«Ордабасы ауданы, Төрткөл ауыл округі, Елшібек батыр ауылын
табиғи газбен қамту құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

12.10.2020 ж. № LTD-0250/20

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Береке" ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ордабасы ауданы, Төрткөл ауыл округі, Елшібек батыр ауылын табиғи газбен қамту құрылысы» құрылысын салу үшін дайындалған нысанның жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы **«Expert Group LTD»** ЖШС-мен берілді.

«Expert Group LTD» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ LTD-0250/20от12.10.2020 г.

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО**»**

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Береке"

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «**Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО»** выдано ТОО «Expert Group LTD»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №27 от 25.08.2020 года на экспертизу рабочего проекта между аккредитованной экспертной организаций по комплексной вневедомственной экспертизе проектов ТОО «Expert Group LTD» города Шымкент и ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с письмом №782 от 27.07.2020 года.

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Береке». Государственная лицензия ГСЛ №17007016 от 20.04.2017 года. Категория - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» от 2018 года;

архитектурно-планировочное задание за №46 от 05.04.2018 года, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства по ЮКО»;

решение аппарата акима с/о Торткол за №24 от 16.07.2018 года о выделении земельного участка на постоянное землепользование под сети газоснабжения;

акт выбора и согласования земельного участка от 2018 года;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 0,7050 га за №293061585 от 20.03.2018 года, выданным Департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан по ЮКО» Ордабасинского района;

письмо руководителя ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» за №675 от 08.07.2020 года о том, что по объекту «Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО» начало строительства предусмотрено в октябре месяце 2020 года за счет бюджетных средств;

письмо руководителя ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» за №676 от 08.07.2020 года о том, что финансирование по объекту «Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО» предусмотрено решением бюджетной комиссий маслихата Ордабасинского района за №53/1 от 13.12.2019 года;

письмо руководителя ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» за №677 от 08.07.2020 года о вывозе мусора, завоза грунта и песка, гравия;

письмо руководителя ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» за №738 от 20.07.2020 года о точке подключения от проектируемого ГРПШ;

отчет об инженерно-геологических условиях за №73, выполненный ТОО «Береке» в 2019 году. Государственная лицензия 17-ГСЛ № 000718 от 30.03.2007 года;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Береке» в 2020 году.

Технические условия:

на газоснабжение за №ШТ-8830 от 07.12.2018 года, выданные ЮКПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Генеральный план застройки с инженерными сетями согласован:

ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» согласно письма заказчика за №739 от 20.07.2020 года;

ГУ «Управление жилищно-коммунального хозяйства и энергетики ЮКО» за №71 от 21.06.2020 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Общая пояснительная записка.

Том.2. Паспорт проекта.

Том 3. Наружные сети газоснабжения.

Том 4. Молниезащита.

Том 5. Сметная документация.

Том 6. Проект организации строительства.

Том 7. Раздел «Охрана окружающей среды».

Брошюра 1. Отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Береке» в 2019 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства газоснабжения является улучшение условий жизни и быта населения села Елшибек батыра, Ордабасинского района, путем обеспечение их потребностей в газоснабжении.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Поселок Елшибек батыр административно относится к Ордабасинскому району, сельского округа Тортколь, Туркистанской области. Трасса проектируемого газопровода условно разделен на подводящий и внутрипоселковый.

Подводящий газопровод проходит от точки врезки до поселка. Внутрипоселковый газопровод проходит непосредственно по улицам населенного пункта Елшибек батыр.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатические данные – Туркестан:

климатический подрайон – IV-А (СНиПРК2.04-01-2010);

Температура наружного воздуха в °С:

абсолютная максимальная +49,1,

абсолютная минимальная – 38,6,

средняя наиболее холодных:

пятидневки -20,6.

Количество осадков за ноябрь-март — 128 мм.

Количество осадков апрель — октябрь — 72 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль - В.

Преобладающее направление ветра за июнь-август – СВ, В.

