«ОҚО Созақ ауданы Шолаққорған ауылдық округінің газ тарату желісін салу»
жұмыс жобасы бойынша

25.01.2019 ж. № 19-0014/19

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Созақ ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Созақ ауданы Шолаққорған ауылдық округінің газ тарату желісін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0014/19 от 25.01.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО»** разработан в 2016-2018 годах.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №01-1766 от 15.11.2018 г., заключенному с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района», письмо-заявка №32 от 22.01.2018 года, письмо №289 от 14.06.2018 года и ТОО «Жамбылагрогазпроект».

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

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия №13004531 от 27.03.2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, Министерство регионального развития РК, категория – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» от 29.08.2016 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района»;

архитектурно-планировочное задание №3-3/40 от 28.07.2017 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Созакского района», по объекту: «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО»;

письмо-заявка №32 от 22.01.2018 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района», об источниках финансирования и о начале строительства в 2019 году;

письмо №289 от 14.06.2018 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» с ответами на замечания филиала РГП «Госэкспертизы» по Южному региону;

решение №8/75-VI от 09.12.2016 года, маслихата Южно-Казахстанской области об объемах и распределениях трансфертов областного и районных бюджетов на 2017-2019 годы с приложением списков бюджетных субвенции по районам;

акт №363 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по адресу, мкр-н Жеткіншек (ШРП-4) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №364 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице Султанбекхан аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №365 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице Ш.Окшиева аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №368 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по адресу, мкр-н Жеткіншек (ШРП-3) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №369 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице Абылайхана аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №369 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице С.Кожанова (ШРП-22) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №370 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице А.Кунабаева аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №370 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице У.Тастанов (ШРП-10) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №372 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице К. Аубакирова аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №373 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по адресу, мкр-н Акшам аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №374 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице Б.Тастыбаев (ШРП-1) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №375 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице М.Толебаев (ШРП-2) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №377 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице З.Темирбеков (ШРП-4) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №378 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице К.Турлыбеков (ШРП-5) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №379 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице С. Еспенбетова аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №380 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице Балды су аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №381 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по адресу, мкр-н Жеткіншек (ШРП-2) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №382 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по улице С.Кожанова (ШРП-11) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

акт №383 от 18.06.2018 года, выбора земельного участка под строительство ШРП (шкафного газоргуляторного пункта) площадью 12,0 м² по адресу, мкр-н Жеткіншек (ШРП-12) аула Шолаккорган, с приложением схемы участка;

решение №190 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **11968 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-067;

решение №191 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **33976 м²** с правом временного безвозмездного

землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-066;

решение №192 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **5407 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-068;

решение №193 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **11756 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-069;

решение №194 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **10832 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-071;

решение №195 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **19095 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-072;

решение №196 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **7050 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-073;

решение №197 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **5227 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-074;

решение №198 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального

хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **14187 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-076;

решение №199 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **7965 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-078;

решение №200 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **12505 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-079;

решение №201 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **11184 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-080;

решение №202 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **14291 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-081;

решение №203 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **5901 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-082;

решение №204 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **10853 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-077;

решение №205 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **19095 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-065;

решение №206 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **7223 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-075;

решение №207 от 12.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской области, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **2287 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:5000, кадастровый номер – 19-297-090-070;

решение №269 от 21.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **2462 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-083;

решение №270 от 21.06.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **9552 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-084;

решение №292 от 25.07.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **15051 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:25000, кадастровый номер – 19-297-090-085;

решение №293 от 25.07.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **9506 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского

района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-086;

решение №294 от 25.07.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельных участков общей площадью **4230 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство газопроводов по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:10000, кадастровый номер – 19-297-090-087;

решение №513 от 13.12.2017 года, Акима сельского округа Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской боласти, о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» земельного участка общей площадью **105 м²** с правом временного безвозмездного землепользования сроком на 5 лет под строительство ПГБ (блочного газорегуляторного пункта) по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО», приложения: земельно-кадастровый план участка в М1:200, кадастровый номер – 19-297-011-787;

сведения о собственнике (правообладателя) №002128549920 от 21.12.2017 года, выданный РГУ «Управление юстиции Созакского района Департамента юстиции ЮКО, Министерство юстиции РК» об регистрации договора аренды за №133 от 14.12.2017 года, земельного участка под строительство ПГБ (блочного газорегуляторного пункта), на основании решения №513 от 13.12.2017 года, кадастровый номер – 19-297-011-787;

справка выданная ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» с указанием количества дворов и других потребителей газа (населения, административно-бытовые, коммунально-бытовые и агропромышленные потребители) по населенному пункту Шолаккорган Созакского района;

справка №290 от 14.06.2018 года, Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района», об расстояниях для вывоза строительного мусора и по доставке строительных материалов и оборудования;

дефектный акт от 25.04.2018 года, составленный комиссонно, обследования мест прохождения проектируемыми газопроводами автодороги с асфальтовым покрытием аула Шолаккорган Созакского района;

заявка №01-03/08858 от 23.08.2018 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО»;

письмо №19-01-02/0038 от 15.01.2019 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ29VDD00110436 от 17.01.2019 года, для объектов IV категории, выданный ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области», с приложениями №1 и №2;

отрицательное заключение №19-0224/18 от 04.07.2018 года, по рабочему проекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» выданное филиалом РГП «Госэкспертиза» по Южному региону;

проект «Охрана окружающей среды (ООС)» к рабочему проекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» выполненный ТОО «Экологический центр проектирование» в 2018 году, государственная лицензия №01769Р от 29.07.2015 года, выданный Комитетом экологического

регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерство энергетики РК;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» составленный в 2016 году, ТОО «Береке», государственная лицензия ГСЛ №000718 от 30.03.2007 года, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» с приложениями от 10.07.2012 г.;

топографические съемки в М1:500 по объекту: «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» составленный в 2017 году ТОО «Береке», государственная лицензия ГСЛ №000718 от 30.03.2007 года, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» с приложениями от 10.07.2012 г.;

прайс-листы, использованные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» утвержденные заказчиком от 22.01.2018 г.

Технические условия:

№ШТ-4378 от 28.08.2017 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование распределительных газопроводов н.п. Шолаккорган Созакского района;

№24-09-07/716 от 16.03.2017 года, выданные ГУ «Управление ПТ и АД Южно-Казахстанской области», на пересечение и прокладку проектируемых газопроводов вдоль автомобильных дорог;

№40-43-0205/487 от 20.04.2017 года, выданные Восточным филиалом АО «КазТрансОйл», Шымкентское нефтепроводное управление, на пересечение проектируемого газопровода с магистральным нефтепроводом МН «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм, на участке 1439,375 км;

№00-00-01-4771 от 15.12.2017 года, выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит» на электроснабжение;

№21 от 17.05.2017 года, выданные Филиалом АО «Транстелеком» в г. Шымкент «Шымкенттранстелеком» на пересечение кабеля связи ВОЛС АО «КазТрансОйл» на ПК1439,375 км, МН ВФ АО «КазТрансОйл»;

№11-529-05/2017 от 16.05.2017 года, выданные АО «Казахтелеком» Объединение «Дальняя связь» ТУСМ-11 (продлен до 12.06.2019 г. от 12.06.2018 г.) на пересечение кабеля связи магистрали ОК793 на участке Шаян-Шолаккорган и ОК793С на участке Таукент-Шолаккорган;

№160 от 28.04.2017 года, выданные ВФ АО «KazTransCom» Шымкентский ЦЭС на пересечение магистральной ВОЛС ВФ АО «KazTransCom» вдоль магистрального нефтепровода на участке ПК1439,375 км.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак», от 11.03.2018 г.;

ГКП «Шолаккорган-Су, от 01.03.2018 г.;

ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Созакского района», от 08.03.2018 года;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Созакского района», от 01.03.2018 г.

РЭС Созакского района, от 01.03.2018 г.;

ГУ «Отдел сельского хозяйства и земельных отношений акимата Созакского района», от 01.03.2018 г.

АО «Казахтелеком» Объединение «Дальняя связь» ТУСМ-11, от 18.05.2018 г.;

ГУ «Аппарат акима аульного округа Шолаккорган», от 01.03.2018 г.;

РПУТ Созакского района АО «Казахтелеком», от 01.03.2018 г.;

Восточный филиал АО «КазТрансОйл», Шымкентское нефтепроводное управление, от 27.04.2018 г.;

Филиалом АО «Транстелеком» в г. Шымкент «Шымкенттранстелеком»,
ВФ АО «KazTransCom» Шымкентский ЦЭС, от от 01.03.2018 г.;
ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Южно-Казахстанской области», №РПГ-26 от 21.02.2018 г.;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. Том 1. Книга 1. Общая пояснительная записка.
3. Книга 2. Инженерные изыскания. Топография и геология.
4. Том 2. Альбом 1. Газоснабжение.
   Чертежи. Спецификация оборудования и материалов.
   Ведомость объемов работ.
5. Альбом 2. Электроснабжение.
   Чертежи. Спецификация оборудования и материалов.
   Ведомость объемов работ.
6. Альбом 3. Молниезащита.
   Чертежи. Спецификация оборудования и материалов.
   Ведомость объемов работ.
7. Альбом 4. Архитектурно-строительные решения.
   Чертежи. Спецификация оборудования и материалов.
   Ведомость объемов работ.
8. Том 3. Сметная документация.
9. Том 4. Паспорт рабочего проекта.
10. Том 5. Проект организации строительства.
11. Том 6. Проект «Охраны окружающей среды (ОВОС).
12. Прайс-листы, использованные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» утвержденные заказчиком от 22.01.2018 г.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих и внутрипоселковых распределительных газопроводов будут созданы условия для поставок природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного региона.

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 поселков 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:

Строительство газораспределительной сети располагается в селе Шолаккорган Созакского района Южно-Казахстанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV Г;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 21^{0}С;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 38^{0}С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 49^{0}С;

сейсмичность площадки	- 6 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- вторая;
нормативная глубина промерзания грунтов	
для суглинка, глины	0,72 м;
для галечникового грунта	1,07 м;
глубина проникновения нулевой изотермы в грунт	
для суглинка, глины	0,82 м;
для галечникового грунта	1,17 м.

Климат района резко-континентальный, с большими колебаниями годовых и суточных температур воздуха.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические работы по объекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» выполнены ТОО «Береке» государственная лицензия ГСЛ №000718 от 30.03.2007 года, выданный агенством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Рельеф по трассе газопровода относительно ровный, в пределах застроенной части спланированный. Высотные отметки поверхности земли изменяются от 452,01 м до 495,05 м.

Литологический разрез трассы проектируемого газопровода на разведанную глубину 3,0 характеризуется довольно разнообразным составом грунтов: суглинок лессовидный, макропористый, суглинок комковатой структуры, галечниковый грунт.

Суглинок лессовидный, макропористый, светло-коричневого цвета, твердый, встречается по ул. Жибек Жолы. По остальной части распространен суглинок комковатой структуры, серо-коричневый, коричневый, с включением карбонатный стяжений, гравия, гнезд и прослойков песка, с гироокислами железа, местами с тонкими прослойками гипса от твердой тугопластичной до мягко-текучепластичной консистенции. Ниже суглинка, а местами под почвенно-растительным слоем или насыпными грунтами, вскрываются галечниковые грунты с песчаным и глинистым заполнителем. В северной и северо-западной части в литологическом разрезе трассы встречаются линзы песка серого цвета, мелкого, средней плотности, от малой степени насыщения водой до насыщенных водой.

С поверхности земли в застроенной части села насыпные грунты неоднородные по составу: суглинок с гравием, галькой, дресвой, бытовые и производственные отходы мощностью 0,4-1,0 м, в незастроенной части почвенно-растительной слой, мощностью 0,2-0,3 м.

Подземные воды по данным пройденных выработок глубиной до 3,0 м и по архивным материалам вскрываются только в пределах участков трассы центральной части поселка. При высоком стоянии уровень подземных вод может ожидаться на глубинах 1,2-3,0 м от поверхности земли. Высокое стояние уровня подземных вод наблюдается по опросным данным с апреля по май, низкое с декабря по январь. амплитуда колебания уровня подземных вод ориентировочно 1,5-2,0 м.

По номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов в пределах площадки выделено четыре инженерно-геологических элементов:

ИГЭ-1 – суглинок макропористый, твердый, просадочный, вскрытой мощностью 0,3-3,0 м. Просадка суглинка от собственного веса отсутствует. Тип грунтовых условий по просадочности – первый;

ИГЭ-2 – суглинок комковатый от твердой-тугопластичной до мягко-текучепластичной консистенции, непросадочный, с включением гравия, вскрытой мощностью 0,3 - 1,5 м.

ИГЭ-3 – песок мелкий, средней плотности, от малой степени насыщения водой до насыщенного водой, вскрытой мощностью 1,5 -2,7 м.

ИГЭ-4 – галечниковый грунт, вскрытой мощностью 0,5 - 3,0 м.

Таблица №1

Основные характеристики грунтов (ИГЭ)

Наименование показателей, единицы измерения	ИГЭ-1	ИГЭ-2	ИГЭ-3	ИГЭ-4
1	2	3	4	5
Плотность твердых частиц, г/см^3	2,70	2,70	2,68	
Плотность, г/см^3	1,64	1,85	1,88	2,26
Плотность в сухом состоянии, г/см^3	1,48	1,61	1,65	
Влажность природная, %	5,0-16,1	7,0-23,5	9,9-22,9	
Степень влажности	0,27-0,54	0,27-1,0	0,43-1,0	
Коэффициент пористости	0,81	0,68	0,64	
Влажность на границе раскатывания, %	19,5	19,6	-	
Число пластичности	8,3	7,6	-	
Показатель текучести	<0	<0-≥1,0	-	
Коэффициент фильтрации, м/сут	0,21	0,17	4,8	9,7
При вдонасыщенном состоянии и природной плотности: - удельный вес, кН/м^3 - угол внутреннего трения, град - удельное сцепление, кПа	 18,7/18,7 19/19 5,6	 20,2/20,2 20/20 8/10	 20,0/20,0 29/32 3,4	 22,6/22,6 38/38 1/1
Модуль деформации, Е Мпа	4,5	9,8	20,0	50,0
Модуль деформации при установившейся влажности, МПа	6,2	-	-	-
Начальное просадочное давление, P_{sl} кПа	100	-	-	-
Условное расчетное сопротивление, R_0 кПа	100	150	200	600

Гранулометрический состав							
Фракции в мм содержание в %							
№ ИГЭ	Наименование грунта	>10	10-2	2-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	<0,1
3	Песок мелкий	3	5	12	18	40	22
5	Галечниковый грунт	61	18	8	6	2	5

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей до глубины 3,0 м незасолены.

Грунты трассы до глубины 1,5 м по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 – для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – слабоагрессивные, а для бетона на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013 – неагрессивные (SO_4=766 мг/кг).

Ниже глубины 1,5 м по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 – для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – грунты слабоагрессивные, а для бетона на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013 – неагрессивные (SO_4=1207 мг/кг).

Грунты по содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl – для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и для бетона на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013 – слабоагрессивные. Нормативное содержание Cl =474 мг/кг.

Подземные воды по содержанию легко и среднерастворимых солей для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – среднеагрессивные, и для бетона на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013 – неагрессивные. Нормативное содержание (SO_4 =691,2-1079,0 мг/л, HCO_3=3,4-4,8 мг-экв/л).

Группа грунтов по трудности разработки согласно СН РК 8.02-05-2002 для ручных земляных работ и одноковшового экскаватора: почвенно-растительный слой – I, насыпной грунт – III, суглинок твердый – II, суглинок мягкопластичный с гравием - I, галечниковый грунт – III.

6.2 ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.2.1 Генеральный план

Объект расположен по адресу: Южно-Казахстанская область, Созакский район аул Шолаккорган. Объект строительства будет проходит вдоль улиц аула Шолаккорган до ближайшего жилого дома 5 м.

Ситуационная схема

Трасса газопроводов выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Планировочное решение

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

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК 4.03-01-2011 с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами, и проездами на границе частной территории.

Площадки ПГБ и ГРПШ размещаются в непосредственно на территории населенного пункта, на открытой и свободной от застройки площадке 105 м^2 в ограждении размерами 13х13 м для ПГБ (пункт газорегуляторный блочный), 6х3 м для ГРПШ (шкафные газорегуляторные пункты).

Площадки под строительства и подъездные дороги выполняются щебеночно-гравийно-песчаным покрытием толщиной 10 см.

Таблица №2

Основные показатели отвода земель под строительство газопроводов

№ п/п	Наименование сооружения	Протяженность участка, м	Ширина полосы отвода, м	Площадь отвода, га
1	Газопроводы среднего и низкого давления	216 302	4	17,41

Таблица №3

Основные показатели отвода земель под строительство ПГБ и ГРПШ

Наименование объектов	Количество площадок	Размер площадки (длина, м х ширина, м)	Площадь, м²/га
ПГБ	1	13,0х13,0	105,0/0,011
ГРПШ	21	6,0х3,0	378,0/0,038
Итого:			483,0/0,049

В районе строительства мест захоронения животных неблагополучных по сибирской язве, археологических памятников и мест культурно-исторического наследия отсутствует.

Мероприятия по защите природы, охранных зон и зон особого регулирования предусмотрены в разделе «Охрана окружающей среды».

Решения генерального плана полностью обеспечивают производственную деятельность объекта, его безопасность и выполнение всех нормативных требований.

6.2.2 Технологические решения

Уровень ответственности объекта – I (повышенный).

Расчетный расход газа по объекту составляет:

– 14657,00 м³/час; – 48 857,00 тыс. м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 216,606 км, в том числе:

- высокого давления до 0,60 МПа - 0,390 км;
- среднего давления, до 0,30 МПа – 22,694 км;
- низкого давления, до 0,003 МПа – 193,522 км;

Проект строительство подводящих газопроводов высокого давления 0,60 МПа, среднего 0,30 МПа и внутрипоселковых распределительных газопроводов низкого давления 0,003 МПа к жилым домам, коммунально-бытовым и производственным потребителям населенного пункта Шолаккорган Созакского района выполнена согласно технических условии №ШТ-4378 от 28.08.2017 года, выданных ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает обеспечение населения указанного поселка природным газом с теплотой сгорания - 7600 ккал/м³ и удельным весом - 0,73 кг/м³.

Газоснабжение предусматривается, от проектируемого газопровода высокого давления на выходе после АГРС-ЕвроХим-Каратау, диаметр газопровода в точке подключения – 200 мм, давления газа в газопроводе - до 0,60 МПа.

В проекте разработаны:

- полиэтиленовые подземные газопроводы высокого давления 0,60 МПа на участке от АГРС-ЕвроХим-Каратау до ГГРП (головного газорегуляторного пункта) ПГБ-200В-2-ЭК;
- внутрипоселковые сети полиэтиленового подземного газопровода среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-200В-2-ЭК в границах ГРПШ;
- внутриквартальные сети газопровода низкого давления (подземного и надземного исполнения) 0,003 МПа.

Диаметры газопровода приняты по данным гидравлических расчетов (включены в состав проекта).

Ситуационная схема газопроводов н.п. Шолаккорган

Нормы расхода газа

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате (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).

Схемы систем газоснабжения

Источником газоснабжения региона является газопроводы высокого давления от АГРС-ЕвроХим-Каратау.

Строительства газопроводов высокого, среднего и низкого давления является первоочередной задачей газоснабжение населенного пункта.

Для снижения давления газа от высокого 0,6 МПа до среднего 0,30 МПа и от среднего 0,3 МПа до необходимых параметров и поддержания его на заданном уровне в проекте предусмотрены установка блочного газорегуляторного пункта (ГГРП) и шкафных газорегуляторных пунктов внутри поселка.

- ПГБ-200В-2-ЭК с регулятором давления РДП-200В (1 комп.);
- ГРПШ-13-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-400 (2 комп.);
- ГРПШ-13-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 (12 комп.);
- ГРПШ-13-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-160 (4 комп.);
- ГРПШ-07-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 (3 комп.);
- ГРПШ-10 с регулятором давления FE-10 (1 комп).

От проектируемых ГРПШ газ по распределительным газопроводам низкого давления подается к потребителям по улицам населенного пункта.

Технологичность системы газоснабжения определяется способностью снабжения потребителей газом в необходимых количествах и при давлениях, обеспечивающих оптимальные режимы эксплуатации, диаметр и производительность газопроводов и пунктов редуцирования газа приняты с учетом максимального охвата газоснабжением перспективных потребителей согласно плану поселка.

Газорегуляторный пункт блочного типа - ПГБ-200В-2-ЭК (1 шт)

Для снижения давления газа с высокого II-категорий (0,6 МПа) на среднее давления (0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка газораспределительного пункта блочного типа ПГБ-200В-2-ЭК с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДП-200В и со встроенным измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G-2500 с электронным корректором.

Газорегуляторный пункт блочный представляет собой изделие полной заводской готовности с основной и резервной линией редуцирования, регуляторами РДП-200В, с узлом учета расхода газа. Расположение входного и выходного патрубков - горизонтальное.

Таблица №4

Технические характеристики ПГБ-200В-2-ЭК

Обозначение	Пропускная способность м³/час	Тип регулятора	Давление газа, МПа		Диаметр газопровода, мм	
			На входе	На выходе	На входе	На выходе
ПГБ-200В-2-ЭК	До 20000	РДП-200В	0,60	0,30	200	300

В блоке имеется естественная вентиляция, обеспечивающая трехкратный воздухообмен в час. Приток воздуха осуществляется через отверстия с жалюзийными решетками, вытяжка осуществляется дефлекторами, установленными на крыше.

Для блочного газорегуляторного пункта ПГБ-200В-2-ЭК предусмотрена охранная зона по 10 м в каждую сторону от ограждения.

Основные технические показатели:

Пропускная способность – до 20000 м³/час;

Количество установки - 1 комп.

Газорегуляторный пункт типа - ГРПШ-13-2У1 (18 комп)

Для снижения давления газа от среднего давления 0,30 МПа до требуемых параметров низкого давления предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-13-2У1 с регулятором давления РДГ-50Н и с узлами учета расхода газа СТГ-80-G-400 (-250, -160) с электронным корректором.

Таблица №5

Технические характеристики ГРПШ-13-2У1

Обозначение	Пропускная способность	Тип регулятора	Давление газа	Диаметр газопровода, мм

	м³/час		На входе, МПа	На выходе кПа	На входе	На выходе
ГРПШ-13-2У1	450…1100	РДГ-50Н	0,30…0,60	270-300	50	50

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2У1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1910х800х1000(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-13-2У1 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 – 450…1100 м³/час;

Количество установки - 18 комп.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-07-2У1 (3 комп)

Установка ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н и с счетчиком расхода газа РСГ-50-G-100 с электронной коррекцией температуры, шкафного типа предусмотрена со снижением давления газа от среднего 0,30 МПа до требуемых параметров низкого 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.

ГРПШ-07-2У1 - пункт редуцирования газа шкафного типа с регулятором давления газа РДНК-1000Н в зависимости от требуемой мощности, отдельно стоящее в ограждении размером 3,0х1,50х1,35(Н) м.

Пропускная способность ГРПШ - до 115-450 м³/час;

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,6…0,3 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 270…300 кПа;

Габаритные размеры - 1400х640х1130(Н) мм.

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 115…450 м³/час;

Количество установки ГРПШ-07-2У1 - 3 комп.

Газорегуляторный пункт ГРПШ -10

ГРПШ-10 с регулятором давления FE-10 предназначен для редуцирования среднего давления газа на низкое, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления и расхода, прекращения подачи газа при аварийных понижениях или повышении выходного давления сверх допустимых заданных значений. Автоматическое выключение регулятора при превышении расхода более допустимых предельных значений или отсутствии входного давления. Используется для бытового газоснабжения индивидуальных потребителей многоэтажного сектора.

ГРПШ-10 - пункт редуцирования газа шкафного типа с регулятором давления газа FE-10 в зависимости от требуемой мощности, отдельно стоящее в ограждении размером 3,0х1,50х1,35(Н) м.

Пропускная способность ГРПШ - до 9,5...16,0 м³/час;
Давление газа на входе в ГРПШ - 0,6…0,05 МПа;
Давление газа на выходе из ГРПШ - 2…300 кПа;
Габаритные размеры - 400х250х620(Н) мм.

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 9,5…16,0 м³/час;
Количество установки ГРПШ-10 - 1 комп.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

Уровень ответственности – I (повышенный).

ГРПШ-07-2У1

ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления газа: опора стальная диаметром 89х3 по ГОСТ 10704-91, рама под ГРПШ.

Опоры - бетон класса В15 на шлакопортландцементе, W4, F75, уголок 63х6 по ГОСТ 8509-86, лист 150х4 по ГОСТ 19903-74.

Ограждение ШРП – уголок 100х8 по ГОСТ 8509-86, арматурный стержень диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-82, сетка строительная №50, калитка КМ5БП по серии 3.017-1 вып.6, бетон класса В15 на шлакопортландцементе, W4, F50.

Опознавательный знак – стойка 100х100х6,0 по ГОСТ 8639- , пластина 560х360, лист БПНЗх1250-2000 по ГОСТ 19903-74, бетон класса В15 на шлакопортландцементе, W4, F50.

ГРПШ-13-2У1

ГРПШ-13-2У1 с регулятором давления газа: опора стальная диаметром 89х3 по ГОСТ 10704-91, рама под ГРПШ.

Опоры - бетон класса В15 на шлакопортландцементе, W4, F75, уголок 63х6 по ГОСТ 8509-86, лист 150х4 по ГОСТ 19903-74.

Ограждение ШРП – уголок 100х8 по ГОСТ 8509-86, арматурный стержень диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-82, сетка строительная №50, калитка КМ5БП по серии 3.017-1 вып.6, бетон класса В15 на шлакопортландцементе, W4, F50.

ПГБ-200В-2-ЭК

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-200В-2-ЭК представляет собой металлический утепленный контейнер, установленный на бетонное основание. ПГБ является полностью заводским изделием.

Фундамент под блок ПГБ: плита 1П 60.35, плита 1П 35.30, плита 1П 18.15 по ГОСТ 21924.0-84 - плита сборная железобетонная толщиной 170 мм, гидроизоляционная пленка ПВХ толщиной 2 мм, ПГС толщиной 300 мм, утрамбованный грунт основания.

Закладная деталь – лист 10х80х160, 10х80х80 по ГОСТ 19903-90, С245ГОСТ 27772-88, анкерный болт М16х150/45К.

Ограждаемый участок с размером 7000х15000 мм. Стойка – труба диаметром 89х4 по ГОСТ 10704-91, лист 200х60х4 ГОСТ 19903-74, бетон класса В15 на шлакопортландцементе, W4, F100. Панель – 1ПМ30.20, 1ПМ 20.20 по серии 3.017-3 вып.2. Калитка КМСЛ 0,85х1,8 по серии 3.017-3 вып.5. Колючая проволока «Егоза» СББ-450/10.

Антикоррозийная защита

Защита строительных конструкций от коррозии разработана в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Антиррозийная защита стальных конструкций осуществляется двумя пентафталевыми эмалями ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по глифталиевой грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82, общей толщиной не менее 55 мкм.

Все железобетонные конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнены из шлакопортландцемента и обмазаны битумной мастикой за 2 раза.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газопроводы высокого давления - 0,60 МПа

Расчетный расход газа по объекту составляет – 14657,00 м³/час.

Протяженность газопроводов высокого давления – 0,390 км.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого газопровода высокого давления на выходе после АГРС-ЕвроХим Каратау, диаметр газопровода в точке подключения – 200 мм, давления газа в газопроводе - до 0,60 МПа и предусматривает строительство газопровода высокого давления 0,60 МПа до ГГРП (головного газораспределительного пункта) блочного типа ПГБ-200В-2-ЭК с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДП-200В и со встроенным измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G-2500 с электронным корректором.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов.

Газопроводы высокого давления запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 диаметрами 250х22,7 мм и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Газопроводы обвязки надземно установленной задвижки и после выхода из земли перед ПГБ, приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 219х4,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов после врезки и после выхода газопровода из земли перед ПГБ предусмотрена надземная установка стальных задвижек диаметрами 200 мм.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски желтого цвета.

При пересечении автомобильных дорог, других инженерных коммуникации, арык и каналов, 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 автомобильных дорог республиканского и областного значения с улучшенным асфальтовым покрытием, принята из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 450х26,7 мм и выполняется методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемного котлованов.

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

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.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ" и медной проволоки с сечением 2,5х4,0 мм² концы которые выведены под ковер.

Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых по трассе газопровода.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,3 до 0,6 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 от 0,3 до 0,6 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов 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 – 14657,00 м³/час;

Протяженность газопроводов высокого давления – 0,390 км.

Количество установок блочных ПГБ – 1 комп.

Газопроводы среднего давления - 0,30 МПа

Расход газа по объекту составляет – 14657,00 м³/час;

Протяженность газопроводов среднего давления – 22,694 км.

Газоснабжение предусматривается от проектируемых подводящих газопроводов высокого давления.

Точкой подключения для газопроводов среднего давления является – блочный газорегуляторный пункт ПГБ-200В-2-ЭК, установленный на газопроводе высокого давления.

Давления газа в газопроводе - до 0,30 МПа, диаметры газопроводов приняты согласно расчетов, с учетом подключения всех предусмотренных к установке ГРПШ, находящиеся вдоль намеченной трассы и предусматривает строительство внутрипоселковых сетей газопровода среднего давления по аулу Шолаккорган.

Для снижения давления газа до требуемых параметров, в районе строительства, которая поделена на условные участки охвата газопроводами, предусмотрены установка шкафных газорегуляторных пунктов.

Для учета расхода газа в комплекте с ГРПШ установлены узлы учета с электронным корректором газа, с установкой отключающей арматуры на входе и на выходе из ГРПШ в следующем количестве:

- ГРПШ-13-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-400 (2 комп.);
- ГРПШ-13-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 (12 комп.);
- ГРПШ-13-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-160 (4 комп.);
- ГРПШ-07-2У1 с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 (3 комп.);
- ГРПШ-10 с регулятором давления FE-10 (1 комп.);

Газопроводы среднего давления в границах ГРПШ запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 диаметрами 63х5,8…450х40,9 мм и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Газопроводы после выхода из земли перед ГРПШ приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 219х6,0…377х8,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на ответвлениях от основной магистрали, на отводах к ГРПШ предусмотрена подземная установка стальных задвижек диаметрами 50…450 мм в безколодезной установке. Задвижка оснащена удлиненным штурвалом, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

После выхода газопровода из земли перед ГРПШ предусмотрена надземная установка стальных задвижек диаметрами 50…300 мм.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски желтого цвета, опоры окрашиваются в черный цвет, ГРПШ - в желтый цвет.

При пересечении автомобильных дорог, других инженерных коммуникации, арыков и каналов, 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 автомобильных дорог республиканского и областного значения с улучшенным асфальтовым покрытием, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 180х16,4…800х72,6 мм и выполняется методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемного котлованов.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог областного и местного значения асфальтовым и гравийным покрытием, инженерных коммуникации, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 180х10,7…800х47,4 мм и выполняются открытом способом.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Для газопроводов, прокладываемых на косогорах, предусмотрено устройство нагорных канав для отвода поверхностных вод от трубопровода.

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.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ" и медной проволоки с сечением 2,5х4,0 мм² концы которые выведены под ковер.

Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на трассе газопровода.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,3 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 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:

Расход газа по объекту составляет – 14657,00 м³/час;

Протяженность газопроводов среднего давления – 22,694 км, в том числе:

Подземных полиэтиленовых – 22,659 км; надземных стальных – 0,035 км;

Количество установок ГРПШ – 22 комп.

Газопроводы низкого давления - 0,003 МПа

Газоснабжение предусматривается от проектируемых газопроводов высокого и среднего давления.

Точкой подключения для газопроводов низкого давления являются ГРПШ (количество 22 комп.)установленные на газопроводе высокого и среднего давления.

Расчетный расход газа по объекту составляет – 14657,00 м³/час.

Протяженность газопроводов низкого давления до 0,003 МПа – 193,522 км.

Давления газа в газопроводе - до 0,003 МПа, диаметры газопроводов приняты согласно расчетов, с учетом подключения всех жилых домов, административно-бытовых, коммунально-бытовых и агропромышленных потребителей входящих в границы обслуживания ГРПШ.

Для снижения давления газа до требуемых параметров, в районе строительства, которая поделена на условные участки охвата газопроводами, предусмотрены установка шкафных газорегуляторных пунктов узлами учета с электронным корректором газа, с установкой отключающей арматуры на входе и на выходе из ГРПШ (вышеприведенные разделы, газопроводы давлением 0,6 МПа и 0,30 МПа).

Газопроводы низкого давления всего поселка запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 диаметрами 32х3,0…315х28,6 мм и прокладываются на глубине 0,8…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли, так же, частично произведено прокладка газопроводов в стесненных условиях частной застройки и на выходе к потребителю, надземными из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 25х3,0…57х3,0 мм на опорах высотой 2,2 м, в местах проезда транспорта высота опор приняты 5,0 м.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей предусмотрена подземная установка стальных задвижек диаметрами 50…300 мм в безколодезной установке. Задвижка оснащена удлиненным штурвалом, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

После выхода газопровода из земли перед потребителем предусмотрена надземная установка шаровых кранов диаметрами 25…50 мм на вертикальном участке стального газопровода на высоте 1,5 м от уровня земли.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски желтого цвета, опоры окрашиваются в черный цвет.

При пересечении автомобильных дорог, других инженерных коммуникации, арыков и каналов, 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 автомобильных дорог республиканского и областного значения с улучшенным асфальтовым покрытием, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 180х10,7…250х14,8 мм и выполняются методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемных котлованов.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог местного значения с асфальтовым и гравийным покрытием, инженерных коммуникации, арыков и каналов, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8…500х29,7 мм и выполняются открытом способом.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Для сварки надземных газопроводов применяются электроды типа Э42, Э42А согласно ГОСТ 9467-75.

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.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ" и медной проволоки с сечением 2,5х4,0 мм² концы которые выведены под ковер.

Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на трассе газопровода.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,003 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,003 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов 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:

Расход газа по объекту составляет – 14657,00 м³/час;

Протяженность газопроводов низкого давления – 193,522 км, в том числе:

- подземных полиэтиленовых – 190,786 км; - надземных стальных – 2,736 км.

Электротехнические решения

Раздел - технически несложный II (нормального) уровня ответственности.

Внешнее электроснабжение

Электроснабжение объекта предусмотрено от запроектированной установки понижающего трансформатора типа ОМП-10/0,23 кВ.

На основании технических условий на электроснабжение № 00-00-01-4771 от 15.12.2017 г., выданными ТОО «Онтустик Жарык Транзит», подключение ОМП-10/0,23 кВ кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от существующей опоры ВЛ-10 кВ фидер «Аэропорт» ПС-110/35/10 кВ «Шолаккорган».

Проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ от существующей опоры ВЛ-10 кВ фидер «Аэропорт» ПС-110/35/10 кВ «Шолаккорган» до концевой опоры, установленной возле ОМП-10/0,23 кВ протяженностью 0,063 км с подвеской проводов марки СИП3 сечением 3(1х35) мм^2 по железобетонным опорам со стойками СВ105-3,5. Предусмотрена установка разъединительного пункта типа РЛНД.1-10/400У1 на концевой опоре возле ОМП-10/0,23 кВ.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Подключение ШУ ПГБ к ОМП-10/0,23 кВ предусмотрено кабельной линией марки ВВГ-0,66 кВ расчетных сечений, проложенной в полиэтиленовой трубе диаметром 25 мм в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Протяженность проектируемой кабельной линии составляет 0,007 км. Кабельная линия 0,23 кВ на всем протяжении защищена от механических повреждений сигнальной лентой.

Блочно-модульной пункт ПГБ

По степени надежности электроснабжения электроприемники блочно-модульного пункта ПГБ относятся к потребителям III категории.

Блочно-модульной пункт ПГБ предоставлен заводской комплектации со светотехническим оборудованием и установочными изделиями.

Основные технические показатели

Категория надежности электроснабжения - III.
Напряжение сети - 380/220 В.
Установленная мощность электроприемников - 0,292 кВт.
Расчетная мощность - 0,292 кВт.
ОМП-10/0,23 кВ - 1 комплект
Протяженность линии ВЛ-10 кВ - 0,063 км.
Протяженномть КЛ-0,23 кВ - 0,007 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно инструкции СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».

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

В проекте в качестве молниеотводов используется стержневой молниеприемник высотой 8 м, установленный рядом с ПГБ (1 шт), стержневые молниеприемники высотой 6 м, установленные рядом с ГРПШ (18 шт.), а также стержневые молниеприемники высотой 4,2 м, установленные рядом с ГРПШ (3 шт.), 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.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели

Молниеотвод высотой 8 м - 1 комплект.
Молниеотвод высотой 6 м - 18 комплектов.
Молниеотвод высотой 4,2 м - 3 комплекта.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята стальные и чугунные с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы предусмотрены с коэффициентом запаса прочности 2,8;

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

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду:

Рабочим проектом предусмотрено проектирование газопровода среднего и низкого давления в селе Шолаккорган Созакского района Туркестанской области. Газоснабжение предусматривается от надземного газопровода среднего давления после проектируемого ГРП а. Шолаккорган. Точка подключения - надземный газопровод диаметром 219 мм. Строительство будет проходит вдоль улиц а.Шолаккорган, расстояние до ближайшего жилого дома – 5 м.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» выполнена ТОО «Экологический центр проектирования».

Воздействие на атмосферный воздух. Загрязнение атмосферного воздуха происходит в период проведения строительно-монтажных работ. Всего на период строительства будет задействовано 10 источников загрязнения воздушного бассейна. Основными источниками выделения загрязняющих веществ являются: земляные работы; погрузочно-разгрузочные работы, сварка ПЭ труб; сварочные работы; битумные работы; лакокрасочные работы; а также работа строительной спецтехники и оборудований (котел для разогрева битума, сварочный аппарат, аппарат для газовой сварки и резки, агрегат для сварки полиэтиленовых труб, экскаватор, бульдозер, самосвал). Выбросы носят временный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Как показывают результаты расчета рассеивания на ПК «ЭРА» (в. 2.5.), максимальные концентрации загрязняющих веществ не превышают значений 1ПДК.

Таблица №6

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
0123	Железо (II, III) оксиды	0,0207005	0,0478
0143	Марганец и его соединения	0,0003854	0,002926
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,0700336	0,133083
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,01137796	0,0216198
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0,04839831425	0,105462198
0342	Фтористые газообразные соединения	0,00001844	0,000557
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,645	0,0464036
0621	Метилбензол	0,883	0,045904
1210	Бутилацетат	0,171	0,00888064
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,37	0,0192472
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота)	0,00000360284	0,000113619
2752	Уайт-спирит	0,637	0,0391464
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,00352385	0,00833461
2902	Взвешенные частицы	0,51657	0,068964
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,01967	0,23707
	В С Е Г О:	3,39668166709	0,785512067

Выбросы, определенные в настоящем проекте обоснованы в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период производства СМР и получено разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области (приложено к заключению).

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

Отходы производства и потребления. В период эксплуатации газопровода отходы не образуются. Отходы, образовавшиеся в период производства строительно-монтажных работ, подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору специализированными предприятиями на утилизацию.

Таблица №7

Объем образования отходов на период строительства

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Способ временного хранения отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	4,200	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,02088405	ящик	передается спецпредприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,0185615	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Твердые пластмассовые отходы	зеленый GH010	2,3306		
Строительный мусор	зеленый GG 170	857,43	стройплощадка	

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев и согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Земельные ресурсы и почвы. До начала строительства в местах возможного загрязнения плодородный слой почвы предварительно снимается, хранится в специально отведенной площадке и в дальнейшем используется для озеленения территории. Твердые покрытия улиц населенного пункта, нарушенные в результате прокладки газопроводной сети, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Воздействия на растительный и животный мир. Растительный покров территории строительства представлен в основном сорными растениями. Редких или находящиеся под угрозой исчезновения видов растений, естественных пищевых и лекарственных растений отсутствуют. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается.

В районе работ обитают животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Редкие, исчезающие и занесенные в Красную книгу виды животных отсутствуют.

Проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. В связи с намечаемой подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна проектируемого района, т.к. по сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде.

В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого объекта категория опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, и границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года № 177.

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".

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» Часть II. Раздел Б.5.2 Непроизводственное строительство. Коммунальное хозяйство.

Продолжительность строительства составляет 17,0 месяцев, в том числе подготовительный период 1,0 месяц. Строительство ведется а два параллельных потока.

Начало работ предусмотрено в 2019 года (письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района ЮКО» от 22.01.2018 года №32.

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2019 год - 50%,

2020 год – 50%.

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-нқ**, 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 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 года, в связи с приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан **№ 191-нк от 19.09.2018 г.** "Об утверждении нормативных документов по ценообразованию и сметным нормам», вводящим в действие с 1 октября 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015, 2018 год;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 1-12;

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

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 год, (Выпуск 3);

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018 год (Выпуск 2).

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержден руководителем ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района ЮКО" от 22 декабря 2018 года согласно пункту 55 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с 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 2018-2020 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 №34 от 29 августа 2017 года.

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

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» составляет 100%.

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 2017-2020 года: в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	3578,742 2923,501 59,823 595,418	3560,727 2938,458 58,767 563,502
	из них: в текущих ценах 2017 года в текущих ценах 2018 года в текущих ценах 2019 года в прогнозных ценах 2020 года	млн. тенге	- 96,414 1711,343 1770,985	92,242 4,173 1702,489 1761,823
2.	Продолжительность строительства	месяц	20,0	17,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям производственного отдела в г. Тараз филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план (ГП)

1) к заданию на проектирование приложен дефектный акт от 25.04.2018 г. в котором предусмотрены демонтажные и восстановительные работы по асфальтобетонным покрытиям дороги и гравийные дороги;

2) даны объемы демонтажных работ.

Оценка воздействия на окружающую среду

3) обновлен титульный лист раздела с учетом замечаний;

4) состав и содержание раздела приведено в соответствие с п.26 Инструкции ОВОС;

5) откорректированы расчеты объемов эмиссии согласно откорректированной смете;

6) откорректирована и дополнена заявка на получение разрешение на эмиссии в окружающую среду.

Организация строительства

7) при определении продолжительности строительства выделена продолжительность строительства газопровода низкого, среднего и высокого давления, после этого предусмотрено параллельное ведение работ;

8) потребность в машинах и механизмах принята, согласно рабочего проекта;

9) откорректирован раздел «Потребность в рабочих кадрах»;

10) раздел «Временные здания и сооружения», количество помещений принято согласно рабочих кадров;

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

Мониторинг цен

12) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района» от 22 декабря 2018 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

Сметная документация

13) затраты на экспертизу проектно-сметной документации приняты согласно расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года;

14) из стоимости ПИР исключены затраты на повторную экспертизу рабочего проекта;

15) сметная документация пересчитана в версии АВС-4 (редакция 2018.4);

16) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен согласно продолжительности строительства и письма заказчика о начале строительства;

17) исключены затраты на управление проектом;

18) откорректирован процент на зимние удорожания;

19) сметная стоимость принятая по прайс-листам приведена в соответствие с утвержденными прайс-листами;

20) транспорт материала и оборудования принятого по прайс-листам принят согласно «Общих положений» приказа №249-нк от 14.11.2017 года пункт 55;

21) транспорт материала, стоимость которого принята по сборникам, принят согласно ЭСН РК 8.04-01-2015 «Приложение В» пункт 1, таблица В.1;

22) сметная документация откорректирована по откорректированным рабочим чертежам и замечаниям экспертизы.

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, I (повышенный) уровень ответственности.

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 рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», принятые технические решения выполнены согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

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.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» **соответствуют** требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики

Казахстан от 28.06.2007г. №204-П.

Рабочий проект «Строительство газораспределительной сети населенного пункта Шолаккорган, Созакского района, ЮКО» **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утв. приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.

Таблица №9

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1.	Расчетный расход газа	тыс. м³/год	48 857, 000	48 857, 000
2.	Протяженность газопроводов	км	216,606	216,606
3.	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2017, 2018, 2019, 2020 г. г.,	млн. тенге	3578,742	3560,727
	в том числе: СМР,	млн. тенге	2923,501	2938,458
	оборудование,	млн. тенге	59,823	58,767
	прочие	млн. тенге	595,418	563,502
4.	Из них:			
	в текущих ценах 2017 года	млн. тенге		92,242
	в текущих ценах 2018 года	млн. тенге		4,173
	в прогнозных ценах 2019 года	млн. тенге		1702,489
	в прогнозных ценах 2020 года	млн. тенге		1761,823
5.	Продолжительность строительства	мес.	20,0	17,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района ЮКО» **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 — 48 857, 00 тыс. м³/год
2. Протяженность газопроводов — 216,606 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2017, 2018, 2019, 2020 г.г. — 3560,727 млн. тенге,
   в том числе: СМР — 2938,458 млн. тенге,
   оборудование — 58,767 млн. тенге,
   прочие — 563,502 млн. тенге;
4. Продолжительность строительства — 17,0 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 акимата Созакского района» в соответствии с условиями договора от 15 ноября 2018 года №01-1766.

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 производителей.

8. ТҰЖЫРЫМ

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып**, «ОҚО Созақ ауданы Шолаққорған ауылдық округінің газ тарату желісін 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.	Қажетті газ көлемі	48 857,00 мың. м³/жыл
2.	Газ құбырларының ұзындығы	216,606 шақырым
3.	Құрылыстың 2017, 2018, 2019, 2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы сметалық құны	3560,727 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	2938,458 млн. теңге
	жабдықтар	58,767 млн. теңге
	тағы басқалары	563,502 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	17,0 ай

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 15 қарашадағы №01-1766 шарттың талаптарына сәйкес «Созақ ауданы әкімдігініңтұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-сі, кепілдік етеді.

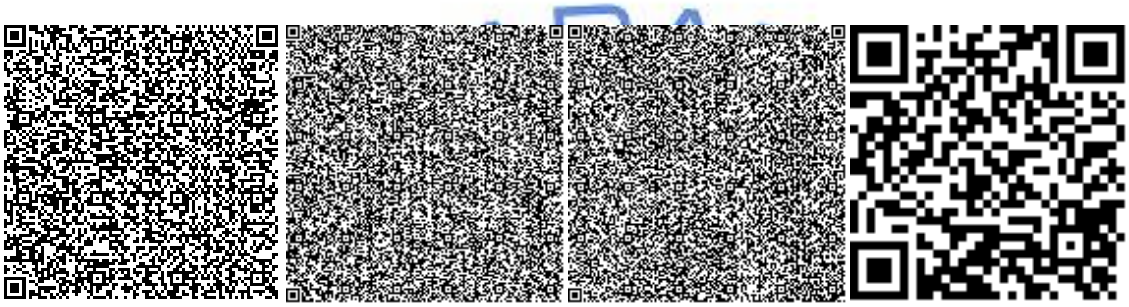
8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

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

Директордың орынбасары	А. Еримбетов
Өндірістік бөлім бастығы	Ж. Сыдық
Сарапшылар тобының жетекшісі	К. Жаксыбаева
Сарапшы	О. Шелудько
Сарапшы	Е. Жанбатыров
Сарапшы	Ж. Алимбаева
Сарапшы	Г. Найденова
Баға мониторингі бойынша бас маман	Б. Ибраев
Сарапшы	А. Смагул
Сарапшы	Р. Сагандыков
Жетекші маман	А. Мирзакулова

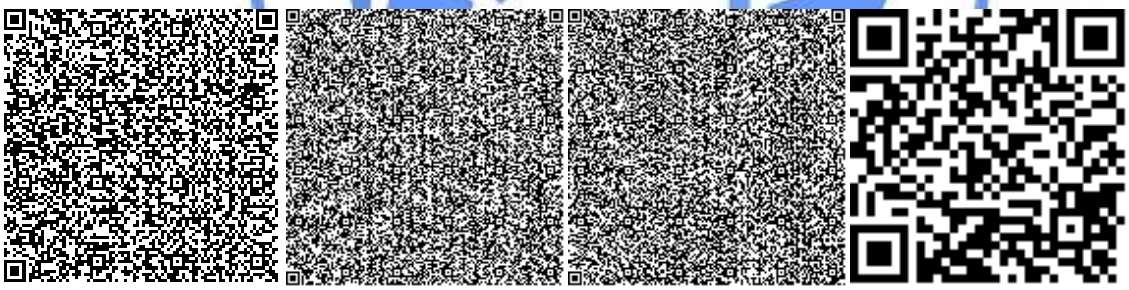
Мыктыбаев Ж.С.

Директор



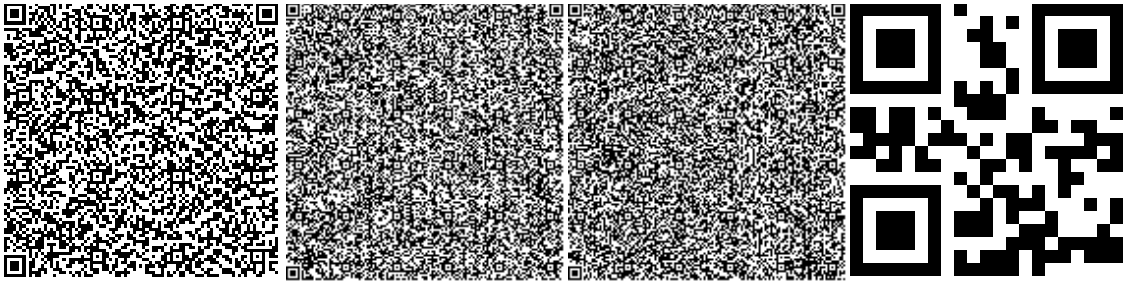
Еримбетов А.Т.

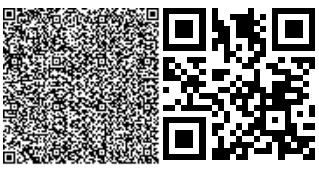
Заместитель директора



Сыдык Ж.К.

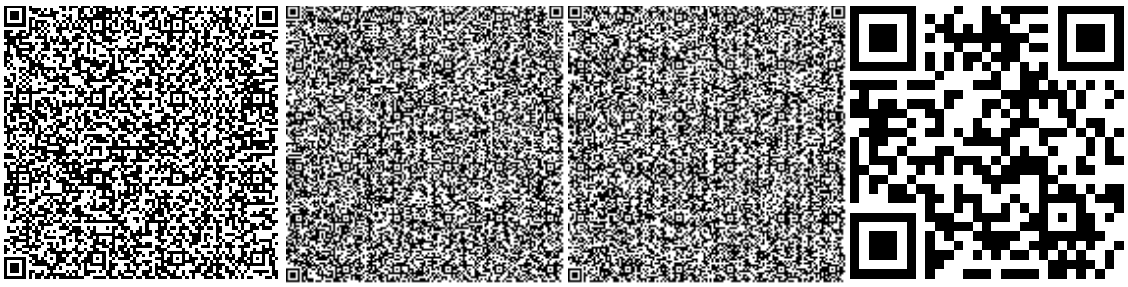
Начальник производственного отдела





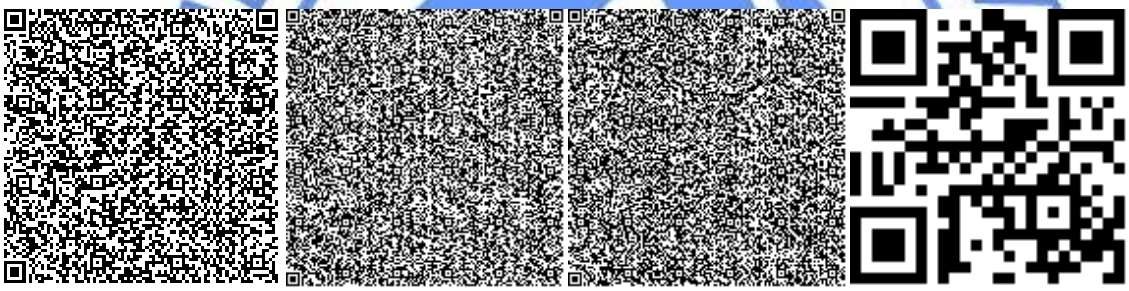
Ибраев Б.Ж.

Главный специалист



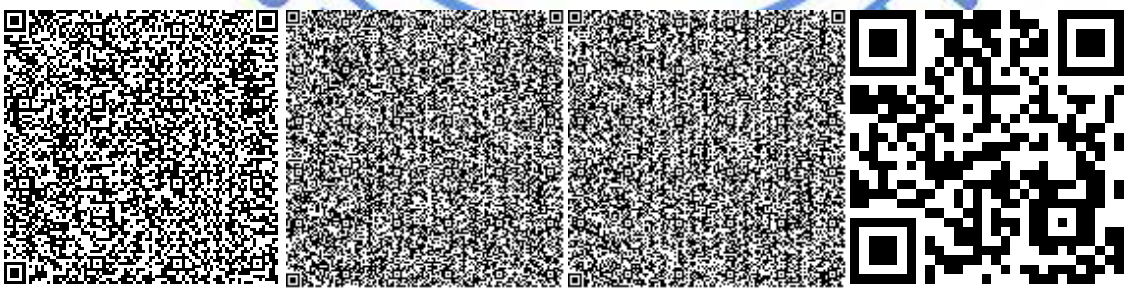
Найденова Г.И.

Эксперт



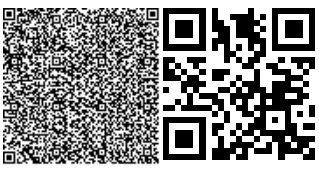
Сагандыков Р.К.

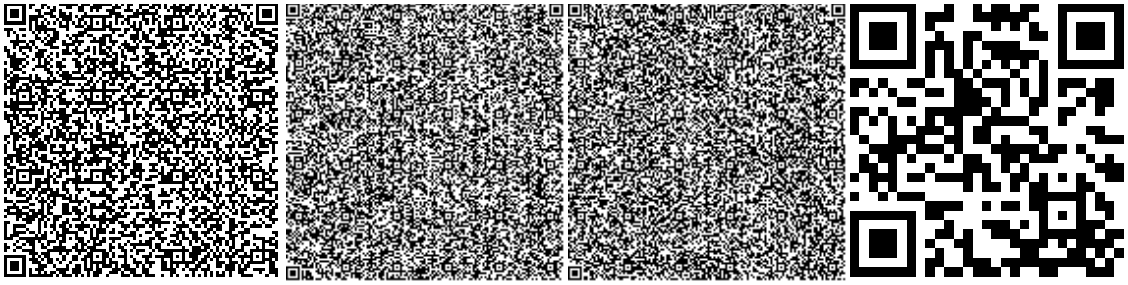
Эксперт



Смагул А.Т.

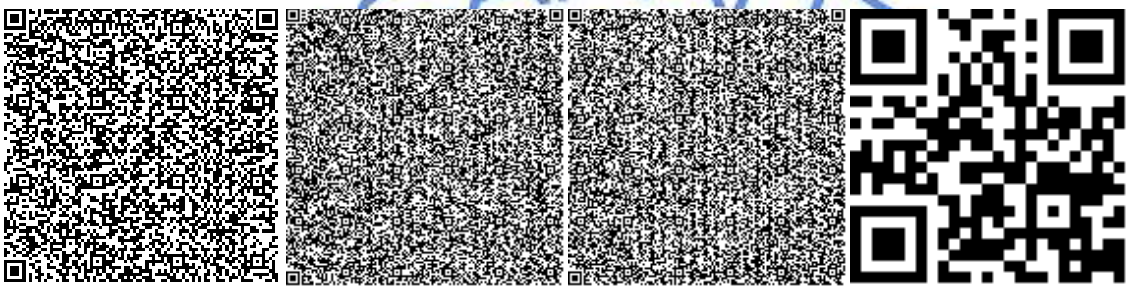
Эксперт





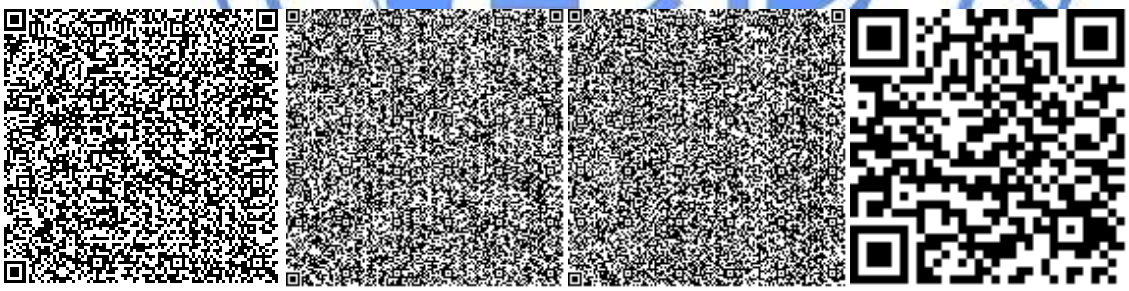
Шелудько О.Н.

Эксперт



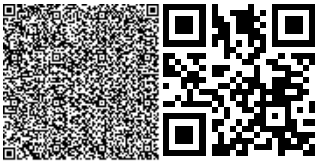
Жанбатыров Е.А.

Эксперт



Алимбаева Ж.Б.

Эксперт



Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Мирзакулова А.С.

Ведущий специалист

Номер: KZ29VDD00110436

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-комунального хозяйство, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Созакского района" 160000, Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, Чулаккурганский с.о., с.Чулаккурган, улица Жибек жолы, дом № 16,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050140007287

Наименование производственного объекта: Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Сузакский район, Чулаккурганский с.о., с.Чулаккурган .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

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

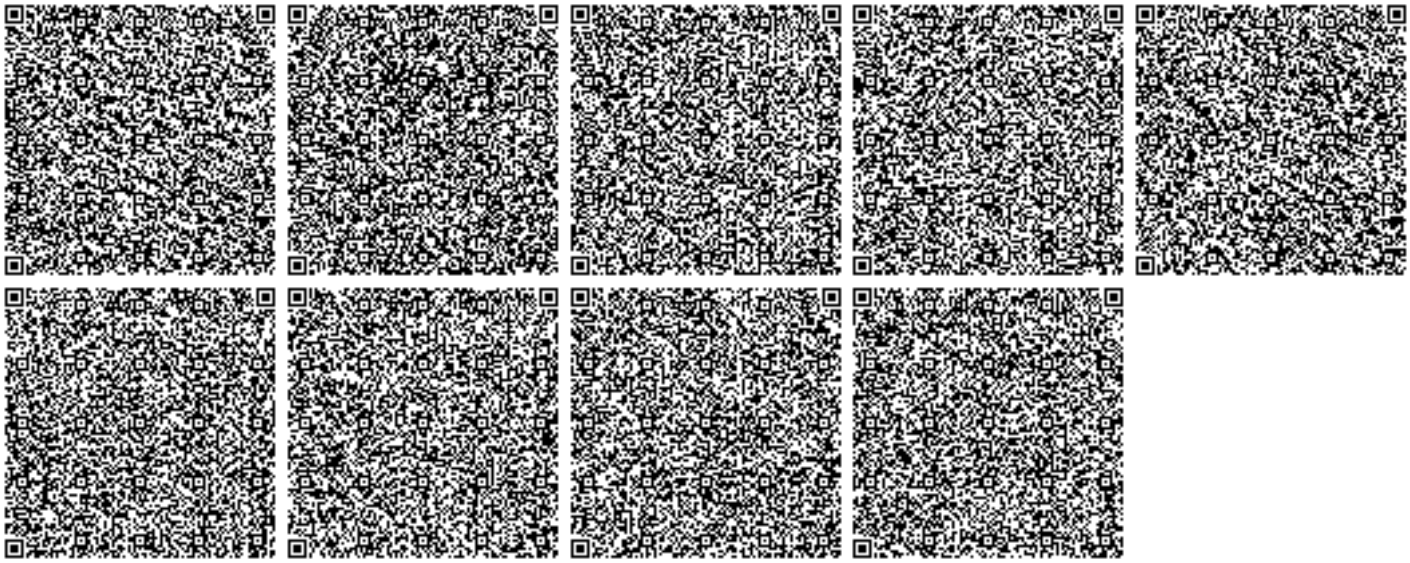
Место выдачи: **Дата выдачи:** 17.01.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	3,39668207109	0,785512067
Строительство газораспределительной сети сельского округа Шолаккорган Созакского района	3,39668207109	0,785512067
в т.ч. по ингредиентам:		
Уксусная кислота	0,00000360284	0,000113619
Пропан-2-он	0,37	0,0192472
Бутилацетат	0,171	0,00888064
Уайт-спирит	0,637	0,0391464
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)	0,01967	0,23707
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,51657	0,068964
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00352385	0,00833461
Метилбензол	0,883	0,045904
Азота (IV) диоксид	0,0700336	0,133083
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003854	0,002926
Железо (II, III) оксиды	0,0207005	0,0478
Азот (II) оксид	0,01137796	0,0216198
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,645	0,0464036
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000018844	0,000557
Углерод оксид	0,04839831425	0,105462198
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 15.03.2019 год - 15.10.2020 год.