«"Шымкент қаласындағы Азат тұрғын алабында инженерлік желілер (тартылатын газ құбырын) салу" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

16.04.2021 ж. № 19-0170/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Су Жоба Құрылыс» ЖШС
Шымкент қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шымкент қаласындағы Азат тұрғын алабында инженерлік желілер (тартылатын газ құбырын) салу» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0170/21 от 16.04.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)"**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Су Жоба Құрылыс»
г. Шымкент

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 01 февраля 2021 года №130940007709/210011/00 (11).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Су Жоба Құрылыс», г. Шымкент (государственная лицензия №16017412 от 11 ноября 2016 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Улмад», г. Шымкент (государственная лицензия №18008151 от 23 апреля 2018 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области).

Договор субподряда от 20 декабря 2019 года №7 между ТОО «Су Жоба Құрылыс» и ТОО «Улмад».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 09 декабря 2020 года, утвержденное ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 06 декабря 2017 года №2/578 (400), утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Шымкент»;

постановление Акимата города Шымкент от 02 августа 2020 года №701 о предоставлении разрешения отделу жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент на проектирование и строительство инженерных сетей для населенных пунктов города Шымкент с приложением;

постановление Акимата города Шымкент от 02 июля 2018 года №1051 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» права временного возмездного землепользования на земельные участки с приложением;

акт выбора и согласования земельного участка для проектирования и строительства в жилом массиве Азат от 10 ноября 2017 года №44/33, согласованный специальной комиссией с планом земельного участка;

экспертное заключение по промышленной безопасности от 06 декабря 2019 года №16-54-24, выполненное ЮКФ ТОО «Казэнергоэкспертиза» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 19 февраля 2015 года № KZ51VEK00002724);

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства г. Шымкент» от 2021 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Улмад» в 2018 году, г. Шымкент, (государственная лицензия ГСЛ №000801 от 08 июня 2007 года, на изыскательскую деятельность, выданная выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области) и согласованная заказчиком;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2019 году, г. Шымкент, (государственная лицензия ГСЛ №000726 от 06 апреля 2007 года, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

Письма:

ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»:

от 09 декабря 2019 года №12-08-03/6459 о численности жителей жилого массива Азат;

от 09 декабря 2019 года №12-08-03/6601 о расстоянии доставки и вывоза излишков грунта и вывоза мусора;

от 24 февраля 2020 года №12-08-03/817 об источнике финансирования;

от 23 октября 2020 года №12-08-03/4698 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы и согласовании рабочего проекта;

от 16 марта 2021 года №12-09-03/1063 о сроке начала строительства;

от 17 марта 2021 года №12-09-03/1102 о перспективе строительства автомобильной дороги на участках, где установлены футляры на газопроводе;

от 30 марта 2021 года №12-09-03/1235 о том, что в пределах границ проектирования скотомогильники (биотермические ямы) и очаги сибирской язвы отсутствуют;

Технические условия:

ШПФ АО «КазТрансГаз» от 03 октября 2019 года №6466 (11-2019-04091) на проектирование;

ГУ «Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Туркестанской области» от 01 апреля 2021 года №31-07-08/706 на пересечение газопроводом автодороги КХ-82 «Шымкент-Қасқасу-Көксәйек-Шымкент» 87,85км методом ГНБ;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

схема газопровода высокого давления, согласованная Отделом энергетики ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» от 29 января 2020 года №РГП-05, ТОО «Водные ресурсы - Маркетинг», АО «Транстелеком», ГКП «УВиК», ГКП «КЖО-3» от 18 марта 2020 года;

схема места установки ГРШП, согласованная ГУ «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент», ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;

схема точки подключения газопровода, согласованная ШПФ АО «КазТрансГаз» от 19 марта 2021 года №41;

письмо-согласование ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» от 29 января 2020 года №12-06-06/331 в части промышленной безопасности;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 07 апреля 2021 года №KZ07VDD00163794, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Шымкент».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I Книга 1	Пояснительная записка
Том-II	Чертежи
Альбом I.	Генеральнй план
Альбом II.	Наружное газоснабжение
Альбом III.	Молниезащита и заземление.