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

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

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка - 0,76

Глубина проникновения 00С в грунт, м: для суглинка - 0,86

Зона влажности - 3 (сухая).

Район по весу снегового покрова – I.

Район по давлению ветра – III.

Район по толщине стенки гололеда – II.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических условиях №73, выполненный ТОО «Береке» в 2019 году.

Рельеф

В геоморфологическом отношении трасса расположена на второй левобережной надпойменной террасе реки Арысь. Рельеф трассы относительно ровный, с общим уклоном с севера на юг. Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 236.42-240.08 м..

Литологическое строение

В геолого-литологическом строении территории, до глубины 3,0 м, принимают участие: с поверхности земли – современные техногенные отложения (tQIV)- насыпной грунт из суглинка, с включением гравия гальки и строительного мусора более 10%, мощностью 0.3 м. Ниже, залегают аллювиально-пролювиальные средне-верхнечетвертичные глинистые отложения, представленные суглинком светло-коричневого цвета, макропористый, от твердой до мягкопластичной консистенции, просадочный, мощностью 2.7 м.

Засоленность и агрессивность грунтов

Грунты площадки инженерно-геологических исследований по содержанию легко- и среднерастворимых солей незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,581-10,1 %.

Зона влажности по СНиП РК 2.04-03-2002 - сухая.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4-, на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 и на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 - неагрессивные. Содержание SO4- = 2995 мг/кг.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl-, для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 - неагрессивные. Содержание Cl- = 1200 мг/кг.

Подземные воды

Подземные воды на период изысканий (август 2019 год) пройденными выработками глубиной до 3.0 м от поверхности земли не вскрыты. Подземные воды по архивным данным при высоком стоянии будут залегать, предположительно, на глубине 3,8 -4.0 м от

поверхности земли. Высокое стояние УПВ отмечается с апреля по август, низкое – с сентября по февраль. Амплитуда колебания УПВ, ориентировочно, равна 2,5 м.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов в пределах площадки инженерно-геологических исследований выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

первый ИГЭ – суглинок светло-коричневый, лессовидный, макропористый, от твердой до мягкопластичной консистенции, мощностью 2.7 м.

Сейсмичность

Сейсмичность района строительства ОСЗ-2475 – шесть баллов, согласно Приложение Б СП РК 2.03-30-2017.Тип грунтовых условий –II (таб.6.1 СП РК 2.03.30-2017).

Ситуационная схема

6.2 Технологическая часть

6.2.1 Газоснабжение

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Основными потребителями газа являются:

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

Численность населения принята согласно предоставленной справки.

Нормы потребления газа

Годовые расходы газа для населения (без учета отопления) определены по нормам расхода теплоты согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1. «Расход газа на коммунально-бытовые нужды».

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) при наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)

Расчет потребности в природном газе

Для бесперебойного обеспечения природным газом с. Елшибек батыра определены годовые и расчетные расходы газа.

От правильности и достоверности расчета газопотребления зависит выбор диаметра газопроводов, элементов систем и сооружений на газопроводах, следовательно, и затраты на строительство и эксплуатацию всей системы газоснабжения.

Для определения расхода газопотребления населением и коммунально-бытовыми объектами с. Елшибек батыр выполнен расчет согласно требованиям и рекомендациям следующих нормативных документов:

1. СП РК 4.03–101-2013 "Газораспределительные системы", СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы".
2. МСП 4.03-101 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
3. МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети»;
4. СН РК 3.01-01-2013 "Градостроительство Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов";
5. СН РК 2.04-21-2004 «Энергопотребление и теплозащита гражданских зданий»;
6. Правила расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного газа, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 июля 2012 г. №927;
7. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
8. СН РК 3.02-01-2018 «Здания жилые многоквартирные»;
9. Проектирование газоснабжения (Примеры расчета). Пешехонов Н.И.

