«Түркістан облысы Ордабасы ауданы Боржар а.о. Бірлік ауылының газбен жабдықталуын салу»
жұмыс жобасы бойынша

23.08.2021 ж. № 19-0337/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түркістан облысы Ордабасы аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Су Жоба Құрылыс» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Ордабасы ауданы Боржар а.о. Бірлік ауылының газбен жабдықталуын 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

(положительное)

№ 19-0337/21 от 23.08.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Су Жоба Құрылыс»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)** 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 газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)** разработан в 2021 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договора № 010240002827/210392/00 (438) от 28.06.2021 года, заключенному с ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области», (письмо-заявка № 230-07/01-43/130 от 10.06.2021 г.).

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

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Су Жоба Құрылыс», государственная лицензия № 16017412 от 11.11.2016 г. (I категория), приложения к государственной лицензии (стр.1-4), выданные ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «SK Best Spec Story KZ», государственная лицензия ГСЛ № 0000753 от 15.03.2018 г. (II категория), приложения к государственной лицензии (стр.1-4), выданные ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование выданное ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» от 21.05.2021 г.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование №KZ22VUA00434437 от 27.05.2021 г., выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Ордабасинского района;

письмо № 230-07/01-43/65 от 27.05.2021 г., выданное ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» о финансировании;

письмо № 230-07/01-43/342 от ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области», начало строительства в октябре 2021 г.;

акт выбора и обследования площадки строительства п. Боржар, Ордабасинского района №217/1 от 11.08.2021 г., подписанный комиссионно;

акт выбора и обследования площадки строительства п. Караспан, Ордабасинского района №217/21 от 11.08.2021 г., подписанный комиссионно;

акт выбора и обследования площадки строительства п. Караспан, Ордабасинского района №217/3 от 11.08.2021 г., подписанный комиссионно;

постановление акимата Ордабасинского района о предоставлении постоянного земельного участка ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» общей площадью 4,0 га;

акт на право постоянного землепользования №597 от 27.03.2018 г., кадастровый номер 19-293-168-027, площадь земельного участка 4,0 га, выданный департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости-филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан», по ЮКО Ордабасинским районным отделением;

письмо №183 от 13.08.2021 г., выданное ветеринарным пунктом Боржарского сельского округа, об отсутствии очагов инфекции;

письмо №230-07/01-43/342 от 04.08.2021 г., выданное ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» об отсутствии зеленых насаждений природоохранных территорий;

договор субподряда №8 от 11.05.2021 г.,между ТОО «Су Жоба Құрылыс» и ТОО «SK Best Spec Story KZ»;

справка №230-07/01-43/63 от 27.05.2021 г., ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» о вывозе мусора составляет 15 км, завоз грунта составляет 5 км;

протокол исследования радиоактивности почвы и растительности №21 от 31.05.2021 г., выданный Одабасинским районным отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Туркестанской области;

протокол исследования радиоактивности почвы и растительности №22 от 31.05.2021 г., выданный Одабасинским районным отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Туркестанской области;

протокол исследования радиоактивности почвы и растительности №23 от 31.05.2021 г., выданный Одабасинским районным отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Туркестанской области;

объявление в СМИ (интернет) Туркестан, от 10.09.2020 г, №792378, о проведении общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод), дата проведения 18.10.2020 г.;

ситуационная схема согласованная с ГУ «Отдел земельных отношений Ордабасинского района, ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Ордабасинского района»;

топосъемка согласованная с ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» от 12.08.2021 г.;

технический отчет по топографо-геодезическим работам по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод) выполненный ТОО «Улмад», выданная ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области;

отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод), выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.», государственная лицензия ГСЛ №000726 от 06.04.2007 г., выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Технические условия:

№ШТ-4169 от 26.07.2018 г. на проектирование, выданное АО «ҚазТрансАймақ» Южно-Казахстанский производственный филиал;

5.2 Согласования заинтересованных организаций

топосъемка согласованная с ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» от 12.08.2021 г.;

ситуационная схема согласованная с ГУ «Отдел земельных отношений Ордабасинского района», ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Ордабасинского района» от 11.08.2021 г.;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I	Общая пояснительная записка.
Том I.I	Паспорт проекта.
Том II	Чертежи

Альбом 1 Генеральный план.
Альбом 2 Архитектурно-строительные решения.
Альбом 3 Молниезащита и заземление.
Том III Сметная документация.
Том IV Проект организации строительства.

Отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод), выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.», государственная лицензия ГСЛ №000726 от 06.04.2007 г., выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Технический отчет по топографо-геодезическим работам по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод) выполненный ТОО «Улмад», государственная лицензия ГСЛ № 000801, от 08.06.2007 г., выданная ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области.

Оценка воздействия на окружающую среду по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод), выполненный ТОО «Улмад».

Прайс листы основные и альтернативные утвержденные ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» от 19.08.2021 г.

Расчеты.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства газопровода является улучшение условий жизни и быта населения в Ордабасинском районе, а также экологической обстановки. Задача строительства достижение соответствующего качества и уверенной безопасности объектов капитального строительства.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемая подводящая трасса газоснабжения берет начало с точки подключения газопровода, которая находится на на юго-восточной окраине села Берген около автомобильного моста через реки Арыс до села Бирлик и проходит по улицам населённого пункта Бирлик, сельского округа Боржар Ордабасинского района, Туркестанской области. Расстояние от населённого пункта Бирлик до областного центра г.Туркестан 130-135 км северо-западу, а до г.Шымкент-35-45 км к юго-востоку.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV А;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 30,3°С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 44,2°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98	- минус 17,8^{0}С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92	- минус 14,3^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98	- минус 25,2^{0}С;

температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92	- минус 16,9^{0}С;
преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	- В (восточное);
преобладающее направление ветра за июнь-август	- В (восточное);
район территории по давлению ветра	- IV;
район по средней скорости ветра за зимний период	- IV;
высота снежного покрова средняя из наибольших декадных за зиму	- 22,4 см;
максимальная из наибольших декадных	- 62 см;
продолжительность залегания устойчивого снежного покрова	- 66 дней;
сейсмичность площадки	- 7 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- вторая;
нормативная глубина промерзания для супесей	- 0,81 м;
глубина проникновения 0^{0}С в грунт для супесей	- 0,91 м;

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод), выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.», государственная лицензия ГСЛ №000726 от 06.04.2007 г., выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Инженерно-геологические изыскания выполнялись в январе 2020 г.

