«Түркістан облысы, Төлеби ауданы, Ленгір қаласы Солтүстік ықшам ауданының ішкі газ жүйесі құбыры құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

07.07.2021 ж. № ТАУН-0025/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Төлеби аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі

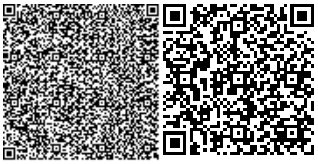
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Строй-проект-инвентаризация» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«**Түркістан облысы, Төлеби ауданы, Ленгір қаласы Солтүстік ықшам ауданының ішкі газ жүйесі құбыры құрылысы**» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «ТАУН-ГРАД» ЖШС-нен берілді.

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



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

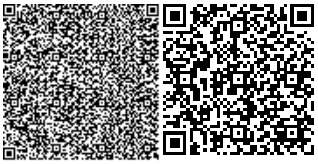
№ ТАУН-0025/21 от 07.07.2021 г.

по рабочему проекту
«**Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области**»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Строй-проект-инвентаризация»

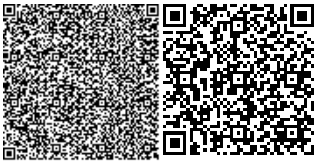
г. Шымкент



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект «**Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области**», выдано ТОО «ТАУН-ГРАД»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО«ТАУН-ГРАД»



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области».

Настоящее заключение выполнено согласно меморандума от 06.04.2021 года, на экспертизу рабочего проекта между ТОО «ТАУН-ГРАД» (Исполнитель) и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» (Заказчик), в соответствии с письмом заказчика от 14.04.2021 года, за № 338.

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Строй-проект-инвентаризация». Государственная лицензия №17017450 от 10.10.2017 года. Лицензиар; Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Категория I.

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Асад-ЛТД». Государственная лицензия 05 ГСЛ №015679 от 14.05.2019 года. Лицензиар; Государственное учреждение «Управление контроля и качества городской среды города Астаны». Акимат города Астаны. Категория II.

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ШЫМГОРПРОЕКТ». Государственная лицензия 05 ГСЛ №19002756 от 07.02.2019 года. Лицензиар; Государственное учреждение «Управление градостроительного контроля города Шымкент». Акимат города Шымкент. Категория II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утверждённое руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» от 05.01.2021 года;

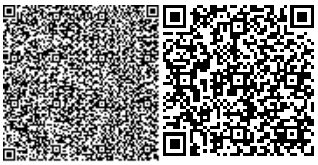
архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем отдела строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района от 19.03.2021 года за №KZ26VUA00387999;

решение акима города Ленгер, за №114 от 20.10.2014 года, о передаче земельного участка с правом постоянного землепользования ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района»;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» от 03.07.2021 года, за №604, о том, что гарантирую выдачу государственного акта до начала строительно-монтажных работ объекта;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» от 14.04.2021 года, за №339, о том, что финансирование строительства внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области, будет вестись за счет государственных инвестиции;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» от 14.04.2021 года, за №340, о том, что начало строительства внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области, запланировано в мае месяца 2022 года;



письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» от 23.06.2021 года, за №552, о потреблении природного газа;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Геодезист» в 2020 году за №4802. Государственная лицензия №19005158 от 01.03.2019 года;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «ЖылуЭнергияЖөндеу» от 20.07.2020 года. Государственная лицензия №13015360 от 04.09.2013 года;

Технические условия:

на газоснабжение выданные, АО «КазТрансГазАймак» №12-ТоГХ-2020-0003837 от 30.11.2020 года;

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Согласование разрешения на эмиссии в окружающую среду от 30.06.2021 года за №KZ27VDD00169157, выданное Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Общая пояснительная записка.
Том 2. Сметная документация.
Альбом 1. Наружное газоснабжение
Альбом 2. Архитектурно-строительные решения.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства газоснабжение является улучшение условий жизни и быта населения, а также вызвано необходимостью обеспечения газоснабжение инженерно-коммуникационных сетей для малоэтажных жилых домов в г.Ленгер.

6.ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕРЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемый объект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» расположен на территории города Ленгера и находится в 40-ти км на юг от областного центра г. Шымкент.

Климатическая справка.

Климатический подрайон IV -Г.
Температура воздуха в 0С: средняя годовая 9,8.
Наиболее холодная пятидневка обеспеченностью 0,98- 17,76.
Наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 -25,2
Наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 –16,9
Абсолютный минимум -30,3.
Абсолютный миксимум +44,2
Продолжительность отопительного периода, суток 164
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха,°С, 105.
Средняя месячная относительная влажность в %
Ноиболее холодных месяца в 15 час. -75
Ноиболее жаркогомесяца в 15 час. –36.
Район гололедности и толщина эквивалентного гололеда приведенная к высоте 10м и диаметру провода 10мм повторяемостью
1 раз в 10 лет (мм) II р-он - 10
1 раз в 5 лет (мм) II р-он – 5

Скоростной напор ветра при скорости, соответствующей 10-мин.
Интервалу осреднения, повторяемостью 1 раз в 5 лет кгс/м2 - 38.
Расчетная максимальная напора и скорость ветра при 2-мин.
Интервале осреднения, повторяемостью 1 раз в 10 лет м/сек. – 24.
Преобладающее направление ветра –В (восточное).
Годовая сумма осадков, мм. 587.
Число дней с грозой -32.
Число дней с туманами 32.
Снеговой район – I.
Снеговая нагрузка –0,8 кПа.
Толщина стенки гололеда –10 мм.
Ветровой район – IV.
Ветровая нагрузка – 0,77 кПа.