Основные потребители газа

При решении вопросов газоснабжения населенного пункта использование газа предусматривается на:

- индивидуально-бытовые нужды населения: приготовление пищи, горячей воды, отопление индивидуальных жилых помещений (индивидуальных жилых домов, квартир, комнат);
- отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий;
- отопление и нужды производственных и коммунально-бытовых потребителей.

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно предоставленной справки о количестве населения, выданных акимом Торткольского с/о ЮКО.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Норма расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Годовые расходы газа для населения (без учета отопления) определены по нормам расхода теплоты согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1. «Расход газа на коммунально-бытовые нужды».

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) при наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения).

Исходные данные

Количество жилых домов – 130 шт.

Количество жителей – 772 чел.
1 мечеть - S=150 м², V=450 м³.
1 школа - S=850 м² V=2550 м³.
1 мед.пункт - S=60 м², V=180 м³.
1 библиотека - S=30 м², V=90 м³.

.

Укрупненный расчет теплопотерь для зданий коммунально бытовых предприятий с. Елшибек батыра..

Теплотехнические характеристики зданий

Здание	Объем $V_н$ тыс. м³	Удельн. тепловые хар-ки q_0 Вт/(м³·°С)	q_f Вт/(м³·°С)
Жилые, гостиницы, общежития, залы ожидания	до 3	0,49	-
	< 5	0,44	-
	< 10	0,4	-
	< 15	0,36	-
	< 20	0,33	-
	< 25	0,32	-
	< 30	0,31	-
	> 30	0,3	-
Административные	< 5	0,5	1,02
	< 10	0,44	0,09
	< 15	0,40	0,08
	> 15	0,37	
Клубы, дворцы культуры	< 5	0,43	0,29
	< 10	0,38	0,27
	> 10	0,35	0,23
Детские сады и ясли	< 5	0,44	0,13
	> 5	0,40	0,12
Учебные заведения	< 10	0,41	-
	< 15	0,38	0,12
	< 20	0,35	0,09
	> 20	0,28	0,09
Механосборочные, механические и слесарные отделения инструментальных цехов	5-10	0,64-0,53	0,47-029
	10-15	0,53-0,47	0,29-018
	50-100	0,47-0,44	0,18-0,14
	100-200	0,44-0,41	0,14-0,09
Цеха покрытий (гальванич. и др.)	< 2	0,76,0,7	6-4,7
	2-5	0,7-0,64	4,7-3,5
	5-10	0,64-0,53	3,5-2,3
Компрессорные	<0,5	0,81-2,3	-
	0,5-1	0,7-0,81	-
	1-2	0,52-0,7	-
	2-5	0,47-0,53	-
	5-10	0,40-0,47	-
Служебные и административно-вспомогательные здания	0,5-1	0,7-0,52	-
	1-2	0,52-0,47	
	2-5	0,47-0,38	0,16-0,14
	5-10	0,38-0,35	0,14-0,13
	10-20	0,35-0,29	0,13-0,12
Казармы и помещения НОХР	5-10	0,44-0,38	-
	10-15	0,38-0,36	-