Геоморфология и рельеф

В пределах изучаемой территорий трассы газоснабжения развиты аллювиально-пролювиальные отложения верхне-среднечетвертичного возраста, которые образовались в результате аккумуляции обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территорий представляют предгорную наклонную равнину первую и третью надпойменную террасу р. Арыс.

Рельеф проектируемой трасса газоснабжения холмистый, с общим уклоном поверхности земли с юго -востока на северо-запад. Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 252,17 – 289,72 м.

Литологическое строение

В геолого-литологическом отношении площадка на разведанную глубину до 3,0 -6,0 и более метров, сложена аллювиально-пролювиальными отложениями средне, - верхнечетвертичного возраста, представленными глинистыми грунтами- лессовидными суглинками и гравийно-галечниками.

Лессовидные суглинки денудационно-аккумулятивного происхождении желтовато-серого и полевого цвета, макропористые, твердой и полутвердой консистенций, ниже уровня подземных мягкопластичные и подстилаются гравийно-галечниками с супесчано-суглинистым заполнителем, вскрытой мощностью 1,38-3,51 м.

Повсеместно с поверхности земли залегает насыпной грунт из гравия, суглинков и остатков строительных материалов, мощностью 0,1 - 0,2 метров.

Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении на участке развиты подземные воды среднечетвертичного возраста. Водоносный горизонт среднечетвертичных отложений на изучаемой территории, распространен повсеместно.

Водонасыщенными породами являются гравийно-галечники и суглинки. Подземные воды, на период изысканий (февраль 2019 г.), вскрыты выработками на глубине от 0,63 до 3,51 м от поверхности земли. Высокое положение уровня подземных вод приурочено к периоду март-июнь, декабрь- январь. Низкое положение уровня подземных вод, ориентировочно: сентябрь- ноябрь. Амплитуда колебания уровня подземных вод,

0,5-1,0 м.

По величине минерализации грунтовые воды пресные и слабо солоноватые, сухой остаток 0,57 - 2,38 г/дм^3.

Химический состав сульфатно – гидрокарбонатный кальциево - магниевый.

По содержанию ионов SO4=475,2 мг/дм^3 при содержании HCO3 – 3,0 - 6,0 мг-экв/л, подземные воды на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – неагрессивные.

По содержанию ионов Cl - = 21,3 мг/дм^3 подземные воды к арматуре железобетонных конструкций – при постоянном погружении и при периодическом смачивании – неагрессивные.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам грунтов до глубины 6,0 м выделены три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

Первый инженерно-геологический элемент ИГЭ1 - суглинок светло-серый слабопросадочный, макропористый, комковый от твердой до тугопластичной консистенции мощностью 0,67-3,51 и более метров;

Второй инженерно-геологический элемент ИГЭ2 - суглинок светло-коричневый, непросадочный, мягкопластичной консистенции с вскрытой мощностью 0,18-2,37 м;

Третий инженерно-геологический элемент ИГЭ3 - гравийно-галечниковый грунт с песчано-суглинистым заполнителем, с вскрытой мощностью до 0,31-3,96 м.

Нормативные и расчетные показатели физико- механических свойств грунтов Инженерно-геологические элементы характеризуется следующими показателями физико-механических свойств грунтов:

Таблица 6.1

Наименование показателей, единицы измерения	Ед. изм.	ИГЭ-1	ИГЭ-2	ИГЭ-3
1	2	3	4	5
Плотность твердых частиц	г/см^3	2,70	2,7	2,66
Плотность	г/см^3	1,68	1,90	2,10
Плотность в сухом состоянии	г/см^3	1,49	1,61	-
Природная влажность	%	10,0-14,0	17,0-25,0	7,8
Степень влажности	-	0,30-0,55	0,70-0,85	-
Пористость	-	42,71	39,0	30,0
Коэффициент пористости	-	0,72	0,64	-
Влажность на границе раскатывания	%	15,9	16,0	-
Влажность на границе текучести	%	24,3	25,0	-
Число пластичности	-	8,4	9,0	-
Показатель текучести	-	<0	-	-
Коэффициент фильтрации	м/сут	0,25	0,20	55
Относительная просадочность при нормальном напряжении (до гл. 3,5 м) при: 100 200 300	кПа	 0,009 0,037 0,062	 - - -	 - - -
Начальное просадочное давление	кПа	90	-	-
При водонасыщенном состоянии и природной плотности: - удельный вес - угол внутреннего трения - удельное сцепление	 кН/м^3 град. кПа	 17,6 23/22 3/3	 19,0 22/21 5/4	 22,0 42/39 2/1
Модуль деформации в замоченном состоянии	МПа	2,0	4,0	50,0

Окончание таблицы 6.1

Модуль деформации при природной влажности	МПа	7,2	12	50,0
Расчетное сопротивление, R_0		200	250	400

Грунты первого ИГЭ просадочный, просадка от собственного веса при замачивании составляет 3,0 – 4,5 см. Тип грунтовых условий - первый.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, грунты площадки- незасолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,095- 0,190 %.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 (СП РК 2.01 – 101 -2013) - неагрессивные.

Нормативное содержание SO4=283,6 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl- грунты площадки на арматуру железобетонных конструкции – неагрессивные. Нормативное содержание 68,2 мг/кг.

Сейсмичность площадки

Согласно СП РК 2.03-04-2017 сейсмичность, сейсмичность территория района строительства в баллах по картам ОСЗ-2425, и ОСЗ-22425 равна к семи - баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая.

Группа грунтов по трудности разработки

Строительные группы грунтов по трудности разработки вручную и одноковшовым экскаватором, согласно СН РК 8.02-05-2002, приведены в нижеследующей таблице.

Таблица 6.2

№	Наименование грунтов	Категория грунтов при разработке вручную	Категория грунтов при разработке одноковшовым экскаватором	Порядковый номер по табл. СН РК 8.02-05-2002
1	Насыпной грунт	2	2	п.26 а
2	Суглинок	2	2	п.35 в
3	Гравийно-галечник	3	3	п.6 в

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Данным рабочим проектом предусматривается строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод).