Инженерно-геологические и климатические условия площадки

Все климатические параметры, помещенные в настоящий свод правил рассчитаны по данным многолетних наблюдений метеорологических станций РГП «КАЗГИДРОМЕТ». Период наблюдений, используемый для расчета, зависит от временного разрешения параметра. Конкретные значения периодов наблюдений уточняются ниже по каждому метеорологическому элементу.

В случае отсутствия в таблицах, данных для района строительства, климатические параметры следует принимать равными климатическим параметрам ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице. Абсолютные минимальная и максимальная температуры воздуха представляют пределы (наименьшие и наибольшие значения), которых достигала температура воздуха в данном месте за период работы метеорологической станции до 2011 года. Эти характеристики должны выбираться из экстремальных за сутки наблюдений.

Инженерно-геологические условия трассы.

В геоморфологическом отношении, участок проведения работ расположен в предгорной равнине Ленгер, который структурно входит в состав Орогенного пояса Казахстана

Состав отложений их, генезис и условия залегания свидетельствуют о преимущественно водно-аккмулятивном происхождении современного рельефа. В пределах распространения аккумулятивного геоморфологического комплекса выделяются инженерно-геологические области аккумулятивных подгорных наклонных равнин, сложенных аллювиально-пролювиальными четвертичными отложениями. Абсолютные отметки поверхности земли, в пределах рассматриваемого участка, колеблются от 881,86м до 883,90,00м. Амплитуда колебания отметок 2,00м. Общий уклон поверхности земли с юга на север.

Подземные воды

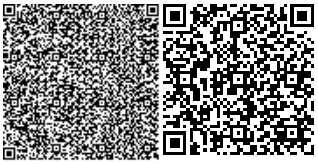
В геологическом строении рассматриваемой площадки, принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения средне-верхнечетвертичного возраста (apQII-III), представленные суглинками, с поверхности перекрытые почвенно-растительным слоем.

Подземные воды на площадке изысканий, в период проведения полевых работ (июль 2020г) не вскрыты. В связи с прохождением поливочных арыков, в период оттепели возможно поднятие грунтовых вод.

Физико-механические свойства грунтов.

Физико-механические свойства грунтов приводятся для инженерно геологического элемента (ИГЭ-2, ИГЭ№3), исключая насыпной грунт ИГЭ-1 и ИГЭ-4 из-за их малой мощности и т.к. они не будут служить основанием для сооружения, послойное описание приводится в таблице.

На основании геолого-литологического разреза и обработанных лабораторных данных, было выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):



ИГЭ №1 — Насыпной грунт: суглинок твердый с вкл. гальки и щебня 20%. Мощность слоя 0,20 -0,30м.

ИГЭ №2 — Суглинок твердый, легкий, коричневый, с корнями деревьев и включением щебня до 10%, с 2,0м с прослоями супеси и песка пылеватого. Мощность слоя 3,3-3,5м.

ИГЭ №3 — Галечниковый грунт с песчаным заполнителем и включением валунов до 30%, маловлажный. Мощность слоя 1,5-1,7м.

ИГЭ №4 — Супесь твердая светлокоричневая с прослоями песка мелкого. Мощность слоя 0,5-0,8м.

Детальное геолого-литологическое строение по глубине приводится геолого-литологических колонках.

Нормативные и расчетные характеристики грунтов приведены в таблице 2.4.1

Агрессивность грунтов

Просадка грунта от собственного веса при замачивании отсутствует. Грунты по условиям просадочности относится к первому типу.

Согласно СП РК 2.01-101-2013, степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции в сухой зоне по содержанию сульфатов SO4 для бетонов марки по водонепроницаемости W4 по (ГОСТ 10178-85) – до сильноагрессивной, для бетонов марки по водонепроницаемости W6 по (ГОСТ 10178-85) – до среднеагрессивной, для бетонов марки по водонепроницаемости W8 по (ГОСТ 10178-85) – до слабоагрессивной, для бетонов марки по водонепроницаемости W10-W14 по (ГОСТ 10178-85) – неагрессивная.

Для бетонов на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия грунта с содержанием хлоридов Cl (70,0 мг/кг) на арматуру в железобетонных конструкциях для марок бетонов W4-W6 –слабо - агрессивная, для марок бетонов W8 – неагрессивная.

Засоленность и коррозионная активность грунтов зоны аэрации

Согласно ГОСТ 25100-2011, грунты на площадке строительства незасоленные содержание солей (0,19-0,26%).

Сейсмичность трассы

Сейсмичность зоны строительства, согласно СП РК 2.03-30-2017 в баллах по картам ОСЗ-2475 и ОСЗ-22475 составляет 8 (восемь) баллов. Категория грунтов участка изысканий по сейсмическим свойствам – II (вторая). Сейсмическую опасность площадки для строительства, следует принять 8 (восемьбаллов. Расчетное значение ускорения ОСЗ-1475– 0,38, вертикальное расчетное ускорение ОСЗ-12475 – 0,73.