Здание	Объем $V_н$ тыс. м³	Удельн. тепловые хар-ки q_0 Вт/(м³·°С)	q_f Вт/(м³·°С)
Поликлиники, амбулатории, диспансеры	до 5	0,46	-
	< 10	0,42	0,29
	< 15	0,37	0,29
	> 15	0,35	0,26
Больницы	< 5	0,47	0,34
	< 10	0,42	0,33
	< 15	0,37	0,30
	> 15	0,35	0,29
Прачечные	< 5	0,44	0,93
	< 10	0,38	0,90
	> 10	0,36	0,87
Предприятия общественного питания	< 5	0,40	0,81
	< 10	0,38	0,75
	> 10	0,35	0,70
Лаборатории	< 5	0,43	1,16
	< 10	0,40	1,10
	> 10	0,38	1,05
Пожарное депо	< 2	0,56	0,16
	< 5	0,54	0,11
	> 5	0,53	0,11
Гаражи	< 2	0,81	-
	< 3	0,70	-
	< 5	0,64	0,8
	> 5	0,57	0,75
Деревообделочные цеха	< 5	0,7-0,64	0,7-0,58
Ремонтные цеха	5-10	0,64-0,53	0,58-0,53
	5-10	0,7-0,58	0,23-0,18
	10-20	0,58-0,53	0,18-0,12
Котельные	2-10	0,12	0,35-0,6
	10-20	0,09	0,23-0,47
Газогенераторные	5-10	0,12	2,1
Регенерация масел	2-3	0,7-0,87	0,58-0,7
Склады химикатов и красок и т.п.	< 1	1,0-0,87	-
	1-2	0,87-0,75	-
	2-5	0,75-0,67	0,7-0,52
Проходные	< 0,5	1,5-1,4	-
	0,5-2	1,4-0,81	-
	2-5	0,81-0,64	0,17-0,12

Поправочный коэффициент для отопительной характеристики

$t_{н.в.}$ °С	- 10	- 15	- 20	- 25	- 30	- 40	- 45	- 50
α	1,45	1,29	1,17	1,08	1	0,9	0,85	0,82

Гидравлический расчет газопровода.

Согласно требований СП РК 4.03-101-2013 диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа. Гидравлический расчет газопровода высокого и среднего давления выполнен по программе V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Расчет диаметра газопровода выполнен с оптимальным распределением расчетной потери давления между участками сети.

Расчетная схема, результаты расчета смотреть 104-07/20-ГСН, листы 5, 6.

В расчете принята точка подключения с расходом газа 470,9м3/час с давлением Р=3,00 кгс/см2.

Система газоснабжения

В проекте, в соответствии с модернизацией системы газоснабжения, предусматривается подключение потребителя непосредственно со среднего давления.

Распределительные газопроводы выполнены в виде разветвленных тупиковых сетей. На распределительном газопроводе предусматривается выход из земли на границе частных владений с установкой ГРПШ на 1-2 абонента - ГРПШ-6 и ГРПШ-10.

Источник газоснабжения - проектируемый газопровод вдоль автомобильной дороги Тортколь – Бугунь.

План трассы

Трасса газопровода условно разделена на подводящий и внутрипоселковый.

Подводяший газопровод проложен от точки подключения до поселка. Внутрипоселковый газопровод проходит по улицам населенного пункта. В основу размещения трассы газопровода и ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», МСН 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы». Обозначение трассы газопровода предусматривается установкой опознавательных знаков.

ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами.

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном и надземном исполнении

Газопровод среднего давления

Наименование	Диаметр, мм	Кол-во, п.м.
Протяженность подводящего газопровода среднего давления		2767,1
в т.ч. надземный из стальной трубы ГОСТ10704-91	108х4,0	37,4
	89х4,0	1,7
подземный из трубы ПЭ100SDR11 СТРК ГОСТ Р 50838-2011	110х10	2728
Протяженность внутрипоселкового газопровода среднего давления,		6123,4
в т.ч. надземный из стальной трубы ГОСТ10704-91	89х4,0	20,7
	57х3,5	1373,1
	25х3,0	98,9
подземный из трубы ПЭ100SDR11 СТРК ГОСТ Р 50838-2011	90х8,2	441,3
	63х5,8	4189,4
Всего		8890,5

Принятая толщина стенки газопровода обеспечивает предотвращение аварийных и чрезвычайных ситуаций на газопроводе, более долговечную работу самого трубопровода.

Подземный газопровод

Подземные газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р СТ РК 50838-95*.

Обозначение трассы газопровода предусматривается укладкой сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода ПВ-1х4 мм2 ГОСТ 6223-79 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «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 расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Глубина заложения газопровода считая до верха трубы – 0,8-0,92 м.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойным уплотнением.

