приняты в виде стоек из стальных труб на бетонных фундаментах.

Очистка полости и испытание газопровода.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013. 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.

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

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СП РК 4.03-101-2013.). Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно СП РК 4.03-101-2013;

Полиэтиленовые газопроводы высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на герметичность 0,75 МПа в течении 24 часа.

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

Надземный газопровод стальной высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на прочность-0,75 МПа в течении 1 часа.

Надземный газопровод стальной среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление – 0,6 МПа в течении 1 часа.

Газорегуляторные пункты шкафного типа.

В данном проекте для снижения давления газа с высокого давления на среднее давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа:

1.ГРПШ-13-2У1 «Отегул-1» с 2-мя линиями редуцирования с регулятором газа РДГ-50В седло ∅40 с измерительным комплексом СТГ-100-400 с электронным корректором; Q=2079.52 м3/ч.

2.ГРПШ-07-2У1 «Отегул-2» с 2-мя линиями редуцирования с регулятором газа РДНК-1000 с измерительным комплексом СТГ-80-160 с электронным корректором Q=664.65м3/ч.

3.ГРПШ-07-2У1 «Отегул-3» с 2-мя линиями редуцирования с регулятором газа РДНК-1000 с измерительным комплексом СТГ-50-100 с электронным корректором Q=220.5м3/ч.

Пункт газорегуляторный представляет собой металлический утепленный шкаф, установленный на бетонное основание (разд. АС), которое обнесено ограждением (разд. ГП) на которой установлен молниеотвод. В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны или опоры. Внутри ГРПШ расположены измерительные комплексы с электронными корректорами.

Газорегуляторный пункт типа ПГБ-200-В-2

Для понижения давления газа с высокого 0,5 МПа на среднее 0,2 МПа для микрорайонов Абай и Кызылжар г. Шардары предусмотрены установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ--200-В-2 с 2-мя линиями редуцирования «Абай-Кызылжар» с регулятором типа РДП-200В с измерительным комплексом CGT-02–G-1600 с электронным корректором; Q=9896 м3/ч

Пункт газорегуляторный блочного типа представляет собой металлический утепленный шкаф контейнерного типа, установленный на бетонное основание (разд. АС), которое обнесено ограждением (разд. ГП) на которой установлен молниеотвод. В ПГБ расположено газораспределительное оборудование, а также с измерительный комплекс CGT-02–G-1600 с электронным корректором.

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.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле ограждения 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).

Место установки ГРПШ-6, ГРПШ-10 определяется индивидуально с соблюдением СП РК 4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года.

Индивидуальные газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4= 147 шт. ГРПШ-10 с 2-мя счетчиками G-4= 375 шт.

Основные показатели по газоснабжению

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Кол-во (показатель)
1	Годовой расход газа	232170620,46 м³/год;
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе: высокого давления 0,3-0,6 МПа среднего давления 0,005-0,3 Мпа	38,787 км. 12,876 км. 25,911км.
3	Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78.	0,980 км.
4	Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	6,362 км.

6.2.3 Строительные решения:

Предусмотрены надземные переходы для газопровода по металлическим трубам на стойках и гибкие висячие системы через каналы.

Высота переходов составляет 5 м согласно техническим условиям.

Опоры переходов ставятся от края канала до оси опоры 5 м.

Переходы приняты на основании расчета, выполненного программным комплексом «Лира».

Фундаменты - монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе и армированные по всей подошве сеткой.

Металлоконструкции предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции».

Изготовление и монтаж стальных конструкций производить в соответствии с требованиями СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции» и СНиП РК 5.04-18-2002 «Металлические конструкции. Правила производства и приемки работ».

Переход через реку Сырдарья, выполнен на опорах газопровода диаметром 400 мм.

Переход осуществляется с помощью существующей железобетонной эстакады пролетом 330 м.

Переход через магистральный канал Кызылкум выполнен на опорах газопровода диаметром 400 мм.

Переход осуществляется с помощью существующей железобетонной эстакады.