Площадка неблагоприятная в сейсмическом отношении в соответствии с п. 6.4.2 подпункт (д)– наличие просадочных грунтов.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

1. Рабочий проект: "Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области" разработан на основании технических условий, выданных ТПФ АО "КазтрансГаз Аймак" за № 12-ТоГХ-2020-0003837 от 30.11.2020 г. задание на проектирование, (топосьемки м 1:500), инженерно-геологического заключения и обследовательских работ и соответствует нормативным документам СП РК 4.03-101-2013 и СН РК 4.03-01-2011 "ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ"

2. В данном проекте предусматривается прокладка внутриквартального газопровода среднего давления Р=0,3 МПа к населенному пункту Ленгер.

3. Точка врезка от существующего надземного газопровода среднего давления Ду57мм (ГРП-1 г. Ленгер АГРС Зертас/ГРС-4)

4. После ГРПШ (смотри план газ-да) предусматривается установка отключающих устройств - кран шаровой, перед ГРПШ-6, ГРПШ-10 - шаровые краны.

5. На подземном газопроводе среднего давления для отключения отдельных участков предусмотрен подземные шаровые полиэтиленовые краны под ковер.

6. Для снижения давления газа со среднего Р=0.005-0.3МПа до низкого Р<0.005МПа предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов (вне частной застройки) типа ГРПШ-6, ГРПШ-10 в комплекте с газовыми счетчиками (расположенных в одном шкафу).

7. Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ∅63х5,8 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно из стальных труб ∅57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

8. Подземный газопровод при переходе через местные а/дороги и улицы проложить в ПЭ футляре с запасом прочности не менее 2.5. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

9. Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" на выходе из земли.

10. Переход "полиэтилен-сталь" должен располагаться таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

11. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами.

12 Для обозначение трассы газопровода предусматривают укладку цельного кабеля с медным токопроводящими жилами сечением не менее 2,5 мм². Кабель необходимо прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль всей оси подземного полиэтиленового газопровода. Любые соединение кабеля в земле недопустимым. Все выходы кабеля на поверхность, а также места разветвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта либо ковером. Использование кабелей для прокладки в земле с соблюдением требованием действующих ГОСТ и СНиП. Также по всей длине трассы на 0.2м от верха присыпанного газопровода, предусматривается укладка сигнальной ленты.

13 При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.

14. Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаной основании толщиной не менее 10см. и присыпать слоем мягким грунтом без твердых включений не менее 20см.

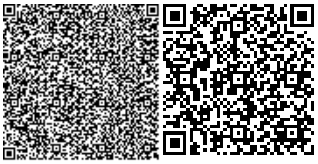
15.Переход стального газопровода с одного диаметра на другой выполнить с помощью переходов по ГОСТ 17378-2001

16. Для сварки газ-да применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

17. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03 103-2005 и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения от 09.10.2017 г. №673.

18. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ, МСП 4.03-103-2005 ПРОЕКТИРОВАНИЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ, Требований по безопасности объектов систем газоснабжения от 09.10.2017 г. №673.

19. Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали желтого цвета ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиям СНиП РК 2.01-19-2004 и СП РК 4.03-101-2011 ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ.



20. Проект выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ, МСП 4.03-103-2005 ПРОЕКТИРОВАНИЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ, Требований по безопасности объектов систем газоснабжения от 09.10.2017 г. №673.

Технико-экономические показатели рабочего проекта

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примеч.
1.	Количество населенных пунктов:	шт	1	
	ГРПШ-10 с двумя счетчиками БГС G-4	шт	21	
	ГРПШ-6 с одним счетчикам БГС G-4	шт	8	
2.	Максимальный расход газа: часовой	$м^3$/час	110,16	
	Максимальный расход газа: годовой	$м^3$/год	199 389,6	
3.	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов	км	1.800	
	Среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	1.800	
4.	Общая протяженность стальных газопроводов	км	-	
	Среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	-	

Технологические решения

В соответствии РДС РК 1.02-04-2013 заказчиком и разработчиком проекта установлен технически сложный объект II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным.

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

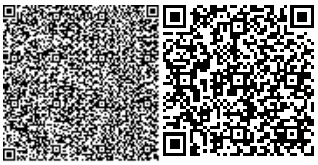
Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СНиП РК 3.01.01-2008 табл.12,4)

Максимально часовые расходы газа по мкр. Север, г. Ленгер, определены согласно предоставленной справки.

Нормы потребления газа

Таблица 12.4 – Удельные максимально-часовые расходы газа (СНиП РК 3.01.01-2008 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов»)

Типы застройки	Удельные максимально-часовые расходы газа м3/чел. Час при тепловой способности 33,6 мДж/м3 (7600 ккал/м3)
Многоэтажная с централизованным отоплением и горячим водоснабжением	0,04
Малоэтажная (котеджная) с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения	
- при норме обеспеченности 20 $м^2$ общ. пл. на1 чел.	0,63-0,45
- при норме обеспеченности 30 $м^2$ общ. пл. на1 чел.	0,88-0,62
- при норме обеспеченности 40 $м^2$ общ. пл. на1 чел.	1,14-0,79
Примечание: предприятия коммунально-бытового назначения (бани, прачечные, химчистки, самообслуживания) в случае их размещения должны учитываться особо.	



При определении расхода газа на предприятиях коммунально-бытового сектора может быть использована комплексная норма расхода газа, которая составляет 0,0085куб. м/час или 30куб. м/год на одного жителя.