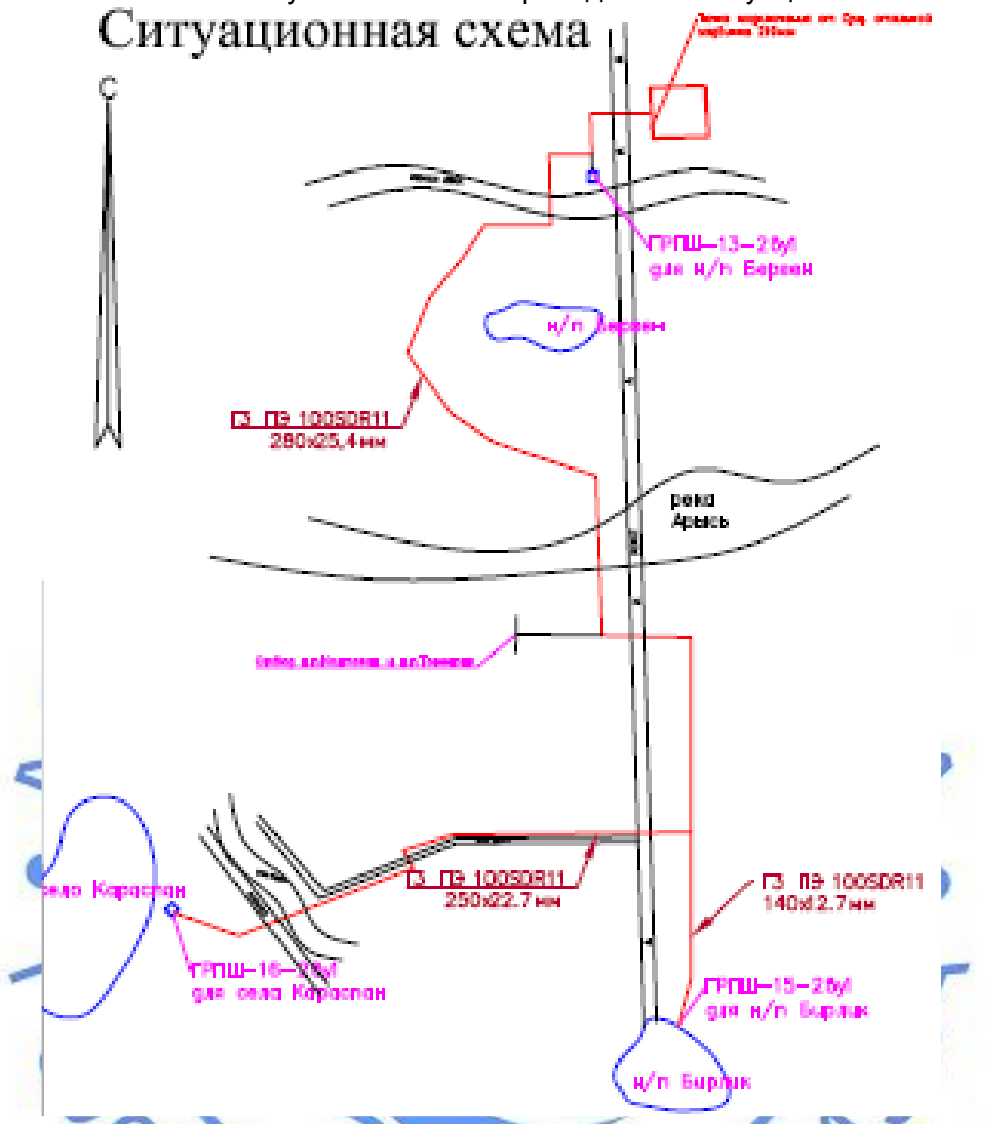
Проектируемая подводящая трасса газоснабжения берет начало с точки подключения газопровода, которая находится на юго-восточной окраине села Берген около автомобильного моста через реки Арыс до села Бирлик и проходит по улицам населённого пункта Бирлик, сельского округа Боржар Ордабасинского района, Туркестанской области.

Расстояние от населённого пункта Бирлик до областного центра г. Туркестан 130-135 км северо-западу, а до г. Шымкент 35-45 км к юго-востоку.

Рельеф проектируемой трасса газоснабжения холмистый, с общим уклоном поверхности земли с юго - востока на северо – запад. Перепад по высоте составляет с отметки 289,72 до отметки 252,17.

Площади участков проектируемых ГРПШ: н/п Берген – 15,00 м^2; н/п Бирлик – 20,00 м^2; н/п Караспан – 20,00 м^2.

Расположения участков ГРПШ приведено на ситуационной схеме.



Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения в Ордабасинском районе, а также экологической обстановки. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

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

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

Проектом предусмотрена прокладка подводящего газопровода высокого давления в подземном и надземном исполнений села Бирлик с/о Боржар, Ордабасинского района Туркестанской области. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