Для ремонта и безопасной эксплуатации газовой системы проектом предусмотрена установка запорной арматуры в начале каждого ответвления трубопровода.

Укладка полиэтиленовых труб в траншею:

1) при температуре окружающего воздуха выше +10°С газопровод укладывается свободным изгибом (змейкой) и засыпается - в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 10° С возможна укладка прямолинейно, а засыпка газопровода производится в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15ºС и не выше плюс 30ºС.

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

При пересечении дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Улицы с асфальтовым покрытием предусмотрено проходить закрытым способом (методом ГНБ).

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода по МСН4.03- 01-2003 табл. 15 для среднего давления – 25%.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб ведется в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Надземный газопровод

При выходе из земли полиэтиленовых труб использован отвод с закладными элементами (ЗН) «полиэтилен-сталь», которые на вертикальном участке заключаются в

футляр. Футляр газопровода герметично заделан. Для отбора проб воздуха предусмотрена контрольная трубка.

Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Отводы и переходы стального газопровода приняты по ГОСТ 17375-2001 и ГОСТ 17378-2001 соответственно.

Опоры газопровода приняты по ТР ГПИ «Казгипрогаз» НГ-01-90. Тип опор ОПII- 2-3400.

Защита надземного стального газопровода от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03.01-2003 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб производится в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18.09.2008г.

Выбор оборудования

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

Трубы имеют сертификат качества и соответствия на применение для строительства газопроводов, проходят 100% заводской контроль.

Приобретение запорной арматуры, газорегуляторных пунктов:

- ШУУРГ-СТГ-80- 400 с электронным корректором газа Elcor;
- ГРПШ 10 (с 2-мя сч. G-4) в металлическом шкафу;
- ГРПШ 6 (с 1-м сч. G-4) в металлическом шкафу;
- ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-400 предусматривается в ТОО «ЗГО», «Казприбор», «ТСК Табыс» в г. Шымкента.

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2011. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

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

Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учетом местных условий производства работ, согласовывается с комитетом по «ЧС», проектной организацией и утверждается

председателем комиссии (СН РК 3.05-01-2013). Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов на герметичность должна предусматривать:

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

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

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (МСН 4.03-01-2003 п.10.5.5.). Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 17.

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

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

Газорегуляторные пункты

Для общего учета газа предусмотрен ШУУРГ-СТГ-80- 400 с электронным корректором газа Elcor.

Шкафной узел учета расхода газа отдельно стоящий в ограждении, полного заводского изготовления, размещаемый в цельнометаллическом шкафу, сертифицирован на соответствие требованиям стандартов РК по безопасности.

Для редуцирования среднего давления природного газа до низкого, автоматического поддержания его на заданном уровне, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений проектом предусмотрены шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-10, ГРПШ-6.

Технические характеристики

Наименование	**ГРПШ-04-2У-1**	**ГРПШ-10**	**ГРПШ-6**
Регулятор давления газа	РДБК-400	РДГК-10/5М	РДГК-10/3
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-78		
Давление газа на входе, МПа	0,14	0,3-0,2	0,3-0,2
Диапазон настройки выходного давления, кПа	0,003	1,5-2,0	1,6-0,16
Пропускная способность, $м^3/ч$	98	8	3
Масса, кг	60	10	4,5
Габаритные размеры, мм	1200х350х800	600х230х600	500х230х500

Проектом предусмотрено сетчатое ограждение для ГРПШ-13-2НУ-1 и ШУУРГ-СТГ-80- 400 высотой 1,60м и 1,69.

Молниезащита

Для ГРПШ-04-2НУ-1 и ШУУРГ-СТГ-80- 400 предусматривается молниезащита и заземление.

По молниезащитным мероприятиям данный объект относится ко II категории, зона молниезащиты-Б, выполняется устройства молниезащиты от прямых ударов молнии.

Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприемника L-6,5 м для ГРПШ в количестве 4 шт, и ШУУРГ в кол-ве 1 шт.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки.

В качестве вертикальных заземлителей применены стальные трубы.

Величина сопротивления заземления 4 ом.

Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуации по взрыво- и пожаробезопасности

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности разработаны в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, обеспечения комплексной безопасности и антитеррористической защищенности, на основании законов Республики Казахстан «О гражданской обороне» от 7 мая 1997 года № 100-1 (с изменениями, внесенными в соответствии с законом РК от 09.12.1998 г. № 307-1; от 12.03.1999 г. № 347-1).

6.4 Охрана окружающей среды

Рабочим проектом предусмотрено строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО.

Объект газоснабжения – пос. Коксайек административно относится к Ордабасинскому району, сельского округа Тортколь, Туркестанской области. Трасса проектируемого газопровода условно разделен на подводящий и внутрипоселковый. Подводящий газовод проходит от точки врезки до поселка. Внутрипоселковый газопровод проходит непосредственно по улицам населенного пункта Елшибек батыр. Основными потребителями газа являются население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

На участках строительства проектируемого объекта отсутствуют особо охраняе-мые природные территории, памятники истории, культуры и археологии. Вырубка зеле-ных насаждений проектом не предусмотрено. Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ИП "Баймаханова Г.М".

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

Воздействие на атмосферный воздух. Воздействие на атмосферный воздух определяется намечаемой технологией производства строительных работ. Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период строительства будут являться котлы битумные, компрессоры передвижные с ДВС; земляные работы; сварочные работы; лакокрасочные работы; погрузочно-разгрузочные работы; битумные работы; шлифовальная машина; сварка ПЭ труб; газовая резка; агрегаты сварочные; бурильная машина; электростанция передвижная. При проведении строительных работ будут задействованы строительные машины и транспортные средства, работающие на дизельном топливе и бензине. Заправка строительного автотранспорта предусмотрена на специализированных заправочных предприятиях, вне территории площадки строительства.

Аварийные выбросы на объекте отсутствуют. Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от источников произведен с помощью программного комплекса «Эра-Воздух». V 2.0. Результаты расчетов приземных концентраций на период строительства показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их не стационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ:

Таблица №2

Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
Железо (II, III) оксиды	0.02441	0.007187
Марганец и его соединения	0.0007866	0.0005597
Азота (IV) диоксид	0.02453066667	0.056704
Азот (II) оксид	0.00398623333	0.00921435
Углерод	0.00059333333	0.004025
Сера диоксид	0.00115166667	0.0071385
Углерод оксид	0.02031471	0.04436784
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.0781	0.05855
Метилбензол	0.00976	0.006615

Бенз/а/пирен	0.00000001083	0.0000000729
Хлорэтилен	0.00000378	0.0000034
Бутилацетат	0.00189	0.00128
Формальдегид	0.000125	0.000795
Пропан-2-он	0.004095	0.002774
Уайт-спирит	0.0781	0.04966
Углеводороды предельные С12-19	0.0060193237	0.020375
Взвешенные вещества	0.0893	0.037467
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0.67014	0.8439268
В С Е Г О:	1.01330632453	1.1506426629

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемые работы не оказывают негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Вблизи проектируемого объекта поверхностные водные ресурсы отсутствуют, объект не входит в водоохранную зону.

В период строительства водоснабжение объекта будет осуществляться привозным путем. Техническое водоснабжение- привозная, доставляется автоводовозами. На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в биотуалет, с последующим вывозом по договору со спец. организацией на ближайшие очистные сооружения

Отходы производства и потребления. Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образовавшихся отходов будет вывозиться по договорам специализированными организациями на утилизацию, переработку или захоронение. Согласно п.3-1 ст.288 Экологического кодекса РК 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..

Таблица №3

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
период строительства			
Всего	0,45048		0,45048
в т.ч. отходов производства	0,09048		0,09048
отходов потребления	0,36		0,36
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов, AD070	0,03598		0,03598
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы ,	0,36		0,36

GO060			
Огарки сварочных электродов, GA090	0,0045		0,0045
Отходы, обрывки и лом пластмассы, GH010	0,05		0,05

Целевое назначение земельного участка не меняется. Перед началом строительства, плодородный слой почвы (ПСП) снимают и складывают на границе участка строительства чтобы он не выветривался и не подтоплялся дождевыми и талыми водами. После завершения строительства, растительный слой земли используется на территории участка для озеленения. С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенно-растительный покрова проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий в целях предотвращения истощения, загрязнения

На участке строительства отсутствуют краснокнижные или подлежащие охране объекты растительного и животного мира. Проектом снос зеленых насаждений не предусмотрено. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется

Проектируемое строительство не приведет к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности. Строительные работы ведутся с максимальным сохранением существующего озеленения. Шум и вибрации, возникающие при строительных работах, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействия в период проведения строительных работ и при эксплуатации объекта оцениваются как допустимое.

Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы:

- откорректированы расчеты валовых выброс и отходов от строительства проектируемого объекта;
- заявление об экологических последствиях дополнено соответствующими сведениями;
- состав и содержание раздела приведены в соответствие с п.26 Инструкции ОВОС.

Оценка проектных решений. Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007г. №204-П.

Выводы. РП «Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО» (водоснабжение)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов в области охраны окружающей среды.

6.5 Организация строительства

Продолжительности строительства определена согласно СН РК 1.0301-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве пред приятий, зданий и

сооружений. Часть I», СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II», СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I», СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Продолжительность строительства составляет 4,5 месяца, в том числе подготовительный период 0,3 месяца..

Начало строительства планируется в октябре месяце 2020 года.

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 установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакции 2020.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 13;
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2018 выпуск 3;
- сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2018 выпуск 2;
- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2018 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2017;
- сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2017*;
- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, 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).

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. 16, 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);

- 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 текущих ценах 4 квартала 2018 г., в соответствии с нормативной продолжительностью и нормами задела в строительстве и индексацией объемов предстоящих периодов через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2020 год.

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

В процессе рассмотрения в рабочий проект внесены следующие основные изменения и дополнения согласно замечаниям экспертизы:

1) Откорректированы в сводном сметном расчете затраты на проектные работы и стоимость экспертизы проектов;

2) Откорректированы затраты на строительство временных зданий и сооружений;

3) Приведены в соответствие расценки и объемы работ в локальных сметах по откорректированным проектным решениям по замечаниям экспертизы.

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		+ увеличение - снижение
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 годов в том числе:	млн. тенге	132,432	129,327	-3,105
	СМР		86,971	84,553	-2,418
	оборудование		7,002	6,779	-0,223
	прочие		38,459	37,995	-0,464

.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, а также Приказа МНЭ РК №335 от 28.07.2016 года «О внесении изменений в

приказ Министерства национальной экономики РК №165 от 28.02.2015 года разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический несложный).

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

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

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям аккредитованной экспертной организаций по комплексной вневедомственой экспертизе проектов ТОО «**Expert Group LTD**» г. Шымкент, ЮКО в рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО»** внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН

1) Предоставлена справка о количестве населения н/п Елшибек батыра;

2) Представлен расчет расхода газа и гидравлический расчет газопровода выполненный по программе «V.I.O. Standart Hidravlik Calektor» ОАО «ГИПРОНИИГаз»;

3) Протяженности газопровода приведены в соответствие;

4) На продольном профиле указан УГВ, пересечения с проектными инженерными сетями;

5) Указан диаметр и дано описание точки подключения, предоставлены чертежи;

6) Точка подключения принята в проекте согласно письма заказчика за №738 от 20.07.2020 года;

7) Указаны на профилях диаметр и толщина стенок принятых футляров;

8) Во всех угловых штампах проекта наименование раздела проекта приняты согласно ГОСТ 21.101-97 табл.А1 - «Наружные газопроводы»;

9) В нормативных документах исключены устаревшие нормативы, как СНиП РК 2.01-19-2004, заменены на действующие.