Альбом IV.	Архитектурно-строительные решения.
Том-III	Сметная документация.
Том-IV	Проекторганизациистроительства.
Том V	Паспорт проекта
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду, выполненная ТОО «Улмад»

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство инженерных сетей (подводящий газопровод) в жилом массиве Азат города Шымкент предусмотрено для обеспечения инженерной инфраструктуры жилого массива Азат.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса проектируемых инженерных сетей (подводящий газопровод) расположена в жилом массие Азат, которая расположена в восточной части г. Шымкент.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IV-Г по метеостанции Шымкент (СП РК 2.04-01-2017).
Среднегодовое количество осадков – 587 мм.
Средняя температура наружного воздуха:
наиболее холодной пятидневки – минус 14,3ºС;
наиболее холодных суток – минус 16,9ºС;
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - В (восточное).
Преобладающее направление ветра за июнь-август-В (восточное).
Район по средней скорости ветра за зимний период-IV.
Район территории по давлению ветра-IV.
Район по толщине стенки гололеда-II.
Нормативное значение ветрового давления кПа-0,77.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно заключению об инженерно-геологических условиях, выполненному ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2019 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении проектируемая трасса инженерных сетей приурочена к аллювиально-пролювиальной денудационно-аккумулятивной равнине. Условные абсолютные высотные отметки проектируемой трассы инженерных сетей (подводящий газопровод) колеблется в пределах 568,51-591,64м, с уклоном с юго-востока на северо-запад.

С поверхности земли на незастроенной территории представлены почвенно-растительным слоем (60% трассы), а на застроенной территории представлены насыпными грунтами (40 % трассы), неоднородные по составу, мощностью 0,15-0,20метров. Ниже насыпного грунта и(или)почвенно-растительного слоя трасса проектируемых инженерных сетей (подводящий газопровод) сложена лессовыми легкими и средними суглинками.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам грунтов в исследуемой трассе до глубины 3,0м выделен один инженерно-геологический элемент – суглинок лессовый, светло-коричневый, просадочный, твердой консистенции, вскрытой мощностью 3,0 и более метров.

Грунт инженерно-геологического элемента характеризуется показателями физико-механических свойств, представленными в таблице №6.А

Талица №6.А

Физико-механические свойства грунта

Наименование показателей, ед. измерения	Расчетные значения ИГЭ-1
Плотность твёрдых частиц, г/см3	2,70
Плотность, г/см3	1,72
Плотность в сухом состоянии, г/см3	1,50
Пористость, %	43,82
Влажность природная, %	13,06
Степень влажности	0,44
Коэффициент пористости	0,79
Влажность на границе раскатывания, %	18,0
Влажность на границе текучести, %	26,0
Число пластичности, %	7,4
Коэффициент фильтрации, м/сут	0,25
Показатель текучести	<0
Относительная просадочность при нормальном напряжении, кПА:(до глубины 3,0 м) Рбыт 100 200 300	 0,003 0,013 0,018 0,028
Начальное просадочное давление, кПа	95
При водонасыщенном состоянии и природной плотности: -удельный вес, кН/м3 -угол внутреннего трения, град -удельное сцепление, кПа -модуль деформации	 18,2/18,2 22/23 4/5 3,2

По показателям физических свойств суглинок пористый, полутвердой и тугопластичной консистенции, просадочный. Просадка грунта от собственного веса при замачивании составляет в среднем 2,5см. Тип грунтовых условий по просадочности – первый (I).

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, грунты трассы по ГОСТ 25100 - 96 – незасоленные. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,095-0,140%. По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO-4–грунты трассы по СП РК 2.01-101-2013 на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцемент по ГОСТ 10178-85-неагрессивные. Нормативное содержание SO4=263,3мг/кг. По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl - грунты трассы по СП РК 2.01-101-2013 на арматуру железобетонных конструкции – неагрессивные.

Гидрографическая сеть в пределах проектируемой трассы инженерных сетей (подводящий газопровод) отсутствует.

Грунтовые воды в период изыскания (март месяц 2019 года), пройденными разведочными скважинами, глубиной по 3,0 м не были вскрыты.