В данном объекте тип застройки одноэтажные. Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности 20 м^2 общей площади на одного человека-0,45 нм3/час.

мкр. Север, г. Ленгер

- количество домов -51 шт,
- количество жителей – 204 чел.,

Расчет потребности природного газа составляет:

Часовой расход газа, нм3/час.

Часовая потребность природного газа для жилых домов определена по нормам расхода газа (СНиП РК 3.01.01-2008 табл. 12.4)

Q час =204 чел.х0,45 нм^3/час= 91,8 нм^3/час

На перспективу 20%

Qперсп/час =91,8 + 20%=18,36 нм^3/час

Часовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды, на отопление с учетом перспективы составит 91,8 + 18,36 = 110,16 нм3/час.

Принимаем 60% от часового расхода на отопление и 40% на приготовление пищи и горячей воды.

На отопление 110,16 х 0,6 = 66,096 нм3/час

На приготовление пищи и горячей воды 110,16 х0,4 = 44,064 нм3/час

Годовой расход газа на отопление от местных источников тепла определен по формуле:

$$Q_{год} = Q_{час} * 24 * \frac{t_{вн} - t_{ср.от}}{t_{вн} - t_{.от}} * Z$$

Где: Z - количество дней в отопительном периоде

$t_{ср.от}$ - средняя температура отопительного периода.

$$Qгод = 66,096 * 24 * \frac{18 - 1,1}{18 - (-17)} * 150 = 118\,972,8 \text{ нм}^3/\text{год}$$

Годовой расход газа на приготовление пищи составит

44,064 х5х365= 80 416,8 нм^3/год

Общий часовой расход газа составляет

$\sum Q_{час}$ = 110,16 нм^3/час.

Общий годовой расход газа составляет

$\sum Q_{год}$ = 118 972,8 + 80 416,8 = 199 389,6 нм^3/год.

Основные потребители газа

Основными потребителями газа являются:

-мкр Сервер (горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Гидравлический расчет газопровода среднего давления.

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных (сельскохозяйственных), коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Гидравлический расчет среднего давления выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Расчетная схема, результаты расчета прилагаются

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В соответствии с законом РК ОТ 05.07.96 Г. № 19-1 «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», постановлением правительства Республики Казахстан от 19.05.2000 г. № 764 «Об утверждении правил предоставления и формы декларации безопасности промышленного объекта», а также «Правил проведения экспертизы». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить:

- документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Все данные для заполнения декларации безопасности, со стороны проектной организации, даны в паспорте проекта. Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности строительства».

6.4 Охрана окружающей среды.

Оценка воздействия на окружающую среду РП «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» разработана ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

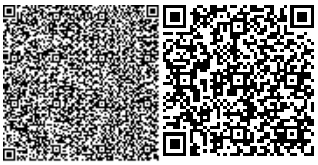
Проектируемый объект относится к IV категории ОВОС (строительные работы).

Воздействие на атмосферный воздух. Источниками загрязнения атмосферного воздуха в период строительных работ будут являться: котлы битумные, компрессоры передвижные с внутренним сгоранием, агрегаты сварочные передвижные, разгрузка гравия, агрегат для сварки полиэтиленовых труб, земляные работы, покрасочные работы, аппарат для газовой сварки и резки, сварочные работы, спецтехника. Согласно расчету выбросов и рассеивания, концентрация загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период строительных работ на территории жилой застройки не превысит ПДК.

В период эксплуатации источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы. В процессе строительных работ вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником технического и хозяйственно-питьевого водоснабжения является привозная вода в емкостях. На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в биотуалет, с последующим вывозом по договору со специализированной организацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют.

Воздействие на недра. Проектируемый объект не связан с недропользованием. Воздействие на недра не прогнозируется.



Физические воздействия. Источниками возможного шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия на окружающую среду в период строительных работ будут техника, механизмы и оборудование. Все виды физических воздействий находятся в пределах гигиенических нормативов.

Воздействие на земельные ресурсы. Целевое назначение земельного участка не меняется. Плодородный слой почвы отсутствует.

Воздействие на флору и фауну. На участке строительства отсутствуют красно-книжные или подлежащие охране объекты растительного и животного мира. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется.

Отходы производства и потребления. В период строительных работ образуются жестяные банки из-под краски, ТБО, огарки сварочных электродов, твердые пластмассовые отходы. Отходы складируются на строительной площадке и после сортировки передаются специализированным организациям для утилизации. Отрицательное воздействие отходов на окружающую среду не прогнозируется.

Наименование отходов (код)	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	0,407448		0,407448
в т. ч. отходов производства	0,032448		0,032448
отходов потребления	0,375		0,375
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,00933		0,00933
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,003618		0,003618
Твердые бытовые отходы	0,375		0,375
Отходы, обрывки и лом пластмассы	0,0195		0,0195

Срок временного хранения отходов на территории объекта не превышает шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке отходов.

Экологический риск аварийных ситуаций в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта оценивается как низкий.

Воздействие проектируемых работ *на социально-экономическую сферу* оценивается как положительное.