10) Штамп привязки выполнен и заполнен по ГОСТ 21.10-97, форма 13;

11) В пояснительной записке, заменены ссылки на не действующие СНИПы на актуальные.

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Постпроектные	Постэкспертные
1	2	3	4	5
1.	Годовой расход газа	м3/год	710,220	710,220
2.	Протяженность газопровода	км	8,891	8,891
2.1	Протяженность подводящего газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	2,728	2,728
2.2	Протяженность газопровода среднего давления из стальных	км	0,039	0,039

	электросварных труб по ГОСТ 10704-91			
2.3	Внутрипоселковый газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	4,631	4,631
2.4	Внутрипоселковый газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	км	1,493	1,493
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 годы в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тг млн.тг млн.тг млн.тг	132,432 86,971 7,002 38,459	129,327 84,553 6,779 37,995
5.	Продолжительность строительства	мес.	4,5	4,5

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ЮКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Годовой расход газа	710,220 м3/год
2. Общая протяженность сетей газопровода	8,891 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020-2021 годы, в том числе:	129,327 млн.тг
СМР	84,553 млн.тг
оборудование	6,779 млн.тг
прочие	37,995 млн.тг
4. Продолжительность строительства	4,5 мес.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована руководителем ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с условиями договора №27 от 25.08.2020 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «**Ордабасы ауданы, Төрткөл ауыл округі, Елшібек батыр ауылын табиғи газбен қамту құрылысы»** жұмыстарын жургізу ұшін» құрылысын салу үшін дайындалған жұмыс жобасына сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1. Газдың жылдық шығыны	710,220 м3/жыл
2. Жалпы газ желісінің ұзындығы	8,891 км
3. 2020-2021 жылдардағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	129,327 млн.тг
құрылыс-монтаж жұмыстар	84,553 млн.тг
жабдықтар	6,779 млн.тг
өзге де шығындар	37,995 млн.тг
4. Құрылыстың ұзақтығы	4,5 ай.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 25.08.2020 жылғы №27 келісім шарт талаптарына сәйкес, растығы «Ордабасы аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

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

Ертаев С.М.

Директор

Товарищество с ограниченной ответственностью «Expert Group Ltd»

Мауленов Б.Р.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью «Expert Group Ltd»

Избасаров Н.З.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью «Expert Group Ltd»

Молдабекова Ш.А.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью «Expert Group Ltd»

Панаги Р.О.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью «Expert Group Ltd»

Карабаев А.Э.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью «Expert Group Ltd»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ42VDD00151718

Акимат Туркестанской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

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

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240002827

Наименование производственного объекта: Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ТО

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Ордабасынский район, с.о.Торткуль , с.Елшибек батыр .

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: 08.10.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,01330632453	1,1506426629
Строительство газоснабжения села Елшибек батыр, Тортколского с/о, Ордабасинского района, ТО	1,01330632453	1,1506426629
в т.ч. по ингредиентам:		
Бутилацетат	0,00189	0,00128
Формальдегид	0,000125	0,000795
Бенз/а/пирен	0,00000001083	0,0000000729
Хлорэтилен	0,00000378	0,0000034
Пропан-2-он	0,004095	0,002774
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0893	0,037467
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)	0,67014	0,8439268
Уайт-спирит	0,0781	0,04966
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0060193237	0,020375
Азота (IV) диоксид	0,02453066667	0,056704
Азот (II) оксид	0,00398623333	0,00921435
Железо (II, III) оксиды	0,02441	0,007187
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007866	0,0005597
Углерод	0,00059333333	0,004025
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0781	0,05855
Метилбензол	0,00976	0,006615
Сера диоксид	0,00115166667	0,0071385
Углерод оксид	0,02031471	0,04436784
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, окончание периода выбросов для строительных работ - 01.01.2021 год.