Территория трассы инженерных сетей (подводящий газопровод) расположена в зоне интенсивный естественный дренированности с обеспеченным подземным оттоком при преобладающей глубинной залегания грунтовых вод 10,0 и более метров, в связи с чем не требуется определение агрессивности грунтовых вод на бетон и к арматуре железобетонных конструкций.

Согласно карте сейсмического районирования и СП РК 2.03-04-2017 сейсмичность территории г.Шымкент и участка исследования в баллах по картам ОСЗ-2_{475} равна к семи баллам, ОСЗ-2_{2475} - к восьми баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам-вторая.

6.2. Проектные решения.

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных мест».

Размещение проектируемых сооружений выполнено с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом на территории микрорайона Азат города Шымкент предусмотрено устройство площадки в количестве 1 шт. под размещение газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ-13-2ВУ-1) на площадке размером 5,0х3,0м площадью 15,0м2.

Покрытие площадки ГРПШ принято тип-I из гравийно-песчаной смеси толщиной 10,0см по уплотненному грунту; покрытие проезда для автотранспорта – тип-2 из двухслойной гравийно-песчаной смеси общей толщиной 25,0см, уложенный на уплотненный грунт.

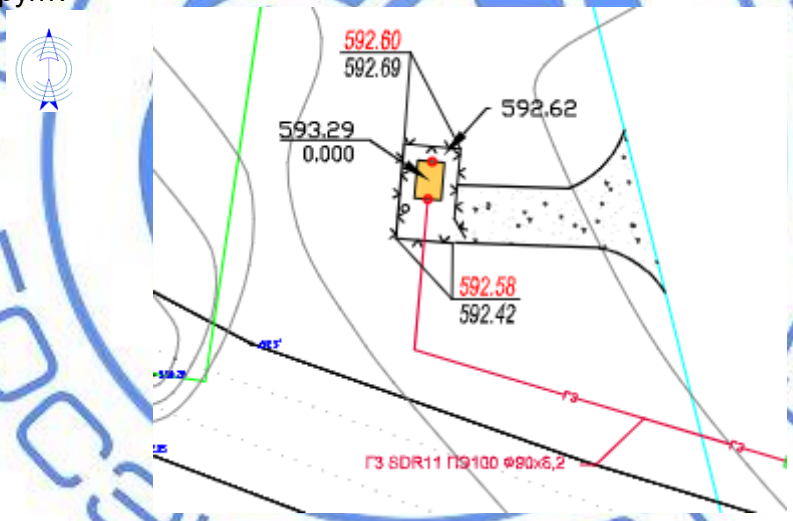

Рисунок 1. Ситуационная схема

Площадки ограждена металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,5м от уровня земли.

За условную отметку 0,000 принята отметка верха площадки ГРПШ, соответствующую абсолютной отметке 593,29м.

Таблица №6.1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Общая площадь участка	$м^2$	15,0	
2	Площадь застройки	$м^2$	1,54	13,0
4	Площадь покрытий ГРПШ	$м^2$	13,46	87,0

6.2.3 Технологические решения

Общий расход газа – 1011,56 нм^3/час.

Общая протяженность газопровода высокого давления до 0,6 МПа – 1120 м.

ГРПШ-13-2В-У1 - 1 шт.

Газоснабжение предусмотрено согласно технических условии ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №6466 от 03 октября 2019 года, на проектирование и подключение газораспределительным сетям.

Точка подключения от подземного существующего газопровода высокого давления до 0,6 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - ПЭ труба диаметром 315мм.

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

Предусмотрены отключающие устройства на ответвлении, для отключения подачи газа потребителям в случае утечки газа или в период проведения ремонтных 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-0,6 МПа.

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от подземного существующего газопровода высокого давления диаметром 315 мм до ГРПШ-13-2В-У1.

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным способом полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 90х8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 1,2м до верха газопровода от поверхности земли

Протяженность газопровода высокого давления 1,12 км.

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

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

На участках где в перспективе предусмотрено строительство автомобильной дороги предусмотрена прокладка газопровода с заключением в защитный футляр.

Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 160х14,6 мм, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на ответвлении от существующего газопровода предусмотрена установка подземного полиэтиленового шарового крана, ПЭ 100 SDR 11 диаметром 90мм безколодезной установки. Шаровой кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер.

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

Обозначение трассы предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на

расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и электропроводом-спутником или изолированного медного провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1

Для снижения давления газа с высокого (PN=0,6МПа) на среднее (PN=0,3МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2В-У1.

ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрен с регуляторами давления газа РДГ-50В, с основной и байпасной линиями редуцирования. Трубная обвязка ГРПШ предусмотрена надземно из стальных электросварных труб диаметром 133х4мм и 89х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка задвижки 30с41нж диаметром 80мм, PN=1,6 МПа.

После монтажа надземной обвязки ГРПШ 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 Строительные решения

Строительные решения приняты с учетом обеспечения надежности и прочности строительных конструкций, технологических потребностей и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 5,0х3,0 м.

Рама под ГРПШ - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты – столбчатые, монолитные из бетона марки В15, W4, F100.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 89х3.5 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки В7.5, W4, F100.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии.

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Боковые поверхности подземных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Все стальные конструкции окрашены эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82*.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия для площадки строительства с сейсмичностью 7 баллов и II категорией грунтовых условий по сейсмическим свойствам предусмотрены в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017*. При проектировании сооружений применены материалы, конструкций и конструктивные схемы, обеспечивающие наименьшие влияние сейсмических нагрузок на сооружения.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита и заземления

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена согласно требованиями ПЭУ РК и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудована молниезащитой по II категории.

Для защиты от прямого попадания молнии ГРПШ предусмотрен стержневой молниеприёмник на металлической трубе, установленного на территории ГРПШ, высотой 7,0м.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии. Для токоотводов предусмотрены сталь полосовая 40х4мм, прокладываемая в траншее и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

Мероприятия по пожарной безопасности должны быть разработаны в составе ППР с учетом решений, принятых в проекте организации строительства.

Особое внимание следует уделять защите от пожаров временных зданий, вагончиков, обеспечению свободного проезда пожарных машин к складам и бытовым помещениям, и заземлению передвижных вагончиков. Строительные площадки оснащаются противопожарным инвентарем в соответствии с ГОСТом.

Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен.

Горючесмазочные материалы должны храниться в складах, расположенных на расстоянии не ближе 30 м от зданий и сооружений. Места разогрева битума должны быть размещены не ближе 50 м от строений.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «Улмад» (Государственная Лицензия №18008151 от 23.04.2018 года, выданная ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области).

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода к жилому массиву Азат г.Шымкента. Строительство газоснабжения направлено на улучшение условий жизни и быта населения в жилом районе Азат г.Шымкента.

Атмосферный воздух. Согласно проведенных расчетов, в процессе строительства объекта, на участке будут задействованы 15 источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых являются организованными источниками.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства являются:

- Источник 0001 – Котел битумный
- Источник 0002 – Дизель-генератор Компрессора;

- Источник 0003 – Дизель генератор Агрегат сварочный;
- Источник 0004 – Дизельная электростанция;
- Источник 6001 – Земляные работы;
- Источник 6002 – Погрузочно – разгрузочные работы;
- Источник 6003 – 6005 сварочные и газорезочные работы;
- Источник 6006 – Сварка ПЭТ;
- Источник 6007 – Шлифовальная машина;
- Источник 6008 – Покрасочные работы;
- Источник 6009 - Битумные работы;
- Источник 6010 – Молотки отбойные от компрессора;
- Источник 6011 – Автотранспортные работы;

