«"Түркістан облысы Шардара ауданы Шардара қаласының Төменгі тоғай ықшам ауданында тартылатын және орам ішіндегі газ желілерін салу" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

19.07.2021 ж. № 19-0280/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Улмад» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Шардара ауданы Шардара қаласының Төменгі тоғай ықшам ауданында тартылатын және орам ішіндегі газ желілерін салу» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0280/21 от 19.07.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г.Шардара, района Шардара Туркестанской области"»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Улмад»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г.Шардара, района Шардара Туркестанской области»** выдано филиалом республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области» разработан в 2020-2021 годы.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №040140005020/210044/00 (38) от 21.04.2021 г., заключенному с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района», письмо-заявка №58 от 08.02.2021 года.

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

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Улмад», государственная лицензия №18008151 от 23.04.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области, категория – I, с приложениями от 23.04.2018 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 25.01.2021 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», утвержденный руководителем ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района Туркестанской области»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №48 от 04.06.2018 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», утвержденный руководителем ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительство Шардаринского района»;

письмо-заявка №58 от 08.02.2021 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района»;

письмо №380 от 14.06.2021 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», о начале строительства;

письмо №487 от 23.09.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», об источниках финансирования;

акт обследования от 20.03.2020 г., составленный комиссионно, о том, что, при выездном визуальном обследовании района строительства газопроводов, зеленых насаждении подлежащих к рубке не обнаружено;

письмо №903 от 02.07.2021 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», о государственных актах на право землепользования;

решение №87 от 05.05.2018 года, Акима города Шардара Шардаринского района, на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 (четыре) года 11 месяцев, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на земельные участки площадью 7583,0 м2, под строительство внутриквартальных газопроводов, для газоснабжения микрорайона Акбала города Шардара, с приложением схемы микрорайона;

решение №88 от 05.05.2018 года, Акима города Шардара Шардаринского района, на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 (четыре) года 11

месяцев, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на земельные участки площадью 9852,0 м2, под строительство внутриквартальных газопроводов, для газоснабжения микрорайона Майкала города Шардара, с приложением схемы микрорайона;

решение №90 от 05.05.2018 года, Акима города Шардара Шардаринского района, на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 (четыре) года 11 месяцев, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на земельные участки площадью 4413,0 м2, под строительство внутриквартальных газопроводов, для газоснабжения дачного массива Достык, улиц Байтерек, Энергетик, Акшагала города Шардара, с приложением схемы микрорайона;

решение №221 от 25.05.2018 года, Акима города Шардара Шардаринского района, на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 (четыре) года 11 месяцев, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на земельные участки площадью 7760,0 м2, под строительство внутриквартальных газопроводов, для газоснабжения микрорайона Наурыз города Шардара, с приложением схемы микрорайона;

решение №222 от 25.05.2018 года, Акима города Шардара Шардаринского района, на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 (четыре) года 11 месяцев, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на земельные участки площадью 18168 м2, под строительство внутриквартальных газопроводов, для газоснабжения микрорайона Томенги Тогай города Шардара, с приложением схемы микрорайона;

решение №223 от 25.05.2018 года, Акима города Шардара Шардаринского района, на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 (четыре) года 11 месяцев, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на земельные участки площадью 11624 м2, под строительство внутриквартальных газопроводов, для газоснабжения микрорайонов №3, №4 города Шардара, с приложением схемы микрорайона;

государственный акт №308010136 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0385 га, кадастровый номер - 19-308-010-136, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.136;

государственный акт №308010137 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0371 га, кадастровый номер - 19-308-010-137, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.137;

государственный акт №308010138 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0699 га, кадастровый номер - 19-308-010-138, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.138;

государственный акт №308010139 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0699 га, кадастровый номер - 19-308-010-139, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.139;

государственный акт №308010140 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок

площадью 0,0702 га, кадастровый номер - 19-308-010-140, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.140;

государственный акт №308010141 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0983 га, кадастровый номер - 19-308-010-141, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.141;

государственный акт №308010142 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0869 га, кадастровый номер - 19-308-010-142, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.142;

государственный акт №308010143 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0650 га, кадастровый номер - 19-308-010-143, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.143;

государственный акт №308010144 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0876 га, кадастровый номер - 19-308-010-144, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.144;

государственный акт №308010145 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0803 га, кадастровый номер - 19-308-010-145, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.145;

государственный акт №308010147 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0580 га, кадастровый номер - 19-308-010-147, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.147;

государственный акт №308010148 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0822 га, кадастровый номер - 19-308-010-148, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.148;

государственный акт №308010149 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0752 га, кадастровый номер - 19-308-010-149, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.149;

государственный акт №308010150 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0740 га, кадастровый номер - 19-308-010-150, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.150;

государственный акт №308010151 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,1252 га, кадастровый номер - 19-308-010-151, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.151;

государственный акт №308010152 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0183 га, кадастровый номер - 19-308-010-152, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.152;

государственный акт №308010153 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0891 га, кадастровый номер - 19-308-010-153, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.153;

государственный акт №308010154 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0565 га, кадастровый номер - 19-308-010-153, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.154;

государственный акт №308010155 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0778 га, кадастровый номер - 19-308-010-155, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.155;

государственный акт №308010156 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0291 га, кадастровый номер - 19-308-010-156, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.156;

государственный акт №308010158 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0601 га, кадастровый номер - 19-308-010-158, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.158;

государственный акт №308010159 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,1028 га, кадастровый номер - 19-308-010-159, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.159;

государственный акт №308010160 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0910 га, кадастровый номер - 19-308-010-160, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.160;

государственный акт №308010161 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0214 га, кадастровый номер - 19-308-010-161, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.161;

государственный акт №308010162 от 17.07.2018 года, на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, на земельный участок площадью 0,0210 га, кадастровый номер - 19-308-010-162, под строительство внутриквартальных газопроводов в г. Шардара, 010 кварт, уч.162;

письмо-справка №848 от 20.12.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», о количестве населения, количестве дворов и коммунально-бытовых потребителей природного газа в указанных микрорайонах;

протокол от 10.09.2020 года, проведенных общественных слушаний в форме открытого собрания по объекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области»;

письмо №381 от 14.06.2021 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района» об расстояниях для вывоза строительного мусора;

письмо №485 от 08.07.2021 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района» об расстояниях для доставки брусчатки и бордюров для подъездных дорог к ГРПШ;

протокол №105-пл/д/РО-21-01349 от 25.06.2021 года, результатов испытаний измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе, на площадках строительства по объекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», проведенный радиологической лабораторией Шымкентского городского отделения филиала РГА на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Туркестанской области»;

протокол №2 от 24.06.2021 года, результатов испытаний дозиметрического контроля, на площадках строительства по объекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», проведенный Испытательной лабораторией Шардаринского районного отделения филиала РГА на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Туркестанской области»;

проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», выполненный ТОО «Улмад» в 2021 году;

заявка №01-03/02299 от 18.02.2021 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области»;

письмо №19-02-02/0752 от 08.07.2021 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ72VDD00169511 от 12.07.2021 года, для объектов IV категории, выданный ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области», с приложениями №1 и №2;

техническое задание на инженерно-геодезические изыскания от 23.02.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района»;

топографо-геодезические работы, выполненные на объекте «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области» составленный в 2021 году ТОО «Улмад», государственная лицензия ГСЛ №000801 от 08.06.2007 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области, с приложениями от 26.02.2012 года;

техническое задание на инженерно-геологические изыскания от 23.02.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района»;

заключение об инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство внутриквартальных газопроводных сетей микрорайонов Томенги тогай, Акбала, Наурыз, НурОтан в городе Шардара Туркестанской области» составленный в 2020 году, ТОО «Шымкентгеология», государственная лицензия №17009920 от 01.06.2017 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области;

прайс-листы, использованные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», утвержденный заказчиком от 27.01.2021 г.

Технические условия:

№12-2019-07591 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайон Нур Отан);

№12-2019-07593 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайон Акбала);

№12-2019-07594 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайон Наурыз);

№12-2019-07596 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайоны – Саяжай, Водозабор, Морской клуб);

№12-2019-07598 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайоны – Майкала);

№12-2019-07601 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайон Томенги Тогай);

№12-2019-07603 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайон №3);

№12-2019-07611 от 19.09.2019 года, выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газоснабжения (микрорайон №4);

№4-16-18/П от 31.01.2018 года, выданное ЮК ТУСМ объединение «Дальняя связь» АО «Казахтелеком» на пересечения и параллельную прокладку проектируемых газопроводов в зоне кабелей связи, в микрорайоне Тогай, с приложением схемы;

№4-17-18/П от 31.01.2018 года, выданное ЮК ТУСМ объединение «Дальняя связь» АО «Казахтелеком» на пересечения и параллельную прокладку проектируемых газопроводов в зоне кабелей связи, на участках Саяжай, Морской клуб, Водозабор Шардаринского района, с приложением схемы;

№4-18-18/П от 31.01.2018 года, выданное ЮК ТУСМ объединение «Дальняя связь» АО «Казахтелеком» на пересечения и параллельную прокладку проектируемых газопроводов в зоне кабелей связи, в микрорайоне Наурыз, с приложением схемы;

№4-23-18/П от 01.02.2018 года, выданное ЮК ТУСМ объединение «Дальняя связь» АО «Казахтелеком» на пересечения и параллельную прокладку проектируемых газопроводов в зоне кабелей связи, в микрорайоне Майлыкала, с приложением схемы;

№4-24-18/П от 01.02.2018 года, выданное ЮК ТУСМ объединение «Дальняя связь» АО «Казахтелеком» на пересечения и параллельную прокладку проектируемых газопроводов в зоне кабелей связи, на участке Акбала, с приложением схемы;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района», от 17.07.2020 г.;

Туркестанский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак», от 17.07.2020 г.;

ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Шардаринское ГХ, от 17.07.2020 г.;

ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата района Шардара Туркестанской области», от 17.07.2020 г.;

УЭС ТОО «ОнтустикЖарыкТразит», от 17.07.2020 г.;

ТУСМ-11, Объединение «Дальняя связь» АО «Казахтелеком», согласование от 19.11.2020 г.;

РГУ «Арал-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов», № KZ38VRC00008886 от 05.11.2020 г.;

ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Туркестанской области», отдел государственного контроля производственных объектов, согласование в области промышленной безопасности, №РГП-43 от 02.10.2020 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. ТОМ I. Пояснительная записка.
3. ТОМ II Чертежи

   Альбом I ГП (Генеральный план)

Альбом II ГСН (Наружное газоснабжение)
Альбом III АС (Архитектурно-строительная часть.)
Альбом IV МЗ (Молниезащита)
4. ТОМ III Сметная документация.
5. ТОМ IV ПОС (Проект организации строительства)
6. ТОМ V Паспорт проекта
7. Отчет об инженерно-геологических изыскания.
8. Отчет об инженерно-топографических изысканиях
9. Проект «Оценка воздействия на окружающую среду»
10. Прайс-листы, основные и альтернативные.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих и внутриквартальных распределительных газопроводов будут созданы условия для поставок природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанных микрорайонов.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития района, имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители.