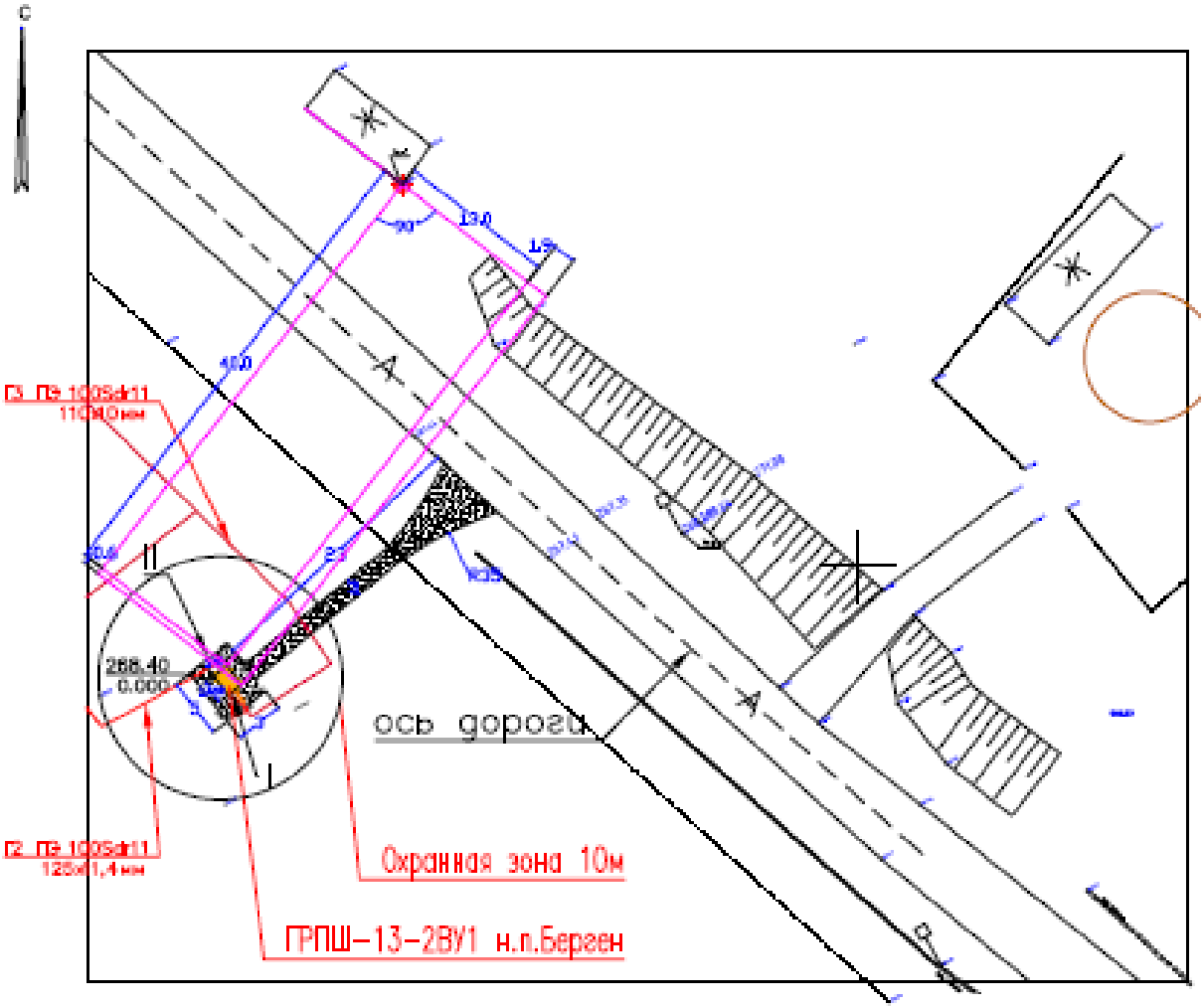
Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1, ГРПШ-15-2ВУ-1, ГРПШ-16-2ВУ-1.

Участки ГРПШ размещены в полосе между красной линией жилой застройки, автодорогами и проездами.

Решением генерального плана на каждой площадке ГРПШ предусматривается размещение следующих сооружений:

1. ГРПШ -13-2ВУ-1; ГРПШ -15-2ВУ-1; ГРПШ -16-2ВУ-1.
2. Металлическая ограда с калиткой из сетки.

Схема расположения ГРПШ на участках н/п Берген, н/п Бирлик, н/п Караспан



Всего участков в количестве 3 штук.

Проектируемые участки под ГРПШ квадратной формы в плане размером 5,0м х 3,0 м и 5,0м х 4,0 м.

Горизонтальная привязка ГРПШ-13-2ВУ-1 н/п Берген выполнена от существующего жилого дома.

Горизонтальная привязка ГРПШ-15-2ВУ-1 н/п Бирлик выполнена от базисной линий проходящий через две закладные точки Rp-1 на отметке 272,29 и Rp-2 на отметке 272,18.

Горизонтальная привязка ГРПШ-16-2ВУ-1 н/п Караспан выполнена от базисной линий проходящий через две закладные точки Rp-2 на отметке 250,37 и Rp-3 на отметке 250,27.

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

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-13-2ВУ-1, принята отметка верх площадки, соответствующая абсолютной отметке по генплану 268,40.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-15-2ВУ-1, принята отметка верх площадки, соответствующая абсолютной отметке по генплану 270,75.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-16-2ВУ-1, принята отметка верх площадки, соответствующая абсолютной отметке по генплану 251,70.

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

На территории ГРПШ предусмотрено гравийное покрытие.

Для площадок предусмотрены металлические ограждения с калитками, раздел АС.

Примечание: Представлены гарантийное письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» за №230-30/104-34/365 от 12.08.2021 г., акты выбора участков № 217/1 от 11.08.2021 г.; № 217/2 от 11.08.2021 г.; № 217/3 от 11.08.2021 г.

Технические показатели по генплану участка ГРПШ, н/п Берген

Таблица 6.3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	$м^2$	15,00
2	Площадь застройки	$м^2$	1,44
3	Площадь покрытия	$м^2$	13,56

Технические показатели по генплану участка ГРПШ, н/п Бирлик

Таблица 6.4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	$м^2$	20,00
2	Площадь застройки	$м^2$	3,05
3	Площадь покрытия	$м^2$	16,95

Технические показатели по генплану участка ГРПШ, н/п Караспан

Таблица 6.5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	$м^2$	20,00
2	Площадь застройки	$м^2$	4,46
3	Площадь покрытия	$м^2$	15,54

6.2.2 Технологические решения

Расчетный расход газа для н.п. Бирлик - 405,89 $м^3$/час.

Общий расчетный расход газа для населенных пунктов Колтоган, Тореарык, Караспан, Макталы, Бейсен, Сарыарык, Жулдыз, Акжол, Ынтымак, Мадениет, Жанатурмыс, Акпан , Калаш, Берген, Бирлик и Джамбыл. – 10383,9 $м^3$/час.

Общая протяженность газопровода высокого давления до 0,6 МПа – 13502 м.

ГРПШ-13-2В-У1 - 1 шт.

ГРПШ-15-2В-У1 - 1 шт.

ГРПШ-16-2В-У1 - 1 шт.

Газоснабжение предусмотрено согласно технических условии ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №ШТ-4169 от 26 июля 2018 года, на строительство распределительного газопровода для газоснабжения населенных пунктов Батыр ата,

Ынтымак, Аманкельды, Колтоган, Тореарык, Караспан, Макталы, Бейсен, Сарыарык, Жулдыз, Акжол, Ынтымак, Мадениет, Жанатурмыс, Акпан, Калаш, Берген, Бирлик и Джамбыл.