Анализ расчета приземных концентраций, выполнен программным комплексом, ЭРА, версия 2.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2021 год		на 2021 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строит-во Подводящего	0001	-	-	0.00416	0.0001328	0.00416	0.0001328	2021
	0002	-	-	0.022888889	0.006364	0.022888889	0.006364	2021
	0003	-	-	0.011444444	0.0072928	0.011444444	0.0072928	2021
	0004	-	-	0.016022222	0.0054352	0.016022222	0.0054352	2021
Итого: по Азот диоксид				0,054515555	0,0192248	0,054515555	0,0192248	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строит-во Подводящего	0001	-	-	0.000676	0.0000216	0.000676	0.0000216	2021
	0002	-	-	0.003719444	0.00103415	0.003719444	0.00103415	2021
	0003	-	-	0.001859722	0.00118508	0.001859722	0.00118508	2021
	0004	-	-	0.002603611	0.00088322	0.002603611	0.00088322	2021
Итого: по Азот оксид				0,008858777	0,00312405	0,008858777	0,00312405	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строит-во Подводящего	0001	-	-	0.000525	0.00001675	0.000525	0.00001675	2021
	0002	-	-	0.001944444	0.000555	0.001944444	0.000555	2021
	0003	-	-	0.000972222	0.000636	0.000972222	0.000636	2021
	0004	-	-	0.001361111	0.000474	0.001361111	0.000474	2021
Итого: по Углерод Сажа				0,004802777	0,00168175	0,004802777	0,00168175	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строит-во Подводящего	0001	-	-	0.01235	0.000394	0.01235	0.000394	2021
	0002	-	-	0.003055556	0.0008325	0.003055556	0.0008325	2021
	0003	-	-	0.001527778	0.000954	0.001527778	0.000954	2021
	0004	-	-	0.002138889	0.000711	0.002138889	0.000711	2021
Итого: по Сера диоксид				0,019072223	0,0028915	0,019072223	0,0028915	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	0001	-	-	0.0292	0.000931	0.0292	0.000931	2021
	0002	-	-	0.02	0.00555	0.02	0.00555	2021
	0003	-	-	0.01	0.00636	0.01	0.00636	2021
	0004	-	-	0.014	0.00474	0.014	0.00474	2021
Итого: по Углерод оксид				0,0732	0,017581	0,0732	0,017581	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								

Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	0002 0003 0004	- - -	- - -	0.000000036 0.000000018 0.000000025	0.000000010 0.000000012 0.000000009	0.000000036 0.000000018 0.000000025	0.000000010 0.000000012 0.000000009	2021 2021 2021
Итого: по Бенз/а/пирен				0,000000079	0,000000031	0,000000079	0,000000031	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	0002 0003 0004	- - -	- - -	0.000416667 0.000208333 0.000291667	0.000111 0.0001272 0.0000948	0.000416667 0.000208333 0.000291667	0.000111 0.0001272 0.0000948	2021 2021 2021
Итого: по Формальдегид				0,000916667	0,000333	0,000916667	0,000333	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	0002 0003 0004	- - -	- - -	0.01 0.005 0.007	0.002775 0.00318 0.00237	0.01 0.005 0.007	0.002775 0.00318 0.00237	2021 2021 2021
Итого: по Алканы С12-19				0,022	0,008325	0,022	0,008325	
Итого по организованным источникам:		-	-	0.183366079	0.053161131	0.183366079	0.053161131	
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003	-	-	0.00000417	0.00000033	0.00000417	0.00000033	2021
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003 6004	- -	- -	0.001028 0.02025	0.00012994 0.000875	0.001028 0.02025	0.00012994 0.000875	2021 2021
Итого: по Железу				0,021278	0,00100494	0,021278	0,00100494	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003 6004	- -	- -	0.0000972 0.0003056	0.00001263 0.0000132	0.0000972 0.0003056	0.00001263 0.0000132	2021 2021
Итого: по Марганцу				0,0004028	0,00002583	0,0004028	0,00002583	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003	-	-	0.000125	0.00001866	0.000125	0.00001866	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003 6004 6005	- - -	- - -	0.00011 0.00867 0.001667	0.00000939 0.0003744 0.00006	0.00011 0.00867 0.001667	0.00000939 0.0003744 0.00006	2021 2021 2021
Итого: по Азот диоксид				0,010447	0,00044379	0,010447	0,00044379	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003 6004 6005	- - -	- - -	0.00001788 0.001408 0.000271	0.000001526 0.0000608 0.00000975	0.00001788 0.001408 0.000271	0.0000015265 0.0000608 0.00000975	2021 2021 2021
Итого: по Азот оксид				0,00169688	0,000072076	0,00169688	0,000072076	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003 6004 6006	- - -	- - -	0.000472 0.01375 0.00016	0.0000374 0.000594 0.000092	0.000472 0.01375 0.00016	0.0000374 0.000594 0.000092	2021 2021 2021
Итого: по Углерод оксид				0,014382	0,0007234	0,014382	0,0007234	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003	-	-	0.000222	0.000028451	0.000222	0.000028451	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6003	-	-	0.000278	0.0000175	0.000278	0.0000175	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строит-во Подводящего	6008	-	-	0.03167	0.005928	0.03167	0.005928	2021
газопровода в мкр.Азат								
(0621) Метилбензол (349)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6008	-	-	0.03444	0.001122	0.03444	0.001122	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строит-во Подводящего	6008	-	-	0.00667	0.0002172	0.00667	0.0002172	2021