Строительство подводящих газопроводов является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри города являются второй ступенью газоснабжения.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса внутриквартальных газопроводных сетей проектируется в микрорайонах Томенги тогай, Акбала, Наурыз, Нур Отан в городе Шардара Шардаринского района, Туркестанской области.

Город Шардара является районным центром Шардаринского района и находится в 190 км к юго-востоку от областного центра Туркестанской области - г. Туркестан.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV Г;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 30,3°С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 44,2°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98	- минус 17,8^{0}С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92	- минус 14,3^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98	- минус 25,2^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92	- минус 16,9^{0}С;
нормативное значение снегового покрова	- 0,62 кПа;
нормативное значение ветрового давления	- 0,77 кПа;
район по средней скорости ветра за зимний период	- IV;
район территории по давлению ветра	- IV;

район по толщине стенки гололеда - II;
высота снежного покрова средняя из наибольших декадных за зиму - 22,4 см;
максимальная суточная за зиму на последний день декады - 59,0 см;
продолжительность залегания устойчивого снежного покрова - 66 дней;
сейсмичность площадки ОСЗ-2_{475} - 7 баллов;
ОСЗ-2_{2475} - 8 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам - вторая;
нормативная глубина промерзания для суглинков и глин - 0,67 м;
для супесей и песков - 0,81 м;
глубина проникновения 0^0С в грунт для суглинков и глин - 0,77 м;
для супесей и песков - 0,91 м;

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги Тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области», выполненный ТОО «Шымкентгеология», государственная лицензия №17009920 от 01.06.2017 г., выданная КГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанкой области». Акимат Южно-Казахстанкой области.

Инженерно-геологические изыскания проводились в март-май 2020 г.

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении район работ расположен на надпойменной террасе р. Сырдарьи и представляет собой слабоволнистую аллювиально-пролювиальную равнину. Поверхность территории изучаемого участка волнистая. Высотные отметки проектируемой трассы колеблются в пределах 232,66- 303,86 м.

Гидрография

Гидрографическая сеть в изучаемом участке представлена рекой Сырдарья. Река классифицируется как водный объект со среднемноголетним расходом воды от 20,5 до 40,9 м^3/с.

Русло ее проходит в рыхлых песчано-глинистых отложениях. Берега обрывистые высотой до 3,0 м. Ширина ее изменяется от 250 до 400 м, средняя глубина 3 - 4 м. Скорость течения в межень 0,7 - 1,0 в половодье до 1,7 м/сек.

Минерализация воды в реке в вегетационный период 1,5 - 1,7 г/л и межвегетационный период 1,1-1,3 г/л. На рассматриваемом участке (г. Шардара) в 1965 году построено Шардаринское водохранилище - крупный водоем в Туркестанской области.

Плотина высотой 24 м и длиной 5,8 км, перегородившая р. Сырдарью, создала водохранилище площадью 900 км2 при длине 80 км, ширине 20 км и средней глубине 6,3 м. Большая часть водохранилища (80%) мелководна. Шардаринский гидроузел включает ГЭС мощностью 100 тыс.кВт и водохранилище. Основное его назначение- ирригационное.

Кратковременный форсированный расход узла для залива пойменных сенокосов составляет 1000 м^3/с.

Геолого-литологическое строение

В геологическом отношении на территории района работ принимают участие плиоценовые и четвертичные отложения.

Четвертичные отложения представлены среднечетвертичными (apQII), аллювиально-пролювиальными отложениями и распространены на денудационно-аккумулятивной равнине. Отложения представлены суглинками, супесями, песками и глинами.

На проектируемой трассе с поверхности земли залегает насыпной грунт, мощностью 0,20 м.

Гидрогеологические условия

В пределах проектируемой трассы в период изыскания (март-май месяц 2020 года), пройдёнными разведочными скважинами, глубиной 3,0 м, подземные воды не были вскрыты. По материалам изысканий прошлых лет, подземные воды залегают на глубине 5,0 и более метров.

В связи преобладающей глубинной залегания грунтовых вод 5,0 и более метров, определение агрессивности грунтовых вод на бетон и к арматуре железобетонных конструкции не требуется.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и просадочным свойствам в пределах трассы, до глубины 3,0 м выделены четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1- супесь светло-коричневая, твердой консистенции, просадочная, мощностью 0,6-2,0 м и вскрытой мощностью 3,0 и более метров;

ИГЭ-2-суглинок светло-коричневый, макропористый, твердой консистенции, просадочный, мощностью 0,4-1,8 м и вскрытой мощностью 3,0 и более метров;

ИГЭ-3- песок мелкий, вскрытой мощностью 1,0-2,4 и более метров;

ИГЭ-4-глина красная, плотная, вскрытой мощностью 1,3-3,0 и более метров.

Грунты инженерно- геологических элементов характеризуются следующими показателями физико- механических свойств:

Таблица №1

Наименование показателей, единицы измерения	ИГЭ-1	ИГЭ-2	ИГЭ-3	ИГЭ-4
1	2	3	4	5
Плотность твердых частиц, г/см^3	2,69	2,70	2,65	2,75
Плотность, г/см^3	1,65	1,80	1,65	1,80
Плотность в сухом состоянии, г/см^3	1,44	1,48	1,61	1,80
Природная влажность, %	14,3	13,26	9,25	15,35
Степень влажности, %	0,46	0,44	0,48	0,80
Коэффициент пористости	0,83	0,82	0,64	0,65
Пористость	46,47	46,0	39,24	39,63
Влажность на границе текучести, %	24,1	26,50	-	36,7
Влажность на границе раскатывания, %	17,8	19,0	-	20,1
Число пластичности, %	6,0	7,5	-	18,6
Показатель текучести	<0	<0	-	<0
Коэффициент фильтрации, м/сут	0,35	0,20	3,2	0,05
Относительная просадочность при нормальном напряжении (дл гл. 3,0 м) кПа при:				
100	0,007	0,009	-	-
200	0,025	0,045	-	-
300	0,060	0,062	-	-
Начальное просадочное давление, кПа	120	105	-	-
При водонасыщенном состоянии и природной плотности:				
удельный вес, кН/м^3	17,5/17,5	18,5/18,5	17,5/17,5	19,0/19,0
угол внутреннего трения, град.	23/22	20/9	29/27	19/18
удельное сцепление, кПа	4/3	4/4	/51	8/7
модуль деформации, Мпа	3,4	3,8	3,1	12,7

Грунты ИГЭ-1 и ИГЭ-2 (супеси и суглинки) -просадочные. Просадка грунта от собственного веса при замачивании- отсутствует, проявляется при дополнительных нагрузках. Тип грунтовых условий по просадочности-первый.

Засоленность и коррозионная активность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0, по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100-96, грунты трассы-незасоленные и слабозасоленные. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,066-0,520 %.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 4- – грунты площадки и трассы на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 -85 (СП РК 2.01 – 101 -2013) - неагрессивные. Нормативное содержание 444,3 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки и трассы для бетонов на арматуру железобетонных конструкции- сильноагрессивные. Нормативное содержание 1030,0 мг/кг.

Таблица №2

Группа грунтов по трудности разработки

№	Наименование грунтов	Категория грунтов при разработке вручную	Категория грунтов при разработке одноковшовым экскаватором	Порядковый номер по табл. СН РК 8.02-05-2002
1	Глина	4	4	8д
2	Насыпной грунт	3	3	26б
3	Суглинок	2	2	35в
4	Супесь	1	1	36а
5	Песок	1	1	29а

Согласно СП РК 2.03-30-2017 таб.6,1, 6,2 и 7,7; приложение Б и Е (г. Шардара)

Таблица №3

Сейсмическая опасность				Типы грунтовых условий по сейсмическим свойствам	Значения расчётных горизонтальных ускорений ag(e в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий	Значения расчётных вертикальных ускорений agv(e долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий
В баллах по картам		В ускорениях (в долях g) по картам				
ОСЗ-2 475	ОСЗ-2 2475	ОСЗ -1 475 (agR(475))	ОСЗ -1 2475 (agR(2475))			
7	8	0,10	0,18	II	0,186	0,188

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектом предусматривается строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г.Шардара района Шардара Туркестанской области».

В геоморфологическом отношении район работ расположен на надпойменной террасе р. Сырдарьи и представляет собой слабоволнистую аллювиально-пролювиальную равнину.

Рельеф участков строительства спокойный.

Система координат и высот - условная.

Условные площади участков для каждой ГРПШ приняты – 20,00 м^2. (письмо ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области №903 от 02.07.2021г.)

Расположения территории строительства ГРПШ приведено на ситуационной схеме.