Нормативы эмиссий. Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе производства строительных работ составят:

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2022 год		П Д В		
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
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6010			0.00138	0.0028324	0.00138	0.0028324	2022

	6011			0.02025	0.002916	0.02025	0.002916	2022
Всего:				0.02163	0.0057484	0.02163	0.0057484	2022
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6010			0.0002446	0.00041716	0.0002446	0.00041716	2022
	6011			0.0003056	0.000044	0.0003056	0.000044	2022
Всего:				0.0005502	0.00046116	0.0005502	0.00046116	2022
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.000978	0.000257	0.000978	0.000257	2022
	0002			0.002288889	0.005504	0.002288889	0.005504	2022
	0003			0.009155556	0.005504	0.009155556	0.005504	2022
	0004			0.002288889	0.004472	0.002288889	0.004472	2022
Неорганизованные источники								
	6011			0.0663	0.010808	0.0663	0.010808	2022
Всего:				0.081011333	0.026545	0.081011333	0.026545	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.000159	0.0000418	0.000159	0.0000418	2022
	0002			0.000371944	0.0008944	0.000371944	0.0008944	2022
	0003			0.001487778	0.0008944	0.001487778	0.0008944	2022
	0004			0.000371944	0.0007267	0.000371944	0.0007267	2022
Неорганизованные источники								
	6011			0.01078	0.001756	0.01078	0.001756	2022
Всего:				0.013170667	0.0043133	0.013170667	0.0043133	2022
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0002			0.000194444	0.00048	0.000194444	0.00048	2022
	0003			0.000777778	0.00048	0.000777778	0.00048	2022
	0004			0.000194444	0.00039	0.000194444	0.00039	2022
Всего:				0.001166667	0.00135	0.001166667	0.00135	2022
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.00358	0.00094	0.00358	0.00094	2022
	0002			0.000305556	0.00072	0.000305556	0.00072	2022
	0003			0.001222222	0.00072	0.001222222	0.00072	2022
	0004			0.000305556	0.000585	0.000305556	0.000585	2022
Всего:				0.005413333	0.002965	0.005413333	0.002965	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.00846	0.002224	0.00846	0.002224	2022
	0002			0.002	0.0048	0.002	0.0048	2022
	0003			0.008	0.0048	0.008	0.0048	2022
	0004			0.002	0.0039	0.002	0.0039	2022
Неорганизованные источники								
	6008			0.00016	0.000092	0.00016	0.000092	2022
	6011			0.01375	0.00198	0.01375	0.00198	2022
Всего:				0.03437	0.017796	0.03437	0.017796	2022
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								

Площадка строительства	6010			0.0000566	0.0000599	0.0000566	0.0000599	2022
Всего:				0.0000566	0.0000599	0.0000566	0.0000599	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6007			0.0448	0.07021303	0.0448	0.07021303	2022
Всего:				0.0448	0.07021303	0.0448	0.07021303	2022
(0621) Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6007			0.01722	0.004903	0.01722	0.004903	2022
Всего:				0.01722	0.004903	0.01722	0.004903	2022
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0002			3.611111e-9	8.8e-9	3.611111e-9	8.8e-9	2022
	0003			1.444444e-8	8.8e-9	1.444444e-8	8.8e-9	2022
	0004			3.611111e-9	7.15e-9	3.611111e-9	7.15e-9	2022
Всего:				2.166667e-8	2.475e-8	2.166667e-8	2.475e-8	2022
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6007			0.00333	0.000949	0.00333	0.000949	2022
Всего:				0.00333	0.000949	0.00333	0.000949	2022
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0002			0.000041667	0.000096	0.000041667	0.000096	2022
	0003			0.000166667	0.000096	0.000166667	0.000096	2022
	0004			0.000041667	0.000078	0.000041667	0.000078	2022
Всего:				0.00025	0.00027	0.000041667	0.000096	2022
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6007			0.00722	0.002056	0.00722	0.002056	2022
Всего:				0.00722	0.002056	0.00722	0.002056	2022
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6008			0.000321	0.000184	0.000321	0.000184	2022
Всего:				0.000321	0.000184	0.000321	0.000184	2022
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6007			0.0278	0.01927803	0.0278	0.01927803	2022
Всего:				0.0278	0.01927803	0.0278	0.01927803	2022
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.003037	0.000798	0.003037	0.000798	2022
	0002			0.001	0.0024	0.001	0.0024	2022
	0003			0.004	0.0024	0.004	0.0024	2022
	0004			0.03694	0.002748	0.03694	0.002748	2022
Всего:				0.044977	0.008346	0.044977	0.008346	2022
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								

Площадка строительства	6004			0.0036	0.002786	0.0036	0.002786	2022
Всего:				0.0036	0.002786	0.0036	0.002786	2022
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6002			0.0409	0.01934	0.0409	0.01934	2022
	6003			0.00556	0.00003384	0.00556	0.00003384	2022
	6009			0.25	0.063	0.25	0.063	2022
Всего:				0.29646	0.08237384	0.29646	0.08237384	2022
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6004			0.002	0.001548	0.002	0.001548	2022
Всего:				0.002	0.001548	0.002	0.001548	2022
Всего по предприятию:				0.605346822	0.2521456848	0.605346822	0.2521456848	
Твердые:				0.325406888	0.0942674248	0.325406888	0.0942674248	
Газообразные, жидкие:				0.279939933	0.15787826	0.279939933	0.15787826	

Выводы

РП «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов в области охраны окружающей среды.

6.5 Санитарно-эпидемиологический раздел.