газопровода в мкр.Азат								
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6008	-	-	0.01444	0.0004706	0.01444	0.0004706	2021
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6006	-	-	0.000321	0.000184	0.000321	0.000184	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6008	-	-	0.0556	0.0026897	0.0556	0.0026897	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6009	-	-	0.001487	0.000257	0.001487	0.000257	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6007	-	-	0.0052	0.000131	0.0052	0.000131	2021
	6008	-	-	0.01375	0.0031718	0.01375	0.0031718	2021
Итого: по Взвешенным частицам				0,01895	0,0033028	0,01895	0,0033028	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6001	-	-	0.000889	0.00826	0.000889	0.00826	2021
	6002	-	-	0.006	0.0030384	0.006	0.0030384	2021
	6003	-	-	0.0001	0.00000792	0.0001	0.00000792	2021
	6010	-	-	0.0678	0.000488	0.0678	0.000488	2021
Итого: по Пыли неорганической				0,074789	0,01179432	0,074789	0,01179432	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строит-во Подводящего газопровода в мкр.Азат	6007	-	-	0.0034	0.0000857	0.0034	0.0000857	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.290602849	0.023386297	0.290602849	0.023386297	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.473968928**	**0.081547428**	**0.473968928**	**0.081547428**	

Водоснабжение и водоотведение.

Питьевые нужды рабочих на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой.

Вода на участке строительства будет использоваться на хозяйственно-бытовые и на технические нужды.

Объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды составит 7,5 м^3/период, расход воды на технические нужды составит 107,0 м^3/период.

На площадке строительства для нужд персонала предусматривается установка надворного биотуалета. По мере наполнения, фекальные стоки вывозятся с территории строительной площадки специализированными организациями на основании договора.

Недра. Полезные ископаемые на территории строительства отсутствуют. В период строительства объекта источником воздействия, потенциально оказывающими влияние на геологическую среду, является участок строительных работ. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства удовлетворяется путем доставки из существующих источников. Добыча минеральных и сырьевых ресурсов в ходе проектируемого строительства не предусмотрена. Контроль и оценка состояния подземных вод в процессе эксплуатации объекта строительства не осуществляется.

Отходы производства и потребления.

В период строительно-монтажных работ и при эксплуатации объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №6.3

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**0,07065**	**-**	**0,07065**
Отходы производства	**0,00901**	**-**	**0,00901**
Отходы потребления	**0,06164**	**-**	**0,06164**
Янтарный уровень опасности			
Остатки лакокрасочных материалов, AD070	0,00112	-	0,00112
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы, GO060	0,06164	-	0,06154
Огарки сварочных электродов, GA090	0,00039	-	0,00039
Твердые пластмассовые отходы, GH 010	0.0075	-	0.0075

На площадке предусмотрен раздельный сбор твердо-бытовых и производственных отходов в металлических контейнерах.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 1 месяца.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Почва. Почвенный покров и почвы исследуемой территории отличаются значительной неоднородностью. В основном преобладают сложные комплексы, в которых в зависимости от рельефа местности и характера почвообразующих пород, формируются различные комбинации зональных почв с солонцами, солончаками и такырами.