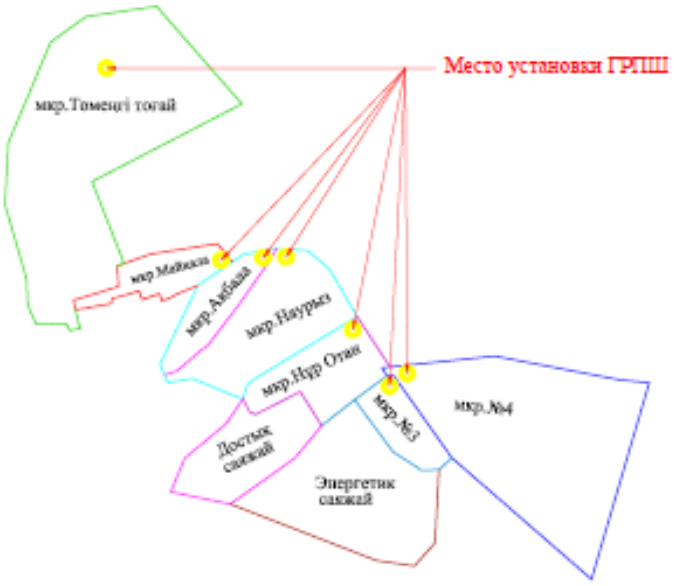


Рисунок 1. Ситуационная схема

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения в городе Шардара Туркестанской области, а также экологической обстановки.

Трасса внутриквартальных газопроводных сетей проектируется в микрорайонах Томенги тогай, Акбала, Наурыз, Нур Отан, Майкала, №3, №4 в г.Шардара Шардаринского района, Туркестанской области. Город Шардара является районным центром Шардаринского района и находится в 190 км к юго-востоку от областного центра Туркестанской области- г.Туркестан

Газопровод высокого и среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК, СП РК с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

В микрорайонах города Шардара для снижения давления газа с высокого на среднее, проектом предусмотрены установка ГРПШ-13-2ВУ-1 (4шт.), ГРПШ-15-2ВУ-1 (1шт.), ГРПШ-07-2У-1 (2шт.), в количестве 7-штук.

Проектируемые участки ГРПШ размещаются в полосе между красной линией жилой застройки, автодорогами и проездами.

Решением генерального плана на каждом участке ГРПШ предусматривается размещение следующих сооружений:

1. ГРПШ на опорах.
2. Металлическая ограда из сетки.

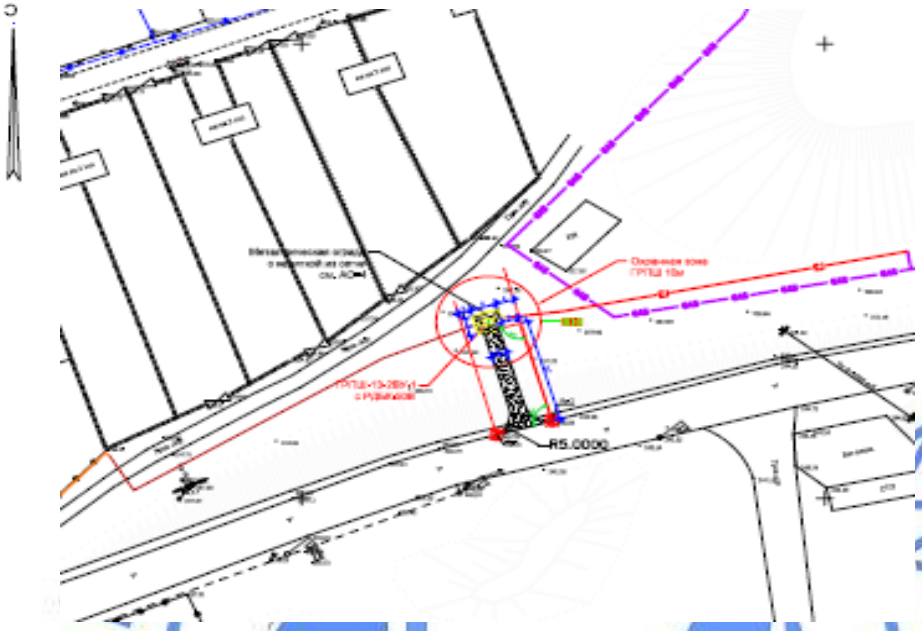


Рисунок 2 Схема расположения ГРПШ (1 - 7)

Генплан разработан в соответствии со СН РК 3.01-01-2011«Генеральные планы промышленных предприятий», СП РК 3.01-101-2013 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов"

Проектируемые участки под ГРПШ квадратной формы в плане размером 5,0мх4,0м.

Вынос границ участка на местность производит отдел архитектуры согласно акта на земельный участок.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2ВУ-1 (мкр. Томенги тогай) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 233.01 и Rp-2 на отметке 233.07.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2ВУ-1 (мкр. Нур Отан) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 267.81 и Rp-2 на отметке 267.56.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2ВУ-1 (мкр. Наурыз) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 268.46 и Rp-2 на отметке 268.61.

Горизонтальная привязка ГРПШ-15-2ВУ-1 (мкр. №4) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 278.65 и Rp-2 на отметке 278,70.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2ВУ-1 (мкр. Майкала) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 240.79 и Rp-2 на отметке 240,83.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У-1 (мкр. Акбала) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 273.75 и Rp-2 на отметке 273,79.

Горизонтальная привязка ГРПШ-07-2У-1 (мкр. №3) выполнена от края существующей автомобильной дороги, которая принята за базисную линию закрепленная через две закладные точки Rp-1 на отметке 278.37 и Rp-2 на отметке 278.26.

Вертикальная планировка решена с учетом сложившегося рельефа местности, методом красных отметок.

За относительные отметки 0,000 ГРПШ-13-2ВУ-1, приняты отметки верх площадок, соответствующие абсолютной отметке по генплану 233,95; 268,40; 270,10; 238,15.

За относительные отметки 0,000 ГРПШ-07-2У-1, приняты отметки верх площадок, соответствующие абсолютной отметке по генплану 274,50; 278,55.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-15-2ВУ-1, принята отметка верх площадки, соответствующей абсолютной отметке по генплану 279,30.

На территории ГРПШ предусмотрено песчано-гравийное покрытие.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов вокруг них устанавливаются охранные зоны, размеры которых и порядок производства в этих зонах сельскохозяйственных и других работ регламентируются требованиями охраны магистральных трубопроводов.

Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ (7 штук) устанавливается ограждение из металлической сетки с калиткой высотой 1,5 м, по индивидуально разработанным чертежам. К площадкам предусмотрен свободный подъезд машин из гравийной дороги.

Таблица №4

Технические показатели по генплану
ГРПШ-13-2ВУ-1 (4шт.), ГРПШ-15-2ВУ-1 (1шт.), ГРПШ-07-2У-1 (2шт.)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	м^2	20,00
2	Площадь застройки	м^2	1,50
3	Площадь покрытия	м^2	18,50

6.2.2 Технологические решения

Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 8944,8 м3/час;

Общая протяженность газопроводов - 29,753 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №12-2019-07596 от 19.09.2019 года, выданным Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство газопроводов высокого давления для микрорайонов №3, №4, Акбала, Наурыз, Нур Отан, Майкала, Томенги Тогай, Саяжай, Водозабор, Морской клуб и внутриквартальных распределительных газопроводов среднего давления для микрорайона ТОменги Тогай города ШардараТуркестанской области.

Точка подключения – строящееся подземный газопровод высокого давления от АГРС-18 «Шардара», диаметром ПЭ400 мм, давление в точке подключения – до 0,45 МПа.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м3 и удельным весом 0,73 кг/м3.

Схемы систем газоснабжения

Для снижения давления газа с высокого давления 0,45 МПа до требуемых параметров среднего давления, предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов:

- ГРПШ-13-2ВУ-1 с РДГ-50В, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G650 DN100 (1 ед.), для микрорайона Томенги Тогай, с расходом газа 1825,0 м3/час;
- ГРПШ-13-2ВУ-1 с РДБК-50В, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G250 DN80 (1 ед.), для микрорайона Нур Отан, с расходом газа 1061,3 м3/час;

- ГРПШ-13-2ВУ-1 с РДБК-100В, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G1000 DN150 (1 ед.), для микрорайона Наурыз, с расходом газа 1699,5 м3/час;
- ГРПШ-15-2ВУ-1 с РДБК-100В, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G1000 DN150 (1 еди.), для микрорайона №4, с расходом газа 3059,2 м3/час;
- ГРПШ-13-2ВУ-1 с РДБК-50В, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G160 DN80 (1 ед.), для микрорайона Майкала, с расходом газа 609,5 м3/час;
- ГРПШ-07-2У-1 с РДБК-50В, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G100 DN50 (1 ед.), для микрорайона Акбала, с расходом газа 282,20 м3/час;
- ГРПШ-07-2У-1 с РДНК-1000, на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G100 DN50 (1 ед.), для микрорайона №3, с расходом газа 408,10 м3/час.

Для всех микрорайонов, снижение давления газа с высокого 0,45 МПа давления до среднего 0,30 МПа, с установкой вышеприведенных ГРПШ, является первой ступенью газоснабжения.

Далее, в настоящем проекте, для микрорайона Томенги Тогай, второй ступенью газоснабжения, запроектированы внутриквартальные распределительные газопроводы среднего давления со снижением параметров газа до низкого давления 0,005 МПа, с установкой у каждого потребителя, индивидуальных шкафных газорегуляторных пунктов:

- ГРПШ-10 – для двух абонентов, 238 ед.;
- ГРПШ-6 – для одного абонента, 185 ед.

Индивидуальные ГРПШ устанавливаются на границе раздела возле забора у потребителя на отдельно стоящих опорах.

Для всех остальных микрорайонов, внутриквартальные газопроводы второй ступени выполняется отдельным проектом.

Нормы расхода газа

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате (имеющиеся и выделенные земельные участки под ИЖС).

Удельный максимально-часовой расход газа при тепловой способности газа 7600 ккал/м3, тип застройки – малоэтажная с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения при норме обеспеченности 20 м2 общей площади на 1 человека составляет – 0,45 м3/чел·час.

Режимы потребления газа и расчетные показатели, по характеру потребления подразделяются на:

- круглогодичные (коммунально-бытовые нужды населения);
- сезонные (отопление жилых домов).