Точка подключения от существующего отвода с надземной задвижной на подводящем газопроводе к н.п. Батыр ата. Точка подключения предусмотрено в рамках рабочего проекта "Строительство газопровода в с. Батыр ата Ордабасинского района, Южноказахстанской области". Давление на газопровод в точке подключения - высокое до 0,53 МПа. Диаметр задвижки в точке подключения – 200 мм.

Согласно заданию на проектирование на подводящем газопроводе учтены отводы и установка ГРПШ к 16 населенным пунктам Ордабасинского района. Проектом предусмотрено:

отвод с шаровым краном диаметром 140 мм на н.п. Колтоган и н.п.Тореарык;

установка ГРПШ-16-2ВУ1 для н.п.Караспан, н.п Макталы, н.п.Бейсен, н.п.Сарыарык, н.п.Жулдыз, н.п.Акжол, н.п.Ынтымак, н.п.Мадениет, н.п.Жанатурмыс, Акпан, Калаш;

установка ГРПШ-13-2ВУ1 для н.п Берген;

установка ГРПШ-15-2ВУ1 для н.п.Бирлик и н.п.Джамбыл.

Проекте предусмотрены современные технологии строительства (горизонтально-наклонное бурение, спецтехника и т.д.) при выполнении строительно-монтажных работ;

Объемы потребления природного газа рассчитывались для населения, проживающего в домах малоэтажной застройки (индивидуальных домостроениях) на пищеприготовление,горячей воды и отопление.

Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчётом исходя из условий обеспечения потребителей газом в часы максимального газопотребления, при максимально-допустимых перепадах давления.

Газопроводы

Газопровод высокого давления PN- до 0,6 МПа

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от существующего отвода с задвижкой 200 мм до трех ГРПШ.

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным и надземным способом.

Подземная часть газопровода предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 280х25,4 мм, 250х22,7 мм, 140х12,7 и 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли

Общая протяженность подземного газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11-13296 м, из них:

диаметром 280х25,4 - 6850 м

диаметром 250х22,7 - 3970 м

диаметром 140х12,7 - 2450 м

диаметром 110х10,0 - 26 м

Трубы газопровода укладываются на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Переход подземного газопровода через водные преграды, автомобильные дороги и пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения и открытым способом с заключением в защитный футляр.

Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

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

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей

длине трассы и алюминиевые провода сечением 2х4 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

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

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Надземная часть газопровода высокого давления выполнен из стальных электросварных труб диаметром 273х6,0 по ГОСТ 10704-91. Надземная прокладка предусмотрена при переходах через реки Арыс и Бадам по эстакадам на высоте 5,6 м и 2,2 м. Общая протяженность надземного газопровода – 206 м.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет подъемов газопровода.

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

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ

Для снижения давления газа с высокого (PN=0,53 МПа) на среднее (PN=0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка трех шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2В-У1, ГРПШ-15-2В-У1 и ГРПШ-16-2В-У1.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ предусмотрены с основной и байпасной линиями редуцирования Трубная обвязка ГРПШ предусмотрена надземно из стальных электросварных труб диаметром по ГОСТ 10704-91. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка задвижки 30с41нж диаметром 50 мм и 80 мм и 150 мм PN=1,6 МПа.

После монтажа, на надземных трубопроводах предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 1 час;

подземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 24 час;

6.2.3 Архитектурно-строительная часть. Конструктивная часть

Уровень ответственности – II нормальный (технически сложный).

Площадка ГРПШ

Площадка ГРШП 13-2Ву1 прямоугольная в плане с размерами в плане 3,0х5,0 м.

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

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе W4.

Ограждение: металлическая высотой 1,05 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

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

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

ГРПШ 15-2ВУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 4,0х5,0 м,

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

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе.

Ограждение: металлическая высотой 1,38 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

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

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

ГРПШ 16-2ВУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 5,0х5,0 м

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

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе.

Ограждение: металлическая высотой 1,38 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

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

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

Опоры под газопровод

Опоры высотой 0,6 м – фундамент из бетона класса С12/15, F75, стойки из уголков 70х5 ГОСТ 8509-93. Все стальные элементы окрашиваются 2-мя слоями масляной краски, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Переход №1

Представлен расчет металлических конструкций эстакад выполненный программным комплексом «ЛИРА-САПР».

Переход №1 через реку Арысь предусмотрен в надземном исполнения из стальных труб высокого давления.

Эстакада под газопровод длиной 108,0 м и состоит из металлической фермы, опирающиеся на монолитные железобетонные фундаменты. Высота перехода от верха фундамента до низа трубы составляет 5,255 м.

Ферма – уголки 200х200х25, 80х80х8, 140х140х12, 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, швеллер №14 ГОСТ 8240-89, прокат листовой по ГОСТ 19903-74. Опора – двутавр №20К1 ГОСТ 26020-83, уголок 75х75х6, 50х50х5, 70х70х5, 75х75х6 ГОСТ 19903-74. Фундамент столбчатый монолитный из бетона класса С12/15, по водонепроницаемости W4, F150, армированный сеткой С1, С2, С3 стержни диаметром 12А400 ГОСТ 34028-2016, предусмотрена бетонная подготовка из бетона В7,5, F150, основанием служит подушка из гравийно-галечникового грунта.

Переход №2

Переход №2 через реку Боржар предусмотрен в надземном исполнения из стальных труб высокого давления.

Эстакада под газопровод длиной 65,0 м и состоит из металлической фермы, опирающиеся на монолитные железобетонные фундаменты. Высота перехода от верха фундамента до низа трубы составляет 2,1 м.

Ферма – уголки 200х200х25, 80х80х8, 160х160х16, 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, швеллер №14 ГОСТ 8240-89, прокат листовой по ГОСТ 19903-74. Фундамент столбчатый монолитный из бетона класса С12/15, по водонепроницаемости W4, F150, армированный сеткой С1, С2, С3 стержни диаметром 12А400 ГОСТ 34028-2016, предусмотрена бетонная подготовка из бетона В7,5, F150, основанием служит подушка из гравийно-галечникового грунта.

Опознавательные знаки

Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления. Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах, железобетонные столбики высотой до 1,6 м (за пределами

населенного пункта), которые устанавливаются вблизи от обозначенного сооружения на стенках зданий, столбах, заборах или специальных ориентирных столбиках типовой конструкции в зависимости от местных условий прохождения трассы газопроводов. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

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

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

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

Молниеотвод отдельно стоящий, состоит из нескольких труб высотой 6,0 м. молниеотвод покрывается эмалью ПФ-115, цвет серый ГОСТ 9825-73* по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 за 2 раза.

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

Антикоррозийная защита

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

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

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

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

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита

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

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

В проекте в качестве молниеотводов используются стержневые молниеприемники высотой 6,0 м на площадках ГРПШ-16-2ВУ1, ГРПШ-15-2ВУ1, ГРПШ-13-2ВУ1, 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

<u>Площадка ГРПШ-16-2ВУ1</u>

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

<u>Площадка ГРПШ-15-2ВУ1</u>

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

<u>Площадка ГРПШ-13-2ВУ1</u>

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)» разработан ТОО «УЛМАД».

Проектируемая сеть подводящего газопровода будет проложена к населенному пункту Бирлик с/о Боржар Ордабасинского района Туркестанской области. Трасса газопровода берет начало с точки подключения газопровода, которая находится на юго-восточной окраине села Берген около автомобильного моста через реку Арыс до села Бирлик и проходит по улицам населённого пункта Бирлик. Расстояние от проектируемого объекта до областного центра г.Туркестан – 130-135 км к северо-западу, а до г.Шымкент – 35-45 км к юго-востоку.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Стройплощадка организуется на расстоянии не менее 50 метров от границ участков жилых домов.

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему.

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить в период проведения строительно-монтажных работ (СМР). Согласно проектной информации всего на период строительства будет задействовано 14 источников выбросов, из них: 1 организованный и 13 неорганизованных источников. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы: котел битумный (источник 0001); земляные работы (источник 6001); погрузочно-разгрузочные работы (источник 6002); сварочные и газорезочные работы (источники 6003-6004); сварка ПЭТ (источник 6005); шлифовальная машина (источник 6006); покрасочные работы (источник 6007); битумные работы (источник 6008); машина бурильно-крановая (источник 6009); компрессор передвижной (источник 6010); электростанция передвижная (источник 6011); агрегат сварочный передвижной (источник 6012); строительная спецтехника (автотранспорт, передвижные источники) (источник 6013).

Источники работают только на момент строительства и выбросы от них носят временный характер. Согласно выполненным расчетам общий валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 0.865690826 тонн. Валовые выбросы от передвижных источников в общий объем выбросов не включены, т.к. не подлежат нормированию. Строительные работы санитарными правилами не классифицируются, санитарно-защитная зона для них не устанавливается.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ от источников произведены на программном комплексе «ЭРА» (v.2.0). Результаты расчетов приземных концентраций, показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их нестационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе жилой зоны не наблюдается. Учитывая кратковременность работ и соблюдение норм ПДК на жилой зоне, выбросы от стационарных источников, определенные на период строительства предложены в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства объекта представлены в таблице 6.6.

Таблица 6.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/год
Всего:	0.33429905	0.487729663

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области № KZ52VDD00170453 от 18.08.2021 г., выданное на период строительства, приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый газопровод в пересекает реку Арысь. Потенциальным источником загрязнения водных ресурсов в период строительства будет являться строительная техника (выбросы, проливы нефтепродуктов, отходы ремонта), неорганизованные места складирования строительных материалов и их отходов. В связи с этим, все стационарные объекты строительной площадки, включая стоянку автотранспорта, склады материалов, биотуалет, необходимо размещать за пределами водоохранной полосы. Отрицательное влияние на водный объект в период строительства будет снижено за счет следующих мероприятий: работающая техника в соответствии с техрегламентом должна находиться на объекте в исправном состоянии, исключающим проливы масла и дизтоплива; предусмотрена планировка временных автодорог и подъездных путей; необходимо установка бункеров-накопителей и организация специальной площадки для сбора отходов, организация системы отвода дождевых стоков и талых вод, использование для бытовых нужд рабочих биотуалетов.

Рабочий проект согласован Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водных зонах и полосах № KZ75VRC00010742 от 02.06.2021 г., а также протокол общественных слушаний от 18.10.2020 г. представлены в составе ПСД.

На период строительства вода используется на хозяйственно-бытовые и технические нужды. Источником водоснабжения служит вода привозная. Расчетный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства составляет 243,75 м^3/период. Объем технической воды – 1897 м^3/период. На территории строительной площадки будут установлены биотуалеты для нужд рабочих с последующим вывозом хоз-бытовых сточных вод специализированной организацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ не образуются. Непосредственно проектируемым объектом сброс сточных вод в окружающую среду не предусмотрен.

Воздействие на недра. Проектируемый объект прямого воздействия на объекты недропользования оказывать не будет. Для строительных нужд используются существующие месторождения общераспространеннных полезных ископаемых.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. При строительстве объекта не происходят изменения рельефа, нарушение параметров поверхностного стока и гидрогеологических условий площадки строительства и прилегающей территории.

Предприятия и организации при проведении строительных и других работ на территории земельного отвода обязаны:

- снять почвенный слой с территории, занимаемой застройкой, транспортными коммуникациями и переместить его во временные отвалы (кавальеры) для хранения и последующего использования;
- использовать снятый почвенный слой для рекультивации и благоустройства нарушенных земель.

Согласно проектной информации, при организации рельефа строящегося объекта снятие плодородного слоя почвы не предусматривается, ППС отсутствует. С поверхности земли - почва из слабогумусированной супеси, мощностью 0,2 м.

Снижение запылённости воздуха при земляных работах будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. Участок строительства после окончания работ будет очищен от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц населенных

пунктов, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Отходы производства и потребления. Процесс производства строительно-монтажных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы будут собираться на специально отведенных площадках. Собранные в емкости отходы, по мере накопления, будут вывозиться в зависимости от типа отхода в места захоронения или утилизации.

В период строительства образуются следующие виды отходов: отходы материалов строительства (огарки сварочных электродов, GA090; тара из-под ЛКМ, AD070; твердые пластмассовые отходы, GH010; строительный мусор, GG170), бытовые отходы персонала (GO060). Отходы строительных работ являются утилизируемыми и передаются специализированным предприятиям по договору на утилизацию. Бытовые отходы персонала подлежат вывозу на полигон бытовых отходов.

Перевозка отходов предполагается в закрытых специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды отходами во время транспортировки или в случае аварии транспортных средств.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации и не является размещением отходов.

Объемы образования отходов производства и потребления представлены в таблице 6.7

Таблица 6.7

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	2,02868	-	2,02868

В период эксплуатации газопроводной сети отходы не образуются.

Воздействие на растительный и животный мир. Трасса проектируемого газопровода не проходит по территории ценных природных комплексов, ландшафтов, особо охраняемых природных объектов. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц также отсутствуют. В районе обитают животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных отсутствует.

Растительный покров на территории объекта строительства в основном сорные растения. Редких или находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) по трассе проектируемого газопровода не наблюдается.

Снос зеленых насаждений не предусмотрен.

Социально-экономическая среда. При реализации проектных решений нагрузки на окружающую природную среду являются кратковременными, локальными и допустимыми. Они не будут носить критический и необратимый характер, как для экосистемы, так и для местного населения. Все это позволяет говорить об экологической безопасности намечаемой деятельности.

По сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде, в связи с чем, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна района.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер.

В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

Экологические риски. Объект расположен на техногенно освоенной территории. Особо охраняемые природные территории на территории объекта отсутствуют. По результатам оценки воздействия на окружающую среду, при осуществлении строительных работ, существенного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается.

При своевременном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия.

Период строительства

- соблюдение технологического регламента при проведении строительных работ;
- контроль за хранением и учетом ТБО и производственных отходов;
- сбор отходов в специальные контейнеры;
- сокращение времени работы двигателей на холостом ходу;
- заправка автотранспорта на специализированных предприятиях (ближайшие АЗС);
- оборудование объекта специальной бетонной площадкой для установки закрытых контейнеров для сбора ТБО;
- контроль за хранением и учетом ТБО и производственных отходов со своевременным вывозом отходов;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в биотуалеты, со своевременным вывозом спецтранспортом на ближайшие очистные сооружения.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусматривается газоснабжение села Бирлик с.о. Боржар Ордабасинского района Туркестанской области (подводящий газопровод). Представлено письмо ветеринарного пункта Бержарского аульного округа об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства. Газоснабжение населенного пункта разработано в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления, шкафного газорегуляторных пунктов, предназначенные для снижения давления природного газа. На территории площадок предусмотрено ограждение. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых и стальных труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. Проектируемый газопровод пересекает канал АМК, реку Арысь, реку Боржар. Представлено согласование Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов за № KZ75VRC00010742 от 02.06.2021г. Предусмотрены специальные водоохранные мероприятия. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.5 Организация строительства

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

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

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть II», стр.166, Б.5.2. Раздел «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1.

Продолжительность строительства составляет 5,0 месяцев, в том числе: подготовительный период 0,3 месяца.

Начало работ запланировано в октябре 2021 года (письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» №230-07101-43/342 от 04.08.2021 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

на 2021 год - 55%,

2022 год – 45 %.

6.6 Сметная документация

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

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.3 от 14.06.2021 г) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

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

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» от 18 августа 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, 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. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021-2022 годов. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)» составляет 100%.

Основные экономические показатели

Таблица 6.8

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	2	3	4	5
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г. и прогнозного 2022 г,, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	607,407 497,438 8,581 101,388	553,638 452,216 7,801 93,621
2	Сметная стоимость строительства в уровне цен 2021 г. с МРП = 2917 тенге, 2022 г. с МРП = 3063 тенге	млн. тенге	334,089 273,318	305,167 248,471
3	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы: в процессе рассмотрения по замечаниям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)** внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерно-геологические изыскания

1) отчет по инженерно-геологическим изысканиям загружен в ПСД, Приказ КДС и ЖКХ МНЭ РК №106-нк от 21.04.2016 г., согласно СП РК 1.02-105-2014 г.;

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

3) представлен инженерно-геодезический отчет, договор, техзадание, государственная лицензия согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства», СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства»;

4) представлены согласования топосъемки с заказчиком;

Генеральный план

5) представлен технический отчет топографо-геодезических работ;

6) в общие данные номера и даты выдачи разрешительных документов откорректированы;

7) показатели ТЭП откорректированы;

8) устранены разночтения в датах выдачи Постановления №17 от 29.01.2018 г. и правоустанавливающего документа в АПЗ №17 от 29.01.2021 г.;

Технологические решения

9) представлен расчет расхода газа согласно п 4.3 СП РК 4.03-101-2013.Расчет выполнен с учетом всех населенных пунктов указанных в технических условиях ШТ-4169 от 26.07.2018 г.;

10) в общих данных исключены сведения о среднем и низком давлении. Данным проектом предусмотрена прокладка газопровода только высокого давления;

11) представлено письмо о точке подключения. Точка подключения предусмотрено в рамках рабочего проекта "Строительство газопровода в с. Батыр ата Ордабасинского района, Южно Казахстанской области";

12) гидравлическую схема приведена в соответствие с планом;

13) при пересечении водных преград при производстве работ методом наклонно-направленного бурения - расстояние от газопровода принят не менее чем на 2,0 м ниже

прогнозируемого профиля дна (пересечение с каналом между ПК51-52). п.5.4.2 МСН 4.03-01-2003 г.;

14) место перехода через водные преграды согласованы с соответствующими местными органами исполнительной власти и другими заинтересованными организациями. 5.4.2 СП РК 4.03-101-2013 г.;

15) на плане между пикетами ПК46-ПК51 указаны расстояние между газопроводом и стволом дерева согласно приложению "В" СП РК 4.03-101-2013.

16) на плане и продольном профиле ПК8+ и ПК 12+ учтены пересечения с трубами ПЭ 150 мм и Ст. 800 мм;

17) в ГСН.СО исключена врезка в газопровод диаметром 219 мм. По проектным решениям предусмотрено подключение к существующей задвижке;

Архитектурно-строительный раздел

18) паспорт проекта откорректирован согласно окончательным сметным показателям, СН РК 1.02-03-2011;

19) титульный лист – проставлены подписи руководителя и ГИПа, печать организации, ГОСТ 21.101-97;

20) указан уровень ответственности, техническая сложность объекта строительства согласно «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» утв. приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 г. с изменениями на 20.12.2016 г.);

21) для всех конструкций принят класс бетона по Еврокодам;

22) указан материал, объем засыпки площадки ГРПШ;

23) представлен расчет металлических конструкций в программном комплексе «ЛИРА-САПР»;

24) представлены чертежи по устройству молниеотвода;

25) откорректированы ссылки утратившие силу на действующие НТД РК;

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

Молниезащита

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

28) для всех ГРПШ откорректировано расположение труб входа и выхода газа по отношению к ГРПШ согласно разделу ГСН лист 62 ÷ лист 67;

29) при расчете зон защиты молниеотводов Rx (горизонтальное сечение зоны защиты на высоте защищаемого ГРПШ (с сбросной трубой) Hx, которое представляет собой круг радиусом Rx на уровне земли) приняты во внимание размеры ГРПШ и расстояние труб входа и выхода газа (которые расположены над землей);

30) пересмотрено количество стали угловой и полосовой для заземления всех ГРПШ;

31) предусмотрены объемы земляных работ по заземлению ГРПШ;

32) спецификация оборудования откорректирована согласно внесенным изменениям;

33) пояснительная записка – пояснения выполнены согласно принятому проектному решению;

Оценка воздействия на окружающую среду

34) раздел ОВОС утвержден заказчиком;

35) раздел ОВОС откорректирован в соответствии с откорректированными разделами ПСД. Откорректированы расчеты объемов эмиссии (выбросы, отходы);

36) дополнена аннотация раздела;

37) дополнены сведения о месторасположении объекта;

38) откорректирована климатическая характеристика района строительства;

39) дополнены сведения по оценке воздействия на водные ресурсы;

40) дополнены сведения по оценке воздействия на земельные ресурсы и почвы;

41) дополнены сведения по оценке воздействия на растительность;

42) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

43) устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

44) представлено письмо ветеринарного пункта Бержарского ауьного округа об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства;

45) внесены дополнения в раздел ООС, определены водоохранные мероприятия;

46) учтены требования действующих санитарных правил;

47) определены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, питьевого режима и т.д.;

Организация строительства

48) представлено письмо заказчика №230-07101-43/342 от 04.08.2021 года о начале строительства в октябре 2021 года;

49) в разделе «Продолжительность строительства» разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства и продолжительности строительства;

Сметный раздел

50) стоимость проектных работ, стоимость экспертизы, принята по расчету;

51) нормы и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами;

Мониторинг цен

52) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный и. о. руководителя ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» от 19 августа 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

7.2 Оценка проектных решений

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

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование и техническими условиями.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

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

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)» соответствует требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан.Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора

для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденый Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденный приказом и.о. министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

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.

Принятые решения, с учетом внесения изменений по п.7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общий расход газа	м^3/час	10383,9	10383,9
2	Общая протяженность газопровода	км	13,502	13,502
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г. и прогнозного 2022 г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	607,407 497,438 8,581 101,388	553,638 452,216 7,801 93,621
4	Сметная стоимость строительства в уровне цен 2021 г. с МРП = 2917 тенге, 2022 г. с МРП = 3063 тенге	млн. тенге	334,089 273,318	305,167 248,471
5	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общий расход газа 10383,9 м^3/час

2.	Общая протяженность газопровода	13,502 км
3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г. и прогнозного 2022 г.,	553,638 млн.тенге
	в том числе: СМР,	452,216 млн.тенге
	оборудование,	7,801 млн.тенге
	прочие	93,621 млн.тенге
4.	Продолжительность строительства	5,0 месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района Туркестанской области» в соответствии с условиями договора № 010240002827/210392/00 (438) от 28.06.2021 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Түркістан облысы Ордабасы ауданы Боржар а.о. Бірлік ауылының газбен жабдықталуын салу» (тартылатын газ құбыры)** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың жалпы шығыны	10383,9 м^3/сағат
2.	Газ құбырының жалпы ұзындығы	13,502 шақырым
3.	Құрылыстың 2021 жылғы ағымдағы және 2022 жылғы болжамдағы бағадағы жалпы сметалық құны	553,638 млн.теңге
	оның ішінде: құрылыс монтаж жұмыстары,	452,216 млн.теңге
	құрал-жабдықтар	7,801 млн.теңге
	тағы басқалары	93,621 млн.теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	5,0 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 28 маусымдағы № 010240002827/210392/00 (438) шарттың талаптарына сәйкес, растығы «Ордабасы аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі, кепілдік етеді.

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

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

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыдык Ж.К.

И.о. директора департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Мурзабаева Т.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Найденова Г.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Смагул А.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бирюкова И.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ52VDD00170453

Акимат Туркестанской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района" 160600, Республика Казахстан, Туркестанская область, Ордабасынский район, Кажымуканский с.о., с.Темирлановка, улица Кажымукан, здание № 168

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240002827

Наименование производственного объекта: Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района (подводящий газопровод)

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Ордабасынский район, Буржарский с.о., с.Бирлик .

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Заместитель руководителя Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

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

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 18.08.2021 г.

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

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,33429905	0,487729663
Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района (подводящий газопровод)	0,33429905	0,487729663
в т.ч. по ингредиентам:		
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001875	0,000282702
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001667	0,000071
Железо (II, III) оксиды	0,020979	0,00318198
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003898	0,0001444
Уайт-спирит	0,0556	0,0600616
Пыль абразивная	0,0034	0,001004
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,08066	0,2064613
Титан диоксид	0,00000417	0,00000477
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000118	0,00018217
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0059	0,00378
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0625	0,13863
Азот (II) оксид	0,00216588	0,000214131
Азота (IV) диоксид	0,01333	0,00131636
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0281	0,067336
Углерод оксид	0,046382	0,003986
Уксусная кислота	0,000321	0,000184
Углерод	0,000575	0,00003625
Сера диоксид	0,01352	0,000853
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

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

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.10.2021 - 28.02.2022 г.

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