Рабочий проект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр.Север, г.Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» разработан в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Проектируемый объект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр.Север, г.Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» расположен на территории города Ленгера и находится в 40-ти км на юг от г. Шымкент.

Целью строительства газоснабжение является улучшение условий жизни и быта населения, а также вызвано необходимостью обеспечения газоснабжение инженерно-коммуникационных сетей для малоэтажных жилых домов в населенном пункте г.Ленгер.

В данном проекте предусматривается прокладка внутриквартального газопровода среднего давления Р=0,3 МПа к населенному пункту г.Ленгер.

Точка врезка от существующего надземного газопровода среднего давления Ду57мм (ГРП-1 г. Ленгер АГРС Зертас/ГРС-4).

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ø63х5,8 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно из стальных труб ø57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

В стесненных условиях, в черте населенного пункта предусматривается надземная прокладка газопровода среднего давления.

Основными потребителями газа являются:

- населению для приготовления пищи, горячей воды, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды;

- на коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады, мелкие коммунально-бытовые объекты).

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

Для уборки строительного мусора со стройплощадки предусматривается отдельное место на стройплощадке (ящики или контейнеры) с дальнейшим вывозом по договору с мусоровывозящей организацией или по согласованию с местными исполнительными организациями.

Временное водоснабжение предусматривается от существующих сетей.

На участке строительства необходимо предусмотреть мобильный «Биотуалет».

Необходимо предусмотреть оборудование на всех участках и в бытовых помещениях аптечки первой помощи согласно санитарных правил от 28.02.2015 года № 177,

Стирка специальной одежды предусматривается на производственных базах подрядной организации.

Необходимо прохождение обязательных при поступлении на работу и периодических медицинских осмотров работников в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в целях предупреждения возникновения заболеваний, связанных с условиями труда, работников, занятых в строительном производстве.

Необходимо предусмотреть обеспечение работающих горячим питанием. Содержание и эксплуатация столовых предусматривается в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Допускается организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном. На специально выделенное помещение и раздаточный пункт оформляется санитарно-эпидемиологическое заключение в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утв. приказом Министра национальной экономики РК № 237от: 20.03.2015 г.) объект не классифицируется.

На основании проведенной санитарно-эпидемиологической экспертизы – данный проект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр.Север, г.Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» - соответствует Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к административным и жилым зданиям», утвержденных Приказом МЗ РК от 26 октября 2018 года № 29 и «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных Приказом МНЭ РК от 2015 года № 177.

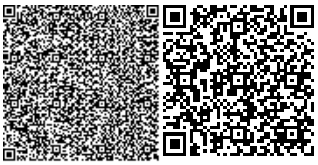
6.6 Организация строительства.

Расчет продолжительности строительства.

Нормативная продолжительность строительства сетей газоснабжения определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий зданий и сооружений, часть II», раздел Б.5.2 «Коммунальное хозяйство», таблица Б.5.2.1, пункт 30.

Продолжительность строительства распределительных газовых сетей из стальных труб не учитывается в виду их одновременного выполнения с сетями из полиэтиленовых труб.

Проектом предусматривается прокладка газопровода надземным способом из стальных труб Ø57х3,0; ГОСТ 10704-91 на отдельно стоящих опорах.



Общая продолжительность строительства принята 3 месяца.

В том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Строительство объекта запланировано на 2 квартал 2022 года.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

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

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

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

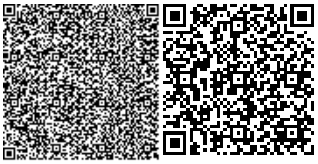
сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, Выпуск 1;

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

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» от 20 апреля 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:



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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года.

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте РП «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» составляет 99,92%.

7.РЕЗУЛЬТАТЫЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ТАУН-ГРАД» в рабочий проект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Наружное газоснабжение;

1) проект согласовали со смежными разделами. Проект согласовать с заказчиком (на л. ГСН-1).

2) общие указания дополнили данными ИГИ, указали протяженность газопроводов для каждого диаметра и типа отдельно.

3) представили справку о потреблении газа.

4) предоставили решения о соблюдении требований норм и правил по взрывной, взрывопожарной и пожарной безопасности;

Предоставили:

5) техническое условие на газоснабжение

6) высоту прокладки;

7) результаты расчетов, по которым приняты расстояния между скользящими и неподвижными опорами с учетом внешних воздействий на трубы газопровода;

8) мероприятия по контролю за расходом газа (включая установку приборов контроля, учета и регулирования их потребления);

9) сведения о проведенных согласованиях проектных решений (предусмотренных законодательством в сфере строительства

10) технико-экономические показатели сети:

11) протяженность газопровода с указанием категории, диаметра и материала труб;

12) правильность гидравлических расчетов и подбора оборудования;

13) пропускная способность сетей, диаметры и материал труб;

14) размещение отключающих устройств;

15) способы прокладки сетей;

16) переходы через водные преграды и овраги, железнодорожные пути и автомобильные дороги;

17) защита от коррозии стальных трубопроводов;

18) надежность подачи газа потребителям;
19) спецификация материалов и оборудования;
20) графическая часть раздела «Наружное газоснабжение» должна отвечать требованиям ГОСТ 21.610: 1) принципиальные схемы газоснабжения;
21) планы инженерных сетей;
22) продольные профили инженерных сетей;
23) спецификации и ведомости объемов работ;
24) схемы подключения примененного оборудования (ГРПШ, ПУРГ, БМК, ГГУ, ШП).