Газорегуляторный пункт типа - ГРПШ-15-2ВУ-1 (1 ед.)

Для снижения давления газа с высокого давления II категории 0,45 МПа до требуемых параметров среднего давления предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-15-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-100В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ16МТ-G1000 с электронным корректором газа miniElcor, без обогрева ОГШН.

Таблица №5

Технические характеристики ГРПШ-15-2ВУ-1

Обозначение	Пропускная способность м^3/час	Тип регулятора	Давление газа		Диаметр газопровода, мм	
			На входе, МПа	На выходе МПа	На входе	На выходе
ГРПШ-15-2ВУ-1	4400	РДБК-100В	0,45	0,30	150	150

Газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2ВУ-1 представляет собой металлический шкаф с размерами 2700х1130х1380(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Технологической схемой ГРПШ предусматривается:

- очистка газа от механических примесей;
- автоматическая остановка подачи газа при аварийных отклонениях давления от допустимых заданных значений;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода или входного давления.

В состав пункта ГРПШ-15-2ВУ-1 входят - узел фильтра; линия редуцирования давления газа основная и резервная; комплект запорной арматуры, предохранительно-сбросной клапан, манометр на входное и выходное давление, датчик давления, датчик температуры.

Приток воздуха осуществляется через отверстия с жалюзийными решетками, вытяжка осуществляется дефлекторами и установленными на крыше.

Основные технические показатели:

Пропускная способность – до 4400 м3/час;

Количество установки - 1 (одна) ед.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-13-2ВУ-1 (4 ед.)

Установка ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДГ-50В (РДБК-50В, РДБК-100В), с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G1000 (G650, G250, G160) с электронным корректором miniElcor, шкафного типа без обогрева, предусмотрена со снижением давления газа от высокого давления 0,45 МПа до среднего 0,30 давления.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ-1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1650х870х1050(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Давление газа на входе в ГРПШ - до 0,45 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 0,30 МПа.

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 2150 м3/час;

Количество установки ГРПШ-13-2ВУ-1 - 4 (четыре) ед.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-07-2У-1 (2 ед.)

Установка ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 (РДБК-50В) с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-С100 с электронным корректором miniElcor, шкафного типа предусмотрена со снижением давления газа от высокого давления 0,45 МПа до среднего давления 0,30 МПа.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2У-1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1500х870х1000(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,45 МПа;
Давление газа на выходе из ГРПШ - 0,30 МПа.

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 450…850 м3/час;
Количество установки ГРПШ-07-2У1 - 2 (два) ед.

Шкафные газорегуляторные пункты – ГРПШ–6, ГРПШ–10

Индивидуальные шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ–6, ГРПШ–10, предназначенные для установки на одного и двух абонентов, с бытовыми газовыми счетчиками типа G-4 имеют следующие данные:

Пропускная способность - от 6,0…40,0 м³/час;
Давление газа на входе - 0,3 МПа;
Давление газа на выходе из ГРПШ - 0,3…1,0…2,0 кПа;
Габаритные размеры ГРПШ-6 - 500х230х500(Н) мм;
Габаритные размеры ГРПШ-10 - 600х230х600(Н) мм.

Основные технические показатели:

Пропускная способность - от 4,0…40,0 м³/час;
Количество установок ГРПШ-6 - 185 (сто восемьдесят пять) ед.;
Количество установок ГРПШ-10 - 238 (двести тридцать восемь) ед.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

Уровень ответственности – II нормальный (технически сложный).

Площадка ГРПШ

Площадка ГРШП прямоугольная в плане с размерами в плане 4,0х5,0 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса В7,5, на сульфатостойком цементе W4.

Ограждение: металлическая высотой 1,5 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравия.

Опоры под газопровод

Опоры высотой 0,6 м – фундамент из бетона класса С12/15, F75, стойки из уголков 63х6 ГОСТ 8509-93. Просадочный слой грунта уплотняется пневмотрамбовками послойно с увлажнением до набора оптимальной плотности.

Опознавательные знаки

Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления. Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах, железобетонные столбики высотой до 1,6 м (за пределами населенного пункта), которые устанавливаются вблизи от обозначенного сооружения на стенках зданий, столбах, заборах или специальных ориентирных столбиках типовой конструкции в зависимости от местных условий прохождения трассы газопроводов. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Табличка-указатель расположения подземных сетевых устройств служит для определения местоположения подземных газопроводов, запорной арматуры и других устройств.

Опознавательный столбик опирается на столбчатый фундамент размером 300х300 мм, из бетона класса С 8/10.

Табличка-указатель из металла 140х210 мм толщиной 4 мм.

Молниеотвод отдельно стоящий, состоит из нескольких труб высотой 6,0 м.

Фундамент молниеотвода из сульфатостойкого бетона класса С12/15, W4, F75.

Антикоррозийная защита

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

Защита поверхности строительных конструкций, изготавливаемых на заводе осуществляется в заводских условиях.

Поверхность стальных элементов конструкций ограждения подлежат окрашиванию эмалью ГФ-020 с покрытием в два слоя эмалью ПФ-115.

Все металлические изделия, закладные детали и сварные соединения защищены антикоррозийным покрытием в соответствии с СН РК 2.01-01-2013. Степень очистки поверхности стальных конструкций от окислов по ГОСТ 9.402-80* - третья.

Антипросадочные мероприятия

Согласно заключения об инженерно-геологических условиях, тип грунтовых условий площадки строительства по просадочности –первый.

Антипросадочные мероприятия выполнены в соответствии с главой 24 «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», утвержденных приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от «18» сентября 2008 года №172.

При подземной прокладке газопроводов основание траншеи уплотняется трамбованием на глубину 0,3 м до плотности сухого грунта не менее 1,7 тс/м^3 на нижней границе уплотненного слоя. Засыпка пазух траншеи производится не дренирующим водонепроницаемым грунтом (местные суглинки) слоями 0,2 м с уплотнением до естественной плотности грунта. При надземной прокладке газопровода предусматривается: уплотнение грунта под основанием фундаментов опор на 0,3 м, засыпка пазух фундамента не дренирующим грунтом. При рытье траншеи в грунтах I типа просадочности ее длину назначают с учетом обеспечения укладки и засыпки трубопровода после окончания смены. Засыпка производится не дренирующими грунтами с уплотнением до естественной плотности грунта.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газопроводы высокого до 0,45 МПа давления

Общий расчетный расход газа составляет - 8944,80 м3/час;

Общая протяженность газопроводов высокого давления – 0,688 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №12-2019-07596 от 19.09.2019 года, выданным Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство газопроводов высокого давления для микрорайонов №3, №4, Акбала, Наурыз, Нур Отан, Майкала, Томенги Тогай, Саяжай, Водозабор, Морской клуб города Шардара Туркестанской области.

Точка подключения – строящееся подземный газопровод высокого давления от АГРС-18 «Шардара», диаметром ПЭ400 мм, давление в точке подключения – до 0,45 МПа.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м3 и удельным весом 0,73 кг/м3.

Диаметры газопроводов высокого давления рассчитаны, исходя из условий обеспечения потребителей всех указанных микрорайонов в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления с учетом перспективы развития города Шардара.

В конце трассы газопроводов высокого давления, для снижения давления газа с высокого давления 0,45 МПа до среднего давления 0,30 МПа, предусмотрены установка шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ-15-2ВУ-1, ГРПШ-13-2ВУ-1, ГРПШ-07-2У-1 с

регуляторами давления и измерительными комплексами с электронным корректором miniElcor, всего 7 (семь) ед. (раздел ТХ).

Газопроводы высокого давления от точки подключения до проектируемых ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки в существующий газопровод, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ, предусмотрены установка стальных задвижек.

При пересечении автомобильных дорог местного значения, небольших водотоков, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры, предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 и выполняются открытом способом.

Переходы газопроводов через автомобильные дороги областного значения с улучшенным покрытием, выполняются прокладкой газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011, методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с устройством рабочего и приемных котлованов.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а также, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Общий расчетный расход газа составляет - 8944,80 м3/час;

Общая протяженность газопроводов - 0,688 км.

Распределительные газопроводы среднего давления до 0,30 МПа

Микрорайон Томенги Тогай

Расчетный расход газа составляет - 1825,0 м3/час;

Протяженность газопроводов - 29,065 км.

После снижения давления газа с высокого 0,45 МПа до среднего давления 0,30 МПа в ГРПШ-13-2ВУ-1, для микрорайона Томенги Тогай, запроектированы внутриквартальные распределительные газопроводы среднего давления которая, является 2-ступенью газоснабжения, со снижением параметров газа до низкого давления 0,005 МПа, с установкой у каждого потребителя, индивидуальных шкафных газорегуляторных пунктов, - ГРПШ-10 – для двух абонентов и ГРПШ-6 – для одного абонента.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м3 и удельным весом 0,73 кг/м3.

Диаметры газопроводов определены с учетом расчетных расходов необходимых для обеспечения потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты).

Газопроводы среднего давления от ГРПШ-13-2ВУ-1 до проектируемых индивидуальных ГРПШ у потребителей, запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными после ГРПШ до входа в землю, и надземными на опорах, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, в стесненных условиях внутри микрорайона, где невозможно подземная прокладка,.

По трассе ПЭ газопроводов, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе после ГРПШ, предусмотрены установка стальных задвижек, у потребителя перед и после индивидуальных ГРПШ предусмотрена установка шаровых кранов.

При пересечении автомобильных дорог местного значения, небольших водотоков, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры, предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 и выполняются открытом способом.

Переходы газопроводов через автомобильные дороги областного значения с улучшенным покрытием, выполняются прокладкой газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011, методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с устройством рабочего и приемных котлованов.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет, опоры в черный цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,60 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы среднего давления до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 1825,0 м3/час;

Протяженность газопроводов - 29,065 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 14,645 км; надземных стальных газопроводов – 14,420 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотводов используются стержневые молниеприемники высотой 6,0 м на площадках ГРПШ-15-2ВУ1 (1 комплект), ГРПШ-13-2ВУ1 (4 комплекта), ГРПШ-07-2У-1 (2 комплекта), стержневые молниеприемники высотой 3,2 м на площадках ГРПШ-6 (185 комплектов) и ГРПШ-10 (238 комплектов), которые защищают от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления. Проектом предусмотрена защита ГРПШ от проводов ВЛ и защитное заземление газопровода на отдельно стоящей опоре.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели:

Площадка ГРПШ-15-2ВУ1
Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.
Площадка ГРПШ-13-2ВУ1
Молниеотвод высотой 6,0 м - 4 комплекта.
Площадка ГРПШ-07-2У1
Молниеотвод высотой 6,0 м - 2 комплекта.
Площадка ГРПШ-6
Молниеотвод высотой 3,2 м - 185 комплектов.
Площадка ГРПШ-10
Молниеотвод высотой 3,2 м - 238 комплектов.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Протокол дозиметрического контроля за №2 от 24.04.2021 года и на радон.

СЗЗ не определяется, класс опасности нет.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 (4 ед), ГРПШ-15-2ВУ-1 (1 ед.), ГРПШ-07-2У1 (2 ед.) с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа, с измерительным комплексом на базе турбинных счетчиков газа СГ-16МТ… с электронным корректором газа miniElcor, без обогрева ОГШН.

Для снижения давления газа от среднего 0,3 МПа до низкого давления 0,005 МПа, устанавливаются газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 на одного и ГРПШ-10 на двух абонентов.

Газопровод высокого и среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»

Шкафные газорегуляторные пункты представляют собой металлический утепленный шкаф, установленный на металлическую раму (разд. АС), которое обнесено ограждением (разд. ГП) на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Внутри ГРПШ расположены измерительные комплексы с электронными корректорами.

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.

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

В связи с намеченной подачей природного газа, создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов, где заменены газом другие 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

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

При организации строительства, учтены требования санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области» выполнен ТОО «Улмад».

Для газоснабжения природным газом мкр. Томенги тогай города Шардара Туркестанской области запроектирован газопровод высокого и среднего давления.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуальных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 – 238 шт., ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 – 185 шт.

Проектируемый газопровод проходит через водоохранных зон р. Сырдарья и Шардаринского водохранилища. Месторасположение проектируемых газопроводов

согласованы с Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов (№KZ38VRC00008886 от 05.11. 2020 г.) и проведено общественное слушание от 10.09.2020 г. (соласование и протокол предсталены в составе ПСД).

Воздействия на атмосферный воздух. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства являются:

Котлы битумные передвижные, разогрев и слив битума (организованный источник №0001, неорганизованный источник №6007). Время работы битумного котла 142 час/период, расход топлива-0,220 тонн, объем разогреваемого битума 34,060 тонн. При работе битумного котла в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид.

Дизель генератора компрессора (организованный источник №0002), время работы 654 ч/год. При работе дизельного генератора атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, керосин.

Дизель генератор сварочного агрегата (организованный источник №0003), время работы 906 ч/год. При работе дизельного генератора сварочного агрегата атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, керосин.

Дизельная электростанция (организованный источник №0004), время работы 91 ч/год.

При работе дизельной атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, керосин.

Земляные работы (неорганизованный источник № 6001). При выемочно-погрузочных работах (при разработке грунта и засыпке грунта) количество отгружаемого (перегружаемого) материала составляет 22310 т/год. При пересыпке материла, в атмосферный воздух неорганизованным способом выделяются следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Пыление при разгрузке и хранении сыпучих материалов (щебень, песок) (неорганизованный источник №6002). При погрузочно-разгрузочных работах количество отгружаемого (перегружаемого) – ПГС–520т, песок-2850т., щебень до 20мм – 145т. При разгрузке, погрузке материала в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Сварочные работы (неорганизованный источник №6003). Сварочные работы проводятся с использованием штучных электродов марки Э42 с расходом электрода- 1385 кг, Э42 А с расходом электрода -316 кг, Э46 – с расходом электрода –769 кг, электрод для магистральных газопроводов – 6 кг. При проведении сварочных работ в атмосферный воздух неорганизованным способом выделяются следующие загрязняющие вещества: титан диоксид, железа (II, IV) оксид, марганец и его соединения, хром.

Аппарат для газовой резки и сварки стали, газовая сварка стали с использованием пропанобутановой смеси, ацетиленокислородным пламенем (неорганизованный источник №6004). Время работы аппарата, 1850 час/год. Расход сварочных материалов при сварке стали с использованием кислородным пламенем – 34 м^3, Расход сварочных материалов при сварке стали с использованием пропан-бутановой смеси -1420 кг/год. При сварочных работах в атмосферный воздух выделяются: железа (II, IV) оксид, марганец и его соединения, азот (IV) оксид, углерод оксид.

Аппарат ручной сварки пластиковых труб (неорганизованный источник №6005). Время работы аппарата, 1096 ч/год. Количество проведенных сварок стыков, 408 шт./год. При работе в атмосферный воздух выделяется: углерод оксид, хлорэтилен.

Лакокрасочные работы (неорганизованный источник №6006). Малярные работы производятся с применением следующих ЛКМ: (краска серебристая БТ-177–0,002 т, лак

БТ-123 – 0,471т., растворитель Р-4 – 0,042 т, уайт-спирит – 0,142 т, эмаль ПФ-115 – 0,957 т, краска ХВ-161 – 0,091т., краска силикатная – 0,002 т., краска МКЭ-4 – 0,076т., краска МА-015 – 0,005т., белила цинковые -0,034т., олифа – 0,027т., грунтовка ГФ-021 -0,776т., грунтовка битумная -0,022т., грунтовка акриловая – 0,026т. При малярных работах в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: диметилбензол, метилбензол, бутилацетат, пропан-2-он, взвешенные частицы, уайт-спирит.

Машина шлифовальная (неорганизованный источник №6006). Время работы оборудования, 133 ч/год. При работе шлифовальной машины в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы и пыль абразивная.

Машина бурильно-крановая (неорганизованный источник №6009). Время работы оборудования, 10 ч/год. При работе машины в атмосферный воздух выделяются: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Автотранспорты (неорганизованные источники №6010). При проведении строительных работ используется автотранспорт. Источник является ненормируемым. При передвижении автотранспорта в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азот (IV) оксид, сера диоксид, углерод оксид, керосин.

Строительные работы носят кратковременный характер и санитарными правилами не классифицируются, и санитарно-защитная зона для них не устанавливается. В соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Необходимость расчета рассеивания определена согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства проводился на программном комплексе «ЭРА» V 2.» с учетом среднегодовой розы ветров.

Результаты расчетов приземных концентраций на период строительства показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их не стационарности, 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.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составят:

Таблица №6

Участок		Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		Сущ.положение		на 2021 - 2022 гг		П Д В		
Код и наим ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид								
Строй площадка	0001			0,00455	0,000485	0,00455	0,000485	2022
	0002			0,011444444	0,01118	0,011444444	0,01118	2022
	0003			0,016022222	0,010836	0,016022222	0,010836	2022
	0004			0,022888889	0,0109392	0,022888889	0,0109392	2022
Итого:				0,054905555	0,0334402	0,054905555	0,0334402	
(0304) Азот (II) оксид								
Строй площадка	0001			0,00074	0,0000788	0,00074	0,0000788	2022
	0002			0,001859722	0,00181675	0,001859722	0,00181675	2022
	0003			0,002603611	0,00176085	0,002603611	0,00176085	2022
	0004			0,003719444	0,00177762	0,003719444	0,00177762	2022

Итого:				0,008922777	0,00543402	0,008922777	0,00543402	
(0328) Углерод								
Строй площадка	0001			0,000575	0,0000613	0,000575	0,0000613	2022
	0002			0,000972222	0,000975	0,000972222	0,000975	2022
	0003			0,001361111	0,000945	0,001361111	0,000945	2022
	0004			0,001944444	0,000954	0,001944444	0,000954	2022
Итого:				0,004852777	0,0029353	0,004852777	0,0029353	
(0330) Сера диоксид								
Строй площадка	0001			0,01352	0,00144	0,01352	0,00144	2022
	0002			0,001527778	0,0014625	0,001527778	0,0014625	2022
	0003			0,002138889	0,0014175	0,002138889	0,0014175	2022
	0004			0,003055556	0,001431	0,003055556	0,001431	2022
Итого:				0,020242223	0,005751	0,020242223	0,005751	
(0337) Углерод оксид								
Строй площадка	0001			0,032	0,003406	0,032	0,003406	2022
	0002			0,01	0,00975	0,01	0,00975	2022
	0003			0,014	0,00945	0,014	0,00945	2022
	0004			0,02	0,00954	0,02	0,00954	2022
Итого:				0,076	0,032146	0,076	0,032146	
(0703) Бенз/а/пирен								
Строй площадка	0002			0,000000018	0,000000018	0,000000018	0,0000000179	2022
	0003			0,000000025	0,000000017	0,000000025	0,0000000173	2022
	0004			0,000000036	0,000000018	0,000000036	0,0000000175	2022
Итого:				0,000000079	0,000000053	0,000000079	0,000000053	
(1325) Формальдегид								
Строй площадка	0002			0,000208333	0,000195	0,000208333	0,000195	2022
	0003			0,000291667	0,000189	0,000291667	0,000189	2022
	0004			0,000416667	0,0001908	0,000416667	0,0001908	2022
Итого:				0,000916667	0,0005748	0,000916667	0,0005748	
(2754) Алканы С12-19								
Строй площадка	0002			0,005	0,004875	0,005	0,004875	2022
	0003			0,007	0,004725	0,007	0,004725	2022
	0004			0,01	0,00477	0,01	0,00477	2022
Итого:				0,022	0,01437	0,022	0,01437	
Итого по организованным источникам:				0,187840079	0,094651373	0,187840079	0,094651373	
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид								
Строй площадка	6003			0,00000417	0,00004155	0,00000417	0,00004155	2022
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Строй площадка	6003			0,001028	0,0145625	0,001028	0,0145625	2022
	6004			0,02025	0,01582	0,02025	0,01582	2022
Итого:				0,021278	0,0303825	0,021278	0,0303825	
(0143) Марганец и его соединения								
Строй площадка	6003			0,0001403	0,00166744	0,0001403	0,00166744	2022
	6004			0,0003056	0,0002387	0,0003056	0,0002387	2022
Итого:				0,0004459	0,00190614	0,0004459	0,00190614	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/								
Строй площадка	6003			0,0001806	0,00246626	0,0001806	0,00246626	2022
(0301) Азота (IV) диоксид								
Строй площадка	6003			0,00011	0,00162	0,00011	0,00162	2022
	6004			0,00867	0,00683	0,00867	0,00683	2022
Итого:				0,00878	0,00845	0,00878	0,00845	
(0304) Азот (II) оксид								
Строй площадка	6003			0,00001788	0,0002632	0,00001788	0,0002632	2022
	6004			0,001408	0,00110975	0,001408	0,00110975	2022
Итого:				0,00142588	0,00137295	0,00142588	0,00137295	
(0337) Углерод оксид								
Строй площадка	6003			0,000472	0,00471	0,000472	0,00471	2022

	6004 6005			0,01375 0,00016	0,01074 0,000092	0,01375 0,00016	0,01074 0,000092	2022 2022
Итого:				0,014382	0,015542	0,014382	0,015542	
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Строй площадка	6003			0,000222	0,002381569	0,000222	0,002381569	2022
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Строй площадка	6003			0,000278	0,001786	0,000278	0,001786	2022
(0616) Диметилбензол								
Строй площадка	6007			0,0625	0,93042	0,0625	0,93042	2022
(0621) Метилбензол								
Строй площадка	6007			0,03444	0,02604	0,03444	0,02604	2022
(1210) Бутилацетат								
Строй площадка	6007			0,00667	0,00504	0,00667	0,00504	2022
(1401) Пропан-2-он								
Строй площадка	6007			0,01444	0,01092	0,01444	0,01092	2022
(1555) Уксусная кислота								
Строй площадка	6005			0,000321	0,000184	0,000321	0,000184	2022
(2752) Уайт-спирит								
Строй площадка	6007			0,0556	0,39915	0,0556	0,39915	2022
(2754) Алканы С12-19								
Строй площадка	6008			0,0197	0,03406	0,0197	0,03406	2022
(2902) Взвешенные частицы								
Строй площадка	6006 6007			0,0052 0,0229	0,00732 0,39039	0,0052 0,0229	0,00732 0,39039	2022 2022
Итого:				0,0281	0,39771	0,0281	0,39771	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Строй площадка	6001 6002 6003 6009			0,00676 0,006 0,0001 0,0678	0,1428 0,128512 0,000997 0,00562	0,00676 0,006 0,0001 0,0678	0,1428 0,128512 0,000997 0,00562	2022 2022 2022 2022
Итого:				0,08066	0,277929	0,08066	0,277929	
(2930) Пыль абразивная								
Строй площадка	6006			0,0034	0,00479	0,0034	0,00479	2022
Итого по неорганизованным источникам:				0,352827549	2,150571969	0,352827549	2,150571969	
Всего по предприятию:				**0,540667628**	**2,245223342**	**0,40421255**	**2,245223342**	

Воздействие на поверхностные и подземные воды. Водоснабжение в период строительства на площадке будет осуществляться от привозной воды. Потребность в воде: питьевого качества – 752 м^3/период, технического качества - 1951 м^3/период.

На период строительства на площадке сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет, с последующим вывозом со спец. организацией по договору.

В пределах проектируемой трассы в период изыскания (март-май месяц 2020 года), пройдёнными разведочными скважинами, глубиной 3,0 м, подземные воды не были вскрыты. По материалам изысканий прошлых лет, подземные воды залегают на глубине 5,0 и более метров.

Проектируемый газопровод проходит через территории водоохранных зон реки Сырдарья и Шардаринского водохранилища, работа по строительству газопровода согласованы с Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов (№KZ38VRC00008886 от 05.11. 2020 г.)

С целью исключения попадания загрязняющих веществ в почво-грунты и затем в подземные воды, согласно проектным решениям, сбор и размещение отходов должен производиться в контейнера, устанавливаемые на специально отведенных огороженных

площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон) с последующим вывозом на договорной основе.

Предлагаемые природоохранные мероприятия и технические решения в принципе исключают утечки перекачиваемого продукта и попадания его в грунты и в водную среду. Интенсивность негативного воздействия от строительства газопровода оценивается как незначительная.

Проводимые операции окажут локальное и кратковременное воздействие на окружающий мир, и по окончании работ ожидается полное восстановление экологического равновесия в данном районе.

На этапе эксплуатации при штатном и безаварийном режиме воздействия от газораспределительных сетей и сопутствующих сооружений ГРПШ на водные ресурсы не предполагается. В связи с этим, строительства газопровода негативного влияния на подземные и поверхностные воды не окажет.

Воздействия на недра. В связи с отсутствием потребности объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации, вопросы добычи и переработки полезных ископаемых в настоящем проекте не рассматриваются. Негативное влияние на недра отсутствует.

Отходы производства и потребления. Выполнение строительно-монтажных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образующихся отходов производства и потребления собирается на специально отведенных площадках и по мере накопления в зависимости от типа отхода вывозятся по договору со специализированными предприятиями в места захоронения, утилизации или переработки.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов в срок не более шести месяцев. Согласно п.3-1 ст.288 Экологического кодекса РК временное хранение отходов не является размещением отходов.

Расчет количества отходов произведен согласно Приложение №16 к приказу Министра МООС РК от 18 апреля 2008г. №100п, «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Объем образования отходов производства и потребления:

Таблица №7

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
При строительстве			
Всего, в .ч.	**6,31719**	**-**	**6,31719**
Отходы производства	0,13637	-	0,13637
Отходы потребления	6,18082	-	6,18082
Янтарный уровень опасности			
Остатки лакокрасочных материалов, AD070	0,09173	-	0,09173
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы, GO060	6,18082	-	6,18082
Огарки сварочных электродов, GA090	0,03714	-	0,03714
Твердые пластмассовые отходы, GH 010	0,0075	**-**	0,0075

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

В период эксплуатации газопровода отходы не образуются.

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается.

Физические воздействия. На участках проектируемых работ потенциальным источником шума, вибрации и теплового выделения является спецтехника в процессе производства строительных работ. Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства объектов. Наиболее явно на площадке строительства, может проявить себя шумовое воздействие. В отношении защиты от шума выполняются требования соответствующих нормативов, принимаются все необходимые меры к их обеспечению. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 50 дБ (А). Уровень шума на площадке строительства соответствует требованиям экологических и санитарно-гигиенических норм, действующих на территории Республики Казахстан.

Влияние данных источников находится в пределах нормы и носит кратковременный характер.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Снижение запылённости воздуха при земляных работах будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. Участок строительства после окончания работ будет очищен от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц населенного пункта, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Воздействия на растительный и животный мир. В зоне влияния объекта видов растительности и животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц в районе проектируемого объекта отсутствуют. Проектом не предусматривается вырубка зеленых насаждений (акт обследования ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района, Туркестанской области».

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на растительный и животный мир не ожидается.

Воздействие на социально-экономическую среду. При реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта), ухудшение социально-экономических условий жизни местного населения не прогнозируется. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится.

В целом при выполнении всех необходимых мероприятий и технических решений реализация проекта не окажет значительного негативного воздействия на социально-экономическую сферу, и результативное воздействие будет положительным.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе,

Строительство газопровода не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, а в период эксплуатации незначительно. В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства, с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел Б.5.2. «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства» пункт 30 «Распределительная газовая сеть».

Продолжительность строительства составляет 11,0 месяца: в том числе: подготовительный период 0,5 месяца. По ГРПШ строительство ведется параллельно основному строительству.

Начало работ запланировано на октябрь 2021 года (письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района, акимата Шардаринского района Туркестанской области» №380 от 14.06.2021 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2021 год – 30 %,

2022 год – 70 %.

6.7 Сметная документация

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

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2021 года, в связи с приказами Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 31-нк от 18.03.2021 г. «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», утверждающим вводящим в действие с 05 апреля 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015, Изменения и дополнения Выпуск 21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 21;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021 год (Выпуск 1) (17 сборников);

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2020. Отдел 1 Автомобильные перевозки 2021 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2020 «Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом» Отдел 2 Железнодорожные перевозки 2021 год, Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021 год Выпуск 1;

укрупненные сметные нормативы Республики 8.02-04-2020 «Сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения» (Изменения и дополнения Выпуск 21);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2020 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» (16 сборников);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района, акимата Шардаринского района Туркестанской области» от 12 июля 2021 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 КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, выполнен в установленном порядке на основании сравнения основного и альтернативного вариантов прайс-листов.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021-2022 г. г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы протокол №33 от 28 августа 2018 года.

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

Таблица №8

Основные экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1.	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 г.г. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	679,672 522,272 39,647 117,753	673,366 518,815 37,619 116,932
	из них: в текущих ценах 2021 года в прогнозных ценах 2022 года	млн.тенге	679,672 -	211,497 461,869
2.	Продолжительность строительства	месяц	10,0	11,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) определен, уровень ответственности проекта, согласно требования нормативов, приказ №165 МНЭ РК от 28.02.2015 г.;

2) ОПЗ, ситуационная схема газопроводов доработан, с указаниями и пояснениями, точки подключения, место отводов к микрорайонам и др., п. 9.4.1, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

3) показатели ТЭП, откорректированы, согласно проектным решениям, задание на проектирование;

Паспорт рабочего проекта

4) ситуационная схема газопроводов, доработан, с указанием точки подключения, место отводов к микрорайонам и др., включена роза ветров, п.9.4.1, приложение И, форма 2, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.

Инженерно-геологические изыскания

5) представлен договор на выполнение инженерно-геологических работ, согласно СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

6) представлены согласования топосъемки с заказчиком, и уполномоченными органами, указана дата, печати организации, государственная лицензия;

7) представлен инженерно-геодезический отчет, договор, техзадание, согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства». Представить государственную лицензию на данный вид работ, см. СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства».

Генеральный план

8) представлены разработанные чертежи основного комплекта марки ГП.

Технологические решения

9) установка ГРПШ-13-2ВУ-1, ГРПШ-10, ГРПШ-6, планы, разрезы, входы-выходы, откорректированы, согласно замечаниям, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011.

Архитектурно-строительные решения

10) указан уровень ответственности, техническая сложность объекта строительства;

11) представлена ведомость ссылочных документов в полном объеме, включены действующие НТД в РК;

12) общие данные откорректированы согласно ГОСТ 21.101-97. Указаны материалы и конструкции, включены площадки ГРПШ, ограждения, переходы, опознавательные знаки и т.д.;

13) представлены чертежи по устройству опознавательных знаков с описанием, молниеотвода;

14) указан материал засыпки площадки ГРПШ;

15) внесены изменения после корректировки раздела СН РК 1.02-03-2011 п.п.9.6, 10.4* и т.д.

Наружное газоснабжение

Газопроводы высокого (Г3) и среднего (Г2) давления

16) общие указания, включен, коэффициент запаса прочности, для принятых подземных ПЭ трубопроводов, с учетом строительства в сейсмическом районе выше 7...8 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

17) ситуационная схема газопроводов, откорректирован, указаны, точки подключение Г3 к существующим газопроводам, места установки ГРПШ, указаны, ссылка на лист плана газопроводов, где площадка с ГРПШ, п. 9.4.1, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

18) планы газопроводов, включены, схема блокировки листов, согласно требования нормативов, с указанием номера листов и со штриховкой листа где находится данный участок сети, в местах обрыва газопроводов, ссылку на лист сводки, п.5.22, приложение Г, форма 3, ГОСТ 21.101-97; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

19) план газопроводов, указаны, существующие газопроводы высокого давления, указаны, проектируемые газопроводы Г3 и Г2, размерные привязки к зданиям и сооружениям вдоль трассы (водопровод, опоры ВЛ, автодороги и т.д.), запорная арматура, на основных ответвлениях внутриквартальных газопроводов, предусмотрена установка запорной арматуры, разделы 5.1…5.8, СП РК 4.03-101-2013; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

20) план газопроводов, указаны, установка КТ (контрольные трубки) на футлярах при пересечений с автодорогами, и в других необходимых местах, согласно требования нормативов, переходы через дороги, указаны, ссылки, на лист чертежей раздела АС, п.5.6.3, п.5.8.2.11, СП РК 4.03-101-2013; п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

21) план газопроводов, для переходов ГНБ, указаны, рабочие и приемные котлованы с размерами, указаны КТ, расстояние от края дороги до конца футляра и т.д., согласно требования нормативов, раздел 5.3, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.; раздел 5.4, п.5.4.2, СП РК 4.03-101-2013; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

22) площадки с установкой ГРПШ, указаны, установочные размеры ГРПШ, размеры ограды, размерные привязки к местности, ссылка на лист и раздел установки ГРПШ, п.5.6.3, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; п.5.1.19, раздел 5.3, СН РК 4.03-01-2011 с изм. от 15.08.2015 г.;

23) в состав проекта, включены, профили газопроводов (Г3 и Г2), разработанные, согласно требования нормативов, раздел 4, ГОСТ 21.610-85*; п.4.16, СП 42-101-2003; п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.; п.5.2, п.5.6, п.5.40, СТО 42-103-2012;

24) разрезы по траншее, сечение и количество жил медного кабеля-спутника, принята, согласно требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

25) листы с подземным ПЭ краном, откорректирован, согласно замечаниям, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

26) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013; раздел 5.5, 8, п.11.4.8, СП РК 4.03-101-2013; п.6.5, МСП 4.03-103-2005.

Молниезащита

27) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в данный раздел;

28) откорректирована марка раздела (вместо ГСН указано МЗ);

29) ведомость рабочих чертежей основного комплекта выполнена согласно прилагаемым чертежам;

30) лист 1. Откорректированы общие указания в соответствии с разделом ГСН;

31) предусмотрены объемы земляных работ по заземлению ГРПШ;

32) спецификация оборудования – откорректирована согласно внесенным изменениям;

33) пояснительная записка. Откорректированы пояснения согласно принятому проектному решению.

Раздел СЭС

34) предоставлен, протокол дозиметрического контроля и измерений плотности потока радона на участке строительства;

35) включены, мероприятия, для обеспечение рабочих занятых в строительстве, санитарно-бытовыми помещениями, горячим питанием, доброкачественной питьевой водой туалетом и т.д.

Раздел ОВОС

36) подраздел « Оценка воздействия на атмосферный воздух» дополнен сведениями о характеристике объекта по воздействию на атмосферный воздух;

37) представлен исходные данные для расчета выбросов ЗВ утвержденные заказчиком;

38) откорректирован расчет выбросов ЗВ в атмосферу от битумного котла;

39) уточнен характер выбросов источников загрязняющих веществ по источникам №№6010, 6011, 6012;

40) представлены карты полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выполненных на графических подложках;

41) дополнен подраздел «Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы» сведениями по оценке воздействия на земельные ресурсы и почвы;

42) откорректирован расчет объемов отходов производства и потребления после доработки исходных данных в соответствии с ресурсной сметы;

43) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях;

44) представлены скриншот рубрики интернет-ресурса местного исполнительного органа «Общественные слушания», объявления в СМИ.

Организация строительства

45) письмо заказчика №380 от 14.06.2021 года о начале строительства с октября 2021 года;

46) приложена справке №381 от 14.06.2021 года на вывоз мусора;

47) в разделе «Продолжительность строительства» длину полиэтиленовых труб привели в соответствие с проектом;

48) в разделе «Продолжительность строительства» разбивка по годам

строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства и продолжительности строительства;

49) календарный график работ привели в соответствие с началом строительства по письму заказчика и продолжительностью строительства;

50) расчет «Потребности в рабочих кадрах» принят согласно трудозатрат из сметной документации и продолжительности строительства при работе в 1,5 смены, СН РК 1.03-01-2016. Общие положения пункт 5,3;

51) раздел «Временные здания и сооружения» привели в соответствие с рабочими кадрами;

52) после корректировки рабочего проекта откорректированы технико-экономические показатели.

Сметная документация

53) сводный и сметные расчеты согласованы заказчиком, поставили дату согласования, подписаны проектной организацией;

54) локальные сметы подписаны исполнителем;

55) к сметной документации приложена пояснительная записка, согласно п.23 приложения 1 к приказу №249-нк от 14.11.2017 года, подписана проектной организацией;

56) затраты на ПИР приняты по смете на ПИР;

57) распределение инвестиций по годам строительства, в процентном отношении, принято согласно ПОС;

58) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства согласно ПОС;

59) локальные сметы пересчитаны в редакции на момент подачи проекта в экспертизу, вместо редакции 2020.4;

60) временные здания и сооружения приняты НДЗ РК 8.04-05-2015 П.39-1,3%, вместо 2,9%;

61) стоимость материала и оборудования, которые есть в нормативной базе приняты по нормативной базе, вместо прайс-листов.

62) сметную документацию привели в соответствие с откорректированными рабочими чертежами и замечаниями экспертизы.

Мониторинг цен

63) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» от 12 июля 2021 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.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом №165 от 28.02.2015 года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», с изменениями и дополнениями на 20.12.2016 года, утвержденных Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен, II нормальный уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование, исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме, проектные решения соответствуют техническим условиям.

Состав и комплектность технологической части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Проектные решения по электротехнической части соответствуют требованиям ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок», СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области» **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, Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №177 от 28.02.2015 года.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую» среду от 28 июня 2007 года N 204-П.

Раздел «Организация строительства» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и нормативными требованиями.

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

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

Таблица №9

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1.	Расход газа	м^3/час	8944,80	8944,80
2.	Протяженность газопроводов	км	29,753	29,753

3.	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 г.г. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	679,672 522,272 39,647 117,753	673,366 518,815 37,619 116,932
	из них: в текущих ценах 2021 года в прогнозных ценах 2022 года	млн.тенге	679,672 -	211,497 461,869
4.	Продолжительность строительства	месяц	10,0	11,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г. Шардара, района Шардара Туркестанской области» соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1. Расчетный расход газа — 8944,80 м^3/час
2. Протяженность газопроводов — 29,753 км
3. Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 г.г. — 673,366 млн. тенге,
   в том числе СМР, — 518,815 млн. тенге,
   оборудование, — 37,619 млн. тенге,
   прочие — 116,932 млн. тенге.
4. Продолжительность строительства — 11,0 месяцев.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района в соответствии с условиями договора от 21 апреля 2021 года №040140005020/210044/00 (38).

8.3. При представлении 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, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Түркістан облысы Шардара ауданы Шардара қаласының Төменгі тоғай ықшамауданында тартылатын және орам ішіндегі газ желілерін салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына **сәйкес келетіндіктен**, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1. Газдың есептік шығыны — 8944,80 м^3/сағат

2.	Газ құбырларының ұзындығы	29,753 шақырым
3.	Құрылыстың 2021- 2022 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы сметалық құны	673,366 млн. теңге,
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	518,815 млн. теңге,
	жабдықтар	37,619 млн. теңге,
	тағы басқалары	116,932 млн. теңге.
4.	Құрылыстың ұзақтығы	11,0 ай.

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 21 сәуірдегі №040140005020/210044/00 (38) шарттың талаптарына сәйкес Шардара ауданы әкімдігінің “Шардара аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлім» ММ-сі, 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 мен конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Курбанбаев Е.А.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Лоншакова Г.В.

И.о. начальника производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Шелудько О.Н.

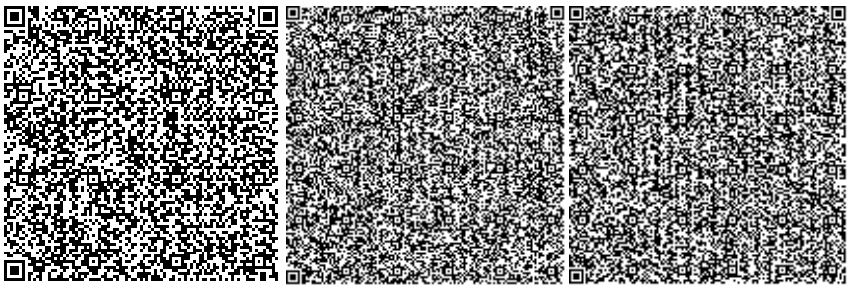
Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

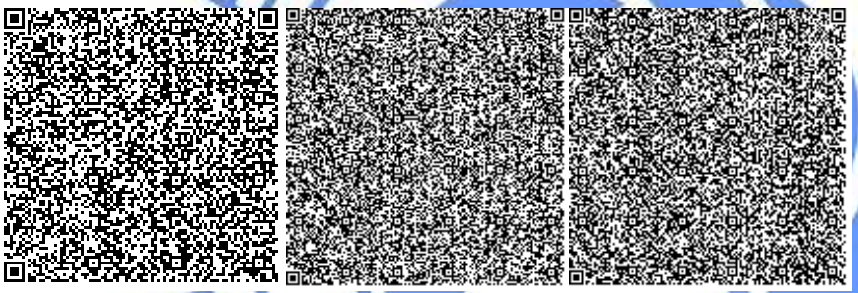
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

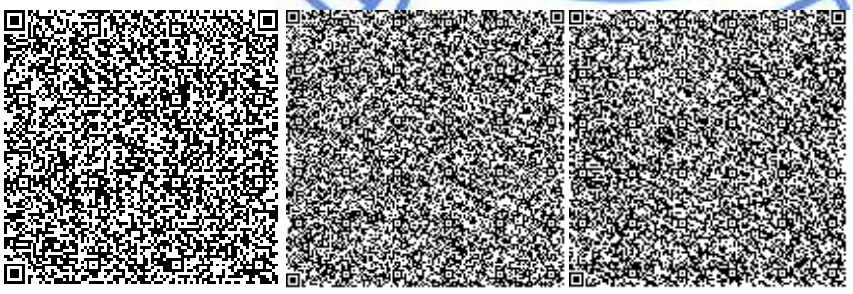
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Найденова Г.И.

Эксперт

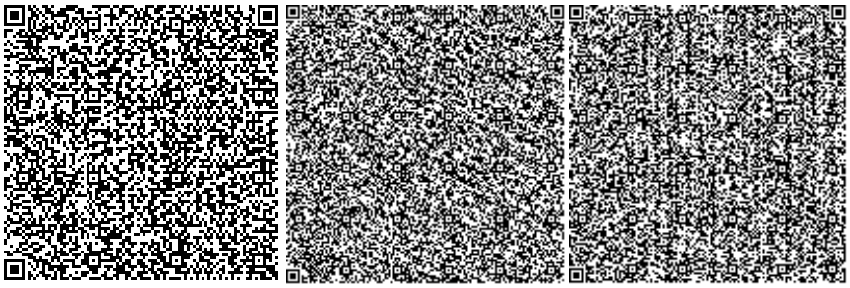
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Мурзабаева Т.С.

Эксперт

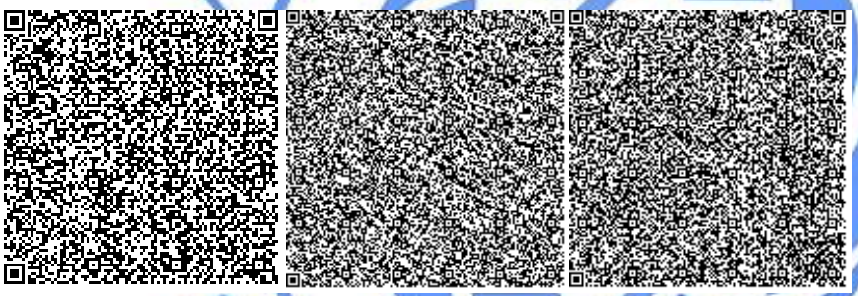
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

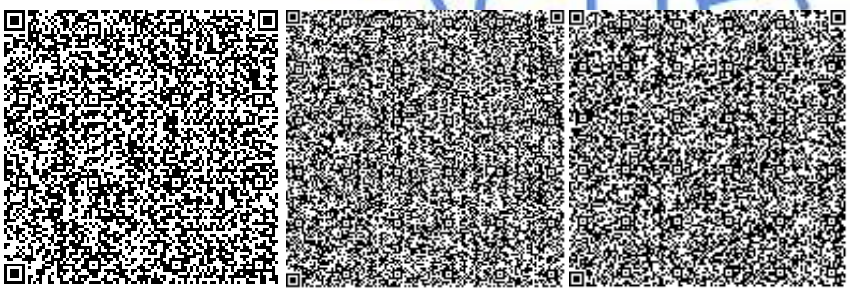
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Абдуллина Г.А.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

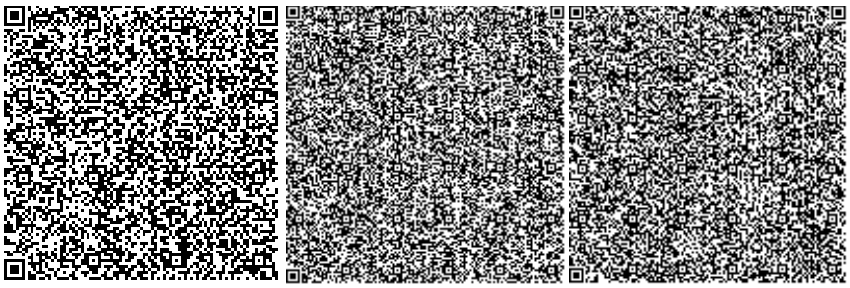
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ72VDD00169511

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, здание № 6

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040140005020

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г.Шардара, района Шардара Туркестанской области

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 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: 12.07.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

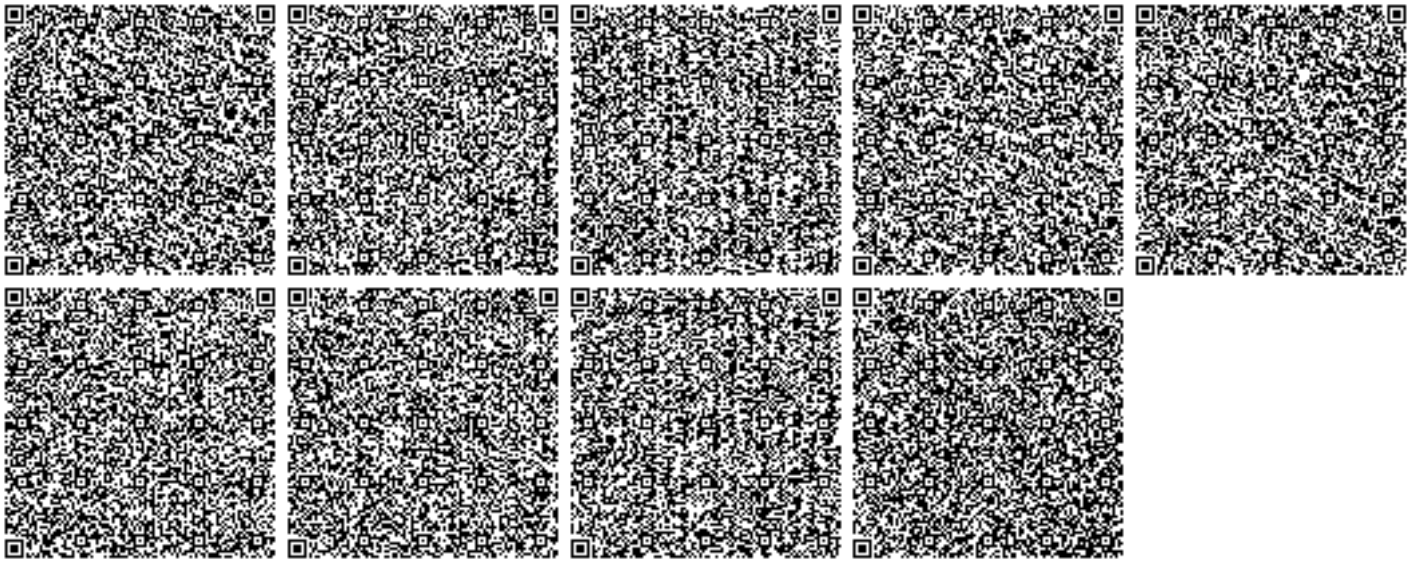
Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,540667628	2,245223342
Строительство подводящего и внутриквартальных газовых сетей микрорайона Томенги тогай г.Шардара, района Шардара Туркестанской области	0,540667628	2,245223342
в т.ч. по ингредиентам:		
Бутилацетат	0,00667	0,00504
Пропан-2-он	0,01444	0,01092
Метилбензол	0,03444	0,02604
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000278	0,001786
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0625	0,93042
Уксусная кислота	0,000321	0,000184
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)	0,08066	0,277929
Пыль абразивная	0,0034	0,00479
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0281	0,39771
Уайт-спирит	0,0556	0,39915
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0417	0,04843
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000222	0,002381569
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0001806	0,00246626
Азота (IV) диоксид	0,063685555	0,0418902
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004459	0,00190614
Титан диоксид	0,00000417	0,00004155
Железо (II, III) оксиды	0,021278	0,0303825
Азот (II) оксид	0,010348657	0,00680697
Бенз/а/пирен	0,000000079	0,000000053
Формальдегид	0,000916667	0,0005748
Углерод оксид	0,090382	0,047688
Углерод	0,004852777	0,0029353
Сера диоксид	0,020242223	0,005751
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

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. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.10.2021 год - 30.08.2022 год.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w