Механические нарушения почвенного покрова и почв при ведении строительных работ являются наиболее значимыми по площади и часто носят необратимый характер.

Для сохранения почвенно-растительного покрова, при проведении строительных работ или после их завершения, необходимо провести механическую и биологическую рекультивацию участка строительства.

Социально-экономическая среда.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

При проведении строительных работ потребность в кадрах будет удовлетворена за счет местных трудовых ресурсов, что будет способствовать сокращению безработицы в регионе и повышению уровня занятости населения.

6.4. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Проектом предусматривается газоснабжение микрорайона Азат города Шымкент.Газоснабжение жилого квартала разработано в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления. Точка подключения - существующий подземный газопровод высокого давления. Проектируются газорегуляторный пункт шкафного типа, предназначенный для снижения давления природного газа. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых труб, выполнены в подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков. Представлено письмо управления ветеринарии за № 12-09-03/1235 от 30.03.2021г об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства.

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, санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Участок строительства не попадает в водоохранную зону. 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 выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства – 1 месяц, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б.5.2. п.30 Распределительная газовая сеть.

Начало строительства – июль 2021 года, согласно письма ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» от 16 марта 2021 года №12-09-03/1063.

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 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы,

ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, Выпуск1;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства г. Шымкент» от 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 КДС и ЖКХ 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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021г. 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 4 мая 2020 года №9. (или 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.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)»** внесены изменения и дополнения.

По генеральному плану

7.1.1 Представлен сводный план инженерных сетей (п. 3.3 и 3.7 ГОСТ 21.508-93).

7.1.2 Дополнена общая пояснительная записка разделом «Генеральный план» с подробным описанием принятых проектных решений по площадкам ГРПШ (размеры и площади участков, месторасположения, ограждение, покрытие, ТЭП и т.д.).
7.1.3 Указана на разбивочном плане и плане организации рельефа абсолютная отметка, соответствующая условной нулевой отметке (п. 5.6 и 6.2 ГОСТ 21.508-93).
7.1.4 Подписан лист «Общие данные» проектировщиком (ГИП) в соответствии с ГОСТ 21.101-97.
7.1.5 Указано условное обозначение проектируемого газопровода.

По технологическим решениям

Газопровод высокого давления

7.1.6 Представлено согласование точки подключения к существующему газопроводу, указанному в технических условиях №6466.
7.1.7 Представлены технические условия на пересечение автомобильных дорог. п. 5.4.14 СП РК 4.03-101-2013.
7.1.8 В общих данных указанный объем расхода газа приведен в соответствие с расчетным расходом газа.
7.1.9 Представлено письмо от 17 марта 2021 года №12-09-03/1102 о перспективе строительства автомобильной дороги на участках, где установлены футляры на газопроводе.
7.1.10 На планах газопроводов указаны номера пикетов (ПК). п.3.2. ГОСТ 21.610-85.
7.1.11 На продольном профиле газопровода ПК4 указан футляр.

По строительным решениям

7.1.12 Фундаменты под каркас ГРПШ приняты столбчатые.
7.1.13 Откорректированы расходы бетона на фундаменты.
7.1.14 Содержание общей пояснительной записки приведено в соответствие согласно принятым проектным решениям.

По молниезащите

7.1.15 Откорректировано оформление чертежей РП в соответствие по ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», ведомость ссылочных и прилагаемых документов, техническая спецификация в полном объеме.

По оценке воздействия на окружающую среду

7.1.16 В Разделе «Охрана окружающей среды» таблица «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» представлена соответствующими нормативами эмиссии, с учетом начало и продолжительности строительно-монтажных работ.
7.1.17 В проекте приведены в соответствие расчеты объемов эмиссии, согласно расходам и видам материалов откорректированной сметы.
7.1.18 В проекте представлена карта схема с нанесенными на нее источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
7.1.19 В проекте даны следующие сведения:

обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения;

письмо о фоновой концентрации вредных веществ в атмосфере на существующее положение.

7.1.20 Установлены конкретные сроки в местах временного хранения для твердо-бытовых отходов, которые в ожидании последующей операции.
7.1.21 В проекте и в «Заявлении об экологических последствиях» сроки продолжительности строительства представлены согласно откорректированного «Проекта организации строительства».

По оценке соответствия проекта, санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.22 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

представлены сведения ветеринарии об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на отводимом участке;

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды», в пояснительную записку;

учтены требования действующих санитарных правил.

Организация строительства

7.1.23 Предоставлено письмо о сроках реализации от заказчика.

По сметной документации

7.1.24 Предоставлена сметная документация в АВС-4 (редакция 2020.4).

7.1.25 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

7.1.26 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II нормальный уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект **«Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с разделом «Охрана окружающей среды» соответствует исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

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 атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "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 национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общий расход газа	нм^3/час	1011,56	1011,56
2	Общая протяженность газопровода высокого давления до 0,6 МПа	м	1120	1120
3	ГРПШ-13-2В-У1	шт	1	1
4	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года, в том числе	млн.тенге	21,275	19,395
	СМР		12,973	11,289
	Оборудование		2,042	1,954
	Прочие затраты		6,260	6,152
	Из них в ценах:			
	2020 год (ПИР)		3,176	3,315
	2021 год		18,099	16,080
5	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общий расход газа, нм^3/час - 1011,56
Общая протяженность газопровода высокого давления до 0,6МПа, м - 1120
ГРПШ-13-2В-У1, шт - 1
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года, в том числе - 19,395
СМР, млн. тенге - 11,289
Оборудование, млн. тенге - 1,954
Прочие затраты, млн. тенге - 6,152
Продолжительность строительства, мес. - 1

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» в соответствии с условиями договора от 01 февраля 2021 года №130940007709/210011/00 (11).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Шымкент қаласындағы Азат тұрғын алабында инженерлік желілер (тартылатын газ құбырын) салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны, нм^3/сағ	-	1011,56
Жоғары қысымды 0,6МПа дейін газ құбырының жалпы ұзындығы, м	-	1120
ГРПШ-13-2В-У1, дана	-	1
2020, 2021 жылдары ағымдағы баға және болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	-	19,395
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	11,289
Құрал-жабдықтар, млн. теңге	-	1,954
Өзге де шығындар, млн. теңге	-	6,152
Құрылыстың ұзақтығы, ай	-	1

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2021 жылғы 01 ақпандағы №130940007709/210011/00 (11) шарт талаптарына сәйкес «Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Искаков Г.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жумартов А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Балмаганбетова Ш.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ07VDD00163794

Акимат города Шымкент

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Шымкент"

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент" 160011, Республика Казахстан, г.Шымкент, Аль-Фарабийский район, улица Турмахан Орынбаев, дом № 33/2

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130940007709

Наименование производственного объекта: Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат (подводящий газопровод)

Местонахождение производственного объекта:

г.Шымкент, Каратауский район ж.м.Азат

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.

Руководитель отдела Ермекбаева Гульнара

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 07.04.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,473968928	0,081547428
Строительство инженерных сетей в жилом массиве Азат в городе Шымкент (подводящий газопровод)	0,473968928	0,081547428
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0556	0,0026897
Углерод	0,004802777	0,00168175
Титан диоксид	0,00000417	0,00000033
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)	0,074789	0,01179432
Сера диоксид	0,019072223	0,0028915
Углерод оксид	0,087582	0,0183044
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000222	0,000028451
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000125	0,00001866
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000278	0,0000175
Уксусная кислота	0,000321	0,000184
Формальдегид	0,000916667	0,000333
Пыль абразивная	0,0034	0,0000857
Бенз/а/пирен	0,000000079	0,000000031
Бутилацетат	0,00667	0,0002172
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,023487	0,008582
Азот (II) оксид	0,010555657	0,003196126
Азота (IV) диоксид	0,064962555	0,01966859
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,01895	0,0033028
Метилбензол	0,03444	0,001122
Пропан-2-он	0,01444	0,0004706
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004028	0,00002583
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,03167	0,005928
Железо (II, III) оксиды	0,021278	0,00100494
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало строительства июль 2021 года, окончание август 2021 года.