Сметная документация

25) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленными рабочими чертежами.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 декабря 2016 года № 517О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический и технологический не сложный).

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 7.2. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

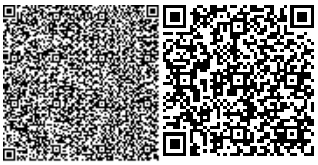
После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			Постпроектные	Постэкспертные
1	Расход газа	м^3/ч	110,16	110,16
2	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2021 года, в том числе: СМР оборудование прочие	тыс. тенге	33462,087 22925,186 1683,354 8853,547	35695,601 24751,826 1767,608 9176,167
3	Продолжительность строительства	месяц	3,0	3,0

8.ВЫВОД

8.1. С учетом вышеуказанных недоработок рабочий проект «Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1 Расход газа 110,16 м^3/ч



2	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2021 года, в том числе:	35695,601 тыс.тенге
	СМР	24751,826 тыс.тенге
	оборудование	1767,608 тыс.тенге
	прочие	9176,167 тыс.тенге
3	Продолжительность строительства	3,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района» в соответствии с условиями договора.

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.ТҰЖЫРЫМ

8.1. «Түркістан облысы, Төлеби ауданы, Ленгір қаласы Солтүстік ықшам ауданының ішкі газ жүйесі құбыры құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Газдың шығыны	110,16 м^3/сағ
2	2021 жылғы бағадағы сметаның жалпы құрылыс бағасының құны, оның ішінде;	35695,601 мың.теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	24751,826 мың.теңге
	жабдықтар	1767,608 мың.теңге
	өзге де шығындар	9176,167 мың.теңге
3	Құрылыстың ұзақтығы	3,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды келісілген шарттың талаптарына сәйкес, растығы «Төлеби аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

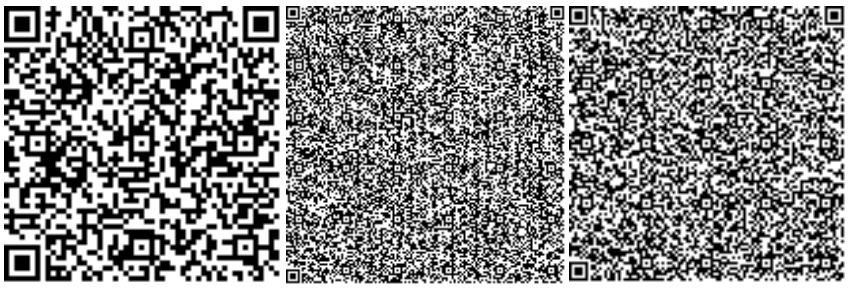
8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

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

Кадралиев Е.У.

Директор

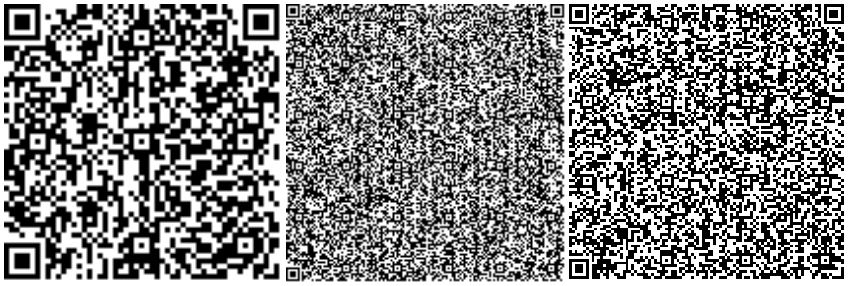
ТОО «ТАУН-ГРАД»



Жұмабек А.Б.

Эксперт

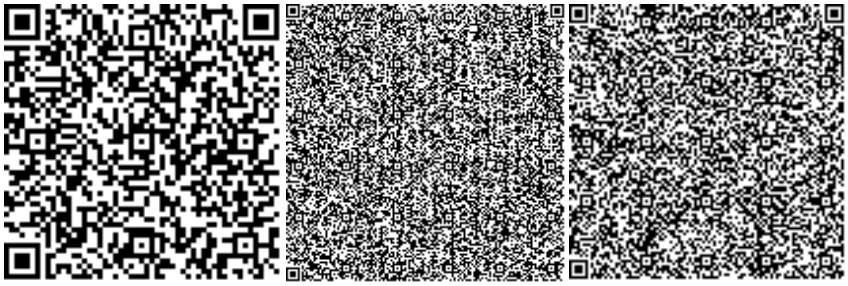
ТОО «ТАУН-ГРАД»



Тамабаева К.С.

Эксперт

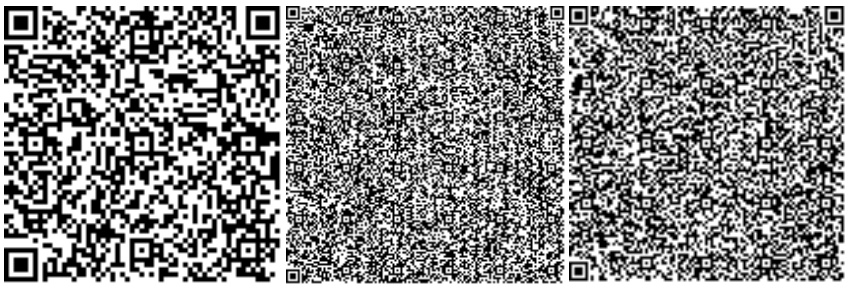
ТОО «ТАУН-ГРАД»



Накбаев Б.М.