Переход через магистральный канал Шардара выполнен на опорах газопровода диаметром 400 мм.

Переход осуществляется с помощью существующей железобетонной эстакады.

В местах пересечения с каналом предусмотрено три новых перехода №1, 2, 3 с размерами 24,00, 18,50, 52,00 м в длину и 5,0 м в высоту, проходящий через поливной канал.

Устройством перехода служит газопровод, распложенный на металлических трубах, закрепленных на стойках и на гибких висячих системах.

Стойки - металлические из двутавра по ГОСТ 8239-89 №27 и металлические из труб по ГОСТ 8239-89 диаметром 402х11 мм.

Футляр – металлический из трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 630х9 мм.

Антикоррозийные мероприятия

Проект разработан в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции».

Бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, выполнить на сульфатостойком цементе.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия предусмотрены в соответствии со СН РК 5.01-02-2013 «Основания здании и сооружений».

Под фундаментами предусмотрена бетонная подготовка из бетона класса В3,5.

Обратную засыпку пазух фундамента выполнить местным грунтом с послойным уплотнением каждые 20 см до плотности сухого грунта равного 1,70 г/см³.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах», исходя из условий сейсмичности площадки 7 баллов.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы.

Молниезащита и заземление

Молниезащита площадки ГРПШ-13-2В-У1 разработана в соответствии с требованиями СН РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

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

Для защиты сооружения ГРПШ-13-2В-У1 выполнен молниеотвод высотой 4 м, который установлен на площадке ГРПШ. Молниеприёмник присоединяется к контуру заземления в двух точках стальной полосой 40х4 мм.

Проектируемые площадки защищены от прямых ударов молнии, вторичных её проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации.

Заземление предусмотрено согласно ПУЭ РК.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления.

Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм длиной 5 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта ρ=500 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 10 Ом.

Заземляющие и нулевые защитные проводники присоединены непосредственно к корпусам электрооборудования.

Расчетные данные высот молниёприемника приведены в таблице на чертежах раздела МЗ.

Для защиты ГРПШ-6, ГРПШ-10 от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 2,0 м, установленного непосредственно над ГРПШ. В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ГРПШ и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках. Также предусмотрено устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40х4 мм проложена в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки земли. В качестве вертикальных заземлителей применены

стальные уголки ∠50х50х5 длиной 3 м (2 шт). Величина сопротивления заземления 4 Ом. Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь.

Проектом предусмотрено заземление опор надземного газопровода. Газопровод соединяется со стойкой опоры стальной полосой 12х4 мм на сварке L=0,5 м. Размеры стальной полосы для всех диаметров газопровода одинаковы. Электрод заземления соединяется со стойкой опоры стальной полосой 40х4 мм на сварке. Сопротивление защитного заземления должно быть не менее 10 Ом.

Монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК. Расположение заземлителя относительно труб показано на плане газопровода.

Основные показатели по молниезащите

Таблица №3

№ п/п	Наименование	Кол-во
1	Молниеотвод Н=4,0 м для ГРПШ-13-2У1, ГРПШ-07-2У1	3 шт
2	Молниеотвод Н=13,0 м для ПГБ	1 шт
3	Молниеотвод Н=2,0 м для ГРПШ-10 и ГРПШ-6	525 шт

Электроснабжение ПГБ

Электроснабжение ПГБ выполнено на основании задания на проектирование, топосъемки, чертежей строительной части и в соответствие техническими условиями ТУ №00-00-01-1741 от 25.04.2018 г, а так же с требованиями технической и нормативной документации.

Согласно технических условий подключение пункта газорегуляторного блочного осуществлено кабельной линией 0,22 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ ГКТП-6/0,4 кВ «Весна». Отпайка от существующей опоры осуществляется с помощью вводного ящика ЯВШ-3-25.

Выбор марок и сечения проводов произведен по их механической прочности с учетом токовых нагрузок и потере напряжения у потребителя, не превышающей 5%. Приняты кабеля марки АВБбШв-0,66, сечением 3х4 мм^2.

Общая протяженность КЛ-0,4 кВ составляет 15 метров.

Для защита кабеля от механического повреждения по существующей опоре предусмотрен уголок 75х75х5 мм длиной 2,3 м.

Учет электроэнергии осуществляется приборами учета (счетчики электронные) установленными на щите 0,4 кВ. Щит типа ЩУ-1ф/1-0 устанавливается к наружной стене 1700 мм от уровня земли.

Распределительные сети КЛ-0,4 кВ выполнены кабелями марки АВБбШв-0,66 кВ, проложенными в траншее по серии А11-2011.

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и ПТБ

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций:

Представлено экспертное заключение на соответствие требованиям закона действующих норм в области промышленной безопасности по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района, ЮКО» №20 от 11.06.2018 года, выданное ТОО «Инженерный центр «Промышленная безопасность».

Предупреждение 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).

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7 метров с каждой стороны газопровода высокого давления, 4 метров с каждой стороны газопровода среднего давления, 2-х метров с каждой стороны газопровода низкого давления.

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

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

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

В период эксплуатации газорегуляторные пункты ГРПШ-6, ГРПШ-10 необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

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.

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 пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из 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

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе должны выполняться с соблюдением требований действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду:

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящих и внутриквартальных сетей газопровода для газоснабжения г.Шардары и близлежащих поселений Шардаринского района Туркестанской области. Проектируемая трасса газопровода проходит по территории города Шардара.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г.Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО» выполнена ТОО «КазГранд ЭкоПроект».

Воздействие на атмосферный воздух. Источники выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектом не предусмотрено, т.к. проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. Загрязнение атмосферного воздуха происходит в период проведения строительно-монтажных работ. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы: битумный котел; компрессор передвижной с ДВС; автопогрузчик; экскаваторы одноковшовые 0,5м^3; краны на гус. ходу, 16т; краны на автомобильном ходу, до 10т; экскаваторы одноковшовые 0,65 м^3; бульдозеры 59-96 кВт; автомобили бортовые; сварочные работы; погрузочно-разгрузочные работы; покрасочные работы (краска масляная и эмаль, ГФ-021 и Р-4, лак битумный БТ-123); аппарат для газовой сварки и резки металла; агрегат для сварки полиэтиленовых труб. Всего на строительной площадке предусмотрено 17 источников выброса, в том числе 2 организованный, 15 неорганизованных источников. Выбросы носят кратковременный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства

Таблица №4

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
0123	Железо (II, III) оксиды	0,22895	1,1121
0143	Марганец и его соединения	0,0244056	0,124605
0301	Азота (IV) диоксид	0,0811	0,0236481
0304	Азот (II) оксид	0,08728	0,0008056
0328	Углерод	0,01111	0,000068
0330	Сера диоксид	0,03529	0,006346
0337	Углерод оксид	0,10025	0,04222
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,08855	2,8373
0621	Метилбензол	0,01722	0,0661
0827	Хлорэтилен	0,00000003264	0,000000975
1210	Бутилацетат	0,003333	0,0128
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667	0,00001632
1325	Формальдегид	0,002667	0,00001632
1401	Пропан-2-он	0,00722	0,02774
2752	Уайт-спирит	0,048417	1,1727
2754	Углеводороды предельные С12-19	0,05147	0,0119432
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,0846346	0,14897283
	В С Е Г О:	0,87456423264	5,587382345

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0). Результаты расчетов показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их нестационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Так как максимальные приземные концентрации по всем ингредиентам при производстве строительных работ не создадут превышения ПДК для населенных мест, данные параметры выбросов от стационарных источников предложены принять в качестве предельно допустимых. Для передвижных источников согласно требований п. 6 статьи 28 Экологического кодекса РК нормативы предельно-допустимых выбросов не устанавливались. Планирование и реализация каких-либо мероприятий по снижению выбросов не требуется. К заключению прилагается разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области №KZ64VDD00100979 от 03.10.2018г.

Воздействие на водные ресурсы. Строительство и эксплуатация проектируемого газопровода не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Водоснабжение стройплощадки предусмотрено привозной водой. Для естественных нужд рабочих используются биотуалеты с выгребной ямой. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в изолированный накопитель с последующей ассенизацией. Производственные сточные воды не образуются.

Отходы производства и потребления. В период эксплуатации газопровода отходы не образуются. Отходы образуются в период производства строительно-монтажных работ. Весь объем образующихся отходов подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору специализированными предприятиями на утилизацию или захоронения. 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 и согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Объем образования отходов на период строительства

Таблица №5

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Способ временного хранения отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	3,0625	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	1,074	ящик	передается спецпредприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,050216	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Ветошь протирочная	зеленый GJ 120	0,000285		
Строительный мусор	зеленый GG170	517,274	стройплощадка	

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

Земельные ресурсы и почвы. До начала строительства в местах возможного загрязнения плодородный слой почвы предварительно снимается, хранится в

специально отведенной площадке и в дальнейшем будет использован для благоустройства, озеленения территории. Твердые покрытия улиц населенного пункта, нарушенные в результате прокладки газопроводной сети, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Воздействия на растительный и животный мир. На территории строительства отсутствуют лекарственные, редкие, эндемичные и занесенные в Красную книгу виды растений. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц в районе проектируемого объекта отсутствуют. Зеленые насаждения в виде деревьев и кустарников на территории строительства сохраняются. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние флоры и фауны, изменений в растительном и животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Результаты расчетов, выполненные в составе ОВОС показывают, что миграция загрязняющих веществ, как через воздух, так и с поверхностными водами не выйдет за пределы территории предприятия.

В районе строительства проектируемого объекта отсутствуют ценные природные комплексы, ландшафты, особо охраняемые природные объекты.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер. Вероятность аварийных ситуаций на проектируемом объекте достаточно мала ввиду низкого технического оснащения объекта и отсутствия опасных природных явлений в районе объекта.

В связи с намечаемой подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна проектируемого района, т.к. по сравнению с другими видами топлива сжигание природного газа оказывает наименьший вред окружающей среде. Отопительные оборудования вновь газифицированного населенного пункта будут переведены на природный газ. В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района.

Газопровод среднего и высокого давления запроектирован в подземном варианте из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ISO 4437-1-2014 «Трубы из полиэтилена для газопроводов.

Глубина заложения газопровода до дна траншеи 1,3м

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

Для понижения давления газа с высокого 0,5 МПа на среднее 0,2 МПа для микрорайона Отегул предусматривается установка газорегуляторных пунктов ГРПШ-13-2У1 и ГРПШ-07-2У1 и для микрорайонов Абай и Кызылжар газорегуляторный пункт блочного типа ПГБ 16-2В-У1.

Для снижения давления газа со среднего давления Р=0,2 МПа на низкое давление Р=0,002 МПа запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 и ГРПШ-10. В данном проекте предусматриваются индивидуальные установки ГРПШ на каждый дом или на 2 дома один.

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода 4 м в обе стороны, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7-ми метров с каждой стороны газопровода

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов заменены газом других видов топлива. При

сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения в г. Шардара и микрорайона Отегул, Шардаринского района, а также экологической обстановки

Намечаемая деятельность не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

СЗЗ объекта от 0 м до 99 м. Класс опасности 5

Протокол дозиметрического контроля не требуется

6.6 Организация строительства:

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014, раздел «Коммунальное хозяйство», п.8 наружные трубопроводы.

Продолжительность строительства распределительных газовых сетей определена согласно СП РК 1.03-102-2014, таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства, пункт 30.

Протяженность из полиэтиленовых труб – 38,787 км.

Протяженность из стальных труб – 7,342 км.

Расчетная нормативная продолжительность строительства составляет 11,87 мес.

Общая продолжительность строительства объекта принята 12,0 месяцев.

В том числе подготовительный период 0,5 месяца.

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 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 13 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2018.3 по выпуску сметной документации в уровне цен 2018 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 1-12;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-12;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-12;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018. 2018 год. Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. 2018 год, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-12;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017. 2018 год. Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018 год. Выпуск 1;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-12;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем Государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района" акимата Шардаринского района от 15 октября 2018 года согласно пункту 55 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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 и прогнозных ценах 2018-2020 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы протокол №34 от 29 августа 2017 года.

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО» составляет 95,55%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) ГП. представлено лист согласования (лист согласования трассы газопровода и место установки газорегуляторных пунктов) согласовано с заказчиком и главным архитектором района;

2) ТХ. представлена справка о численности население, количество жилых домов, коммунально-бытовых предприятии с указанием площади и количество домашних животных от заказчика;

3) в пояснительной записке заменены недействующие нормативные документы;

Газопровод высокого давления

4) общие данные дополнены ведомостью основных комплектов рабочих чертежей с указанием разделы ГСН, АС, ЭС, МЗ. Выполнен угловой штамп и согласован со смежными разделами. В основном штампе указан общее количество листов;

5) откорректирован диаметры подводящего газопровода высокого давления на Дн=400мм;

6) на листах плана указаны привязки линии сводки между листами и обозначение, диаметр газопровода на каждом листе;

7) лист 15 откорректирован диаметр футляра для газопровода на 630х7мм;

8) лист 22 надземный газопровод пересмотрен на подземную прокладку с соблюдением расстоянии до зданий согласно приложение Б табл. Б.1 СП РК 4.03-101-2013;

9) лист 26,27,51,46,47,52,53 пересмотрен прокладка газопроводов на подземную с соблюдением расстояния газопроводов до зданий, до водопровода и воздушной линии электропередачи (ВЛ);

10) диаметры футляра приняты на 200 мм больше от наружного диаметра газопровода согласно ТУ;

11) продольные профили откорректированы, с указанием подземных и надземных пересечении, а также разрез колонки скважины по геологии;

12) профили надземной прокладки откорректированы, указаны места расстановки неподвижные опоры по трассе;

13) в спецификации добавлены количество стыков контроля ультразвуковым методом для труб диаметром 400-160 мм, количество сварных стыков контроля радиографическим методом откорректированы, на стальные трубы, задвижки и детали трубопроводов указаны вес единицы, отвод по ГОСТ 17375-2001 принят в исполнение 2, Ру ответных фланцев принята в соответствие с РУ задвижки. На первом листе указан общее количество листов.

Газопровод среднего давления.

14) общие данные дополнены ведомостью основных комплектов рабочих чертежей с указанием разделы ГСН, АС, МЗ. Выполнен угловой штамп и согласован со смежными разделами. В основном штампе указан общее количество листов;

15) разработан ситуационная схема газопроводов. На всех листах указаны обозначение и диаметры газопроводов и линии сводки с другими листами, а также привязки газопроводов до линии сводки;

16) представлен план газопровода лист 4. На листах 5,6,7,8,10 пересмотрен воздушная прокладка и параллельная прокладка с двух сторон улицы. При воздушной прокладке соблюдена нормативная расстояние от линии ВЛ;

17) лист 9 пересечение газопровода через автодороги откорректирован;

18) лист 21,26 (ул. Айбергенова), лист 23,27 (ул. Энгелса), лист 25,30 (ул. Юсурова) пересмотрены надземная прокладка газопровода на подземную, а также исключены параллельная прокладка газопровода с двух сторон улицы;

19) воздушная прокладка газопроводов на листах 23,27,31,32 для домов вдоль трассы, лист 44,45 (ул. Жибек жолы), переделаны на подземную прокладку;

20) лист 49,50,53 ул. Тажиева сплошные футляры по трассе удалены и арки на воздушной прокладке выполнен общая;

21) лист 57 переход через канал пролетом 52 м разработан в части АС;

22) продольные профили откорректированы, с указанием всех подземных и надземных пересечении, а также разрез колонки скважины по геологии. На листах профили в штампе указаны названия участка газопровода и номера листов;

23) в спецификации добавлены контроль количество стыков ультразвуковым методом для труб диаметром 400-160 мм, на стальные трубы, задвижки и детали трубопроводов указаны вес единицы, отвод по ГОСТ 17375-2001 принят в исполнение 2. Указаны запас прочности ПЭ газопроводов, количество сварных стыков контроля ультразвуковым методом откорректирован. На первом листе указан общее количество листов;

24) проект согласован с ГУ «Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области», Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекцией и всеми заинтересованными организациями;

25) АС. в общей пояснительной записке выполнено описание строительных решений по переходам газопровода;

26) АС–6,10,12,14,15,16,20,21. Представлены расчеты для принятых размеров фундаментов. Представлены расчеты на пилоны №1, 2, 3. В спецификации пересчитан и откорректирован расход бетона на фундаменты;

27) МЗ. Выполнена молниезащита ПГБ И ГРПШ в соответствии с требованиями СН РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений»;

28) Раздел «Молниезащита и заземление», оформлен отдельным альбомом в установленном порядке и представлен на портал в «электротехнический раздел»; марку раздела принята - «МЗ»;

29) В ПЗ и общих указаниях отразили раздел МЗ; Спецификация оформлена по ГОСТ 21.110-2013;

30) предусмотрена защита надземных участков газопровода при пересечении с линиями электропередач ВЛ-10 кВ и ВЛ-04 кВ; Дано описание данных мероприятий по «ограждению для защиты газопровода от падения электропровода» в общей ПЗ. При параллельной прокладке выдержаны нормативные расстояния между электрическими сетями ВЛ-0,4 кВ (подвод к домам) и сетями ГСН согласно ПУЭ РК.

31) ООС. уточнена стадия разработки ОВОС согласно требованиям ст.37 Экологического кодекса РК. Титульный лист раздела подписан и представлен в виде, соответствующем пп.4 п.7 Государственного норматива;

32) дополнен сведениями о месторасположении объекта;

33) выполнена оценка воздействия на компоненты окружающей среды;

34) откорректированы расчеты валовых выбросов и объема образования отходов;

35) расчетная часть раздела приведена в соответствие с ОВОС;

36) представлены откорректированные расчеты рассеивания;

37) заявление об экологических последствиях дополнено соответствующей информацией;

38) откорректирована заявка на получение разрешение на эмиссии в окружающую среду;

39) СЭС. дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы;

40) ПОС. в пояснительной записке ПОС заменены недействующие нормативные документы;

41) выполнены календарный план строительства и строительного генерального плана объекта;

42) указаны основные объемы строительно-монтажных работ и ведомость потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалах и оборудования;

43) расчет продолжительности строительства стальных труб диаметром до 600мм откорректированы;

44) указан график потребности в материалах и строительных машин. Откорректирован основные технико-экономические показатели ПОС;

45) МЦ. перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» от 15 октября 2018 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов;

46) СМ. откорректирована стоимость проектных и изыскательских работ, принята по смете на ПИР;

47) откорректирована стоимость экспертизы, принята по расчету;

48) стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, откорректирована и приведена в соответствие с перечнем прайс-листов, утвержденным заказчиком;

49) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами.

7.2 Оценка принятых решений:

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Разработчиком проекта установлен технологический сложный II (нормального) уровень ответственности.

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

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района» соответствует санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г.Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО» соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Годовой расход газа	тыс.м³/год	232170,620	232170,620

2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе: высокого давления 0,3-0,6 МПа среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	38,787 12,876 25,911	38,787 12,876 25,911
3	Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78.	км	0,980	0,980
4	Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.	км	6,362	6,362
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2020 годов, в том числе: СМР оборудование прочие Из них по годам: на 2018 год (ПИР и экспертиза) на 2019 год на 2020 год	млн. тенге	2562,522 2182,317 42,461 337,744	1525,412 1185,007 42,673 297,732 52,742 1024,320 448,350
6	Продолжительность строительства	месяц	12,0	12,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 «Шардара» для г. Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул, Шардаринского района ЮКО»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Годовой расход газа	232170,620 тыс.м³/год
2.	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе:	38,787 км.
	высокого давления 0,3-0,6 МПа	12,876 км.
	среднего давления 0,005-0,3 МПа	25,911 км
3.	Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78.	0,980 км
4.	Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.	6,362 км.
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2020 годов,	1525,412 млн. тенге
	в том числе: СМР	1185,007 млн. тенге
	оборудование	42,673 млн. тенге
	прочие	297,732 млн. тенге
6.	Продолжительность строительства	12,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района»

акимата Шардаринского района в соответствии с условиями договора №040140005020/180176/00 (151) от 25.08.2018 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. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«ОҚО Шардара ауданы Шардара қаласы үшін «Шардара» №18 ГТС-тан тартылатын жоғары қысымды газ құбырын және Өтеғұл ықшамауданында орамішілік орта қысымды газ құбырын салу»** жұмыс жобасын Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен белгіленген тәртіпте, төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың жылдық шығыны	232170,620 мың м³/жыл
2.	СТ РҚ МСТ Р 50838-2011 бойынша газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы, соның ішінде:	38,787 шақырым
	жоғарғы қысымда 0,3-0,6 МПа	12,876 шақырым
	отраша қысымда 0,005-0,3 МПа	25,911 шақырым
3.	МСТ 8732-78 бойынша жоғарғы қысымдағы 0,3-0,6 МПа тігіссіз газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы.	0,980 шақырым
4.	МСТ 10704-91 бойынша отраша қысымдағы 0,005-0,3 МПа электрдәнекерленуші газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы.	6,362 шақырым
5.	2018-2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	1525,412 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстар	1185,007 млн. теңге
	құрал жабдықтар	42,673 млн. теңге
	өзге де шығындар	297,732 млн. теңге
6.	Құрылыстың ұзақтығы	12,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 25.08.2018 жылғы №040140005020/180176/00 (151) шарттың талаптарына сәйкес Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлім» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

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.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлім бастығы м.а.	М. Айнабаев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Д. Оспанов
Сарапшы	А. Давренов

Сарапшы	А. Абдулаева
Сарапшы	С. Алибекова
Сарапшы	Е. Балабеков
Сарапшы	А. Смагул
Сарапшы	А. Исламұлы
Баға мониторингі бойынша бас маман	Б. Ибраев
Жетекші маман	Р. Байменова

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Спатаев И.О.

Заместитель директора

Айнабаев М.Т.

И.о. начальника производственного отдела

Алибекова С.С.

Эксперт

Исламұлы А.

Эксперт

Смагул А.Т.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист

Абдулаева А.Е.

Эксперт

Балабеков Е.А.

Эксперт

Давренов А.Т.

Эксперт

Оспанов Д.А.

Эксперт

Байменова Р.Т.

Ведущий специалист

Номер: KZ64VDD00100979

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 жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района" акимата Шардаринского района 161400, Республика Казахстан, Туркестанская область , Шардаринский район, г.Шардара, улица Сеиткасым Аширов, дом № 6.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040140005020

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 "Шардара" для г.Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Шардаринский район, г.Шардара -

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.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 03.10.2018 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:	0,874564233	5,587382345
Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРС №18 "Шардара" для г.Шардара и внутриквартального газопровода среднего давления микрорайона Отегул	0,874564233	5,587382345
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,048417	1,1727
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,05147	0,0119432
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)	0,0846346	0,14897283
Сера диоксид	0,03529	0,006346
Формальдегид	0,002667	0,00001632
Хлорэтилен	0,000000033	0,000000975
Углерод	0,01111	0,000068
Углерод оксид	0,10025	0,04222
Пропан-2-он	0,00722	0,02774
Бутилацетат	0,003333	0,0128
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,08855	2,8373
Азот (II) оксид	0,08728	0,0008056
Азота (IV) диоксид	0,0811	0,0236481
Метилбензол	0,01722	0,0661
Проп-2-ен-1-аль	0,002667	0,00001632
Железо (II, III) оксиды	0,22895	1,1121
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0244056	0,124605
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. Согласно заявки природопользователя, начало строительства март 2019 года, окончание май 2020 года.