Эксперт

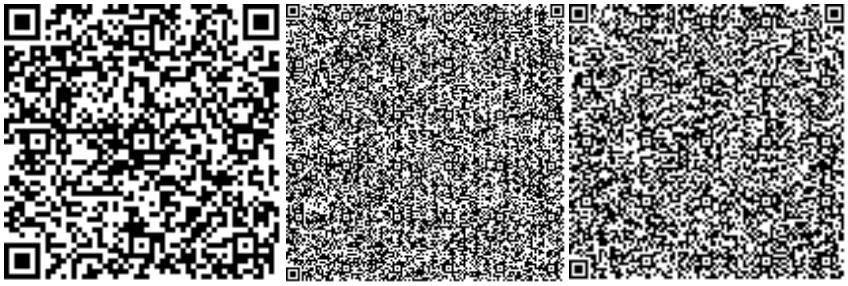
ТОО «ТАУН-ГРАД»



Балабенко С.И.

Эксперт

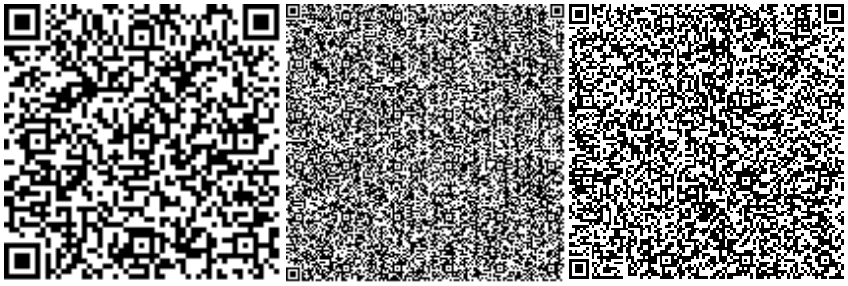
ТОО «ТАУН-ГРАД»



Сабиров А.Х.

Эксперт

ТОО «ТАУН-ГРАД»



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ27VDD00169157

Акимат Туркестанской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Толебийского района" 161100, Республика Казахстан, Туркестанская область, Толебийский район, г.Ленгер, улица Айтеке Би, дом № 28

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050140008275

Наименование производственного объекта: Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Толебийский район, г.Ленгер .

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

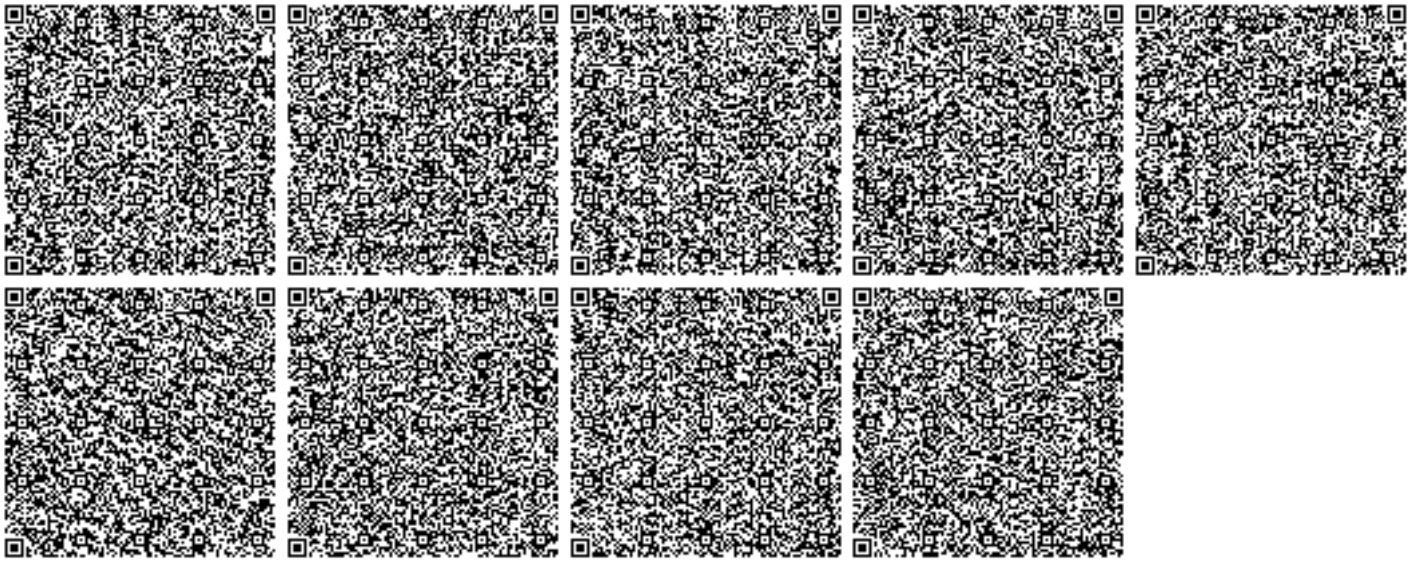
Дата выдачи: 30.06.2021 г.

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:	0,60534682167	0,2521456848
Строительство внутриквартальных сетей природного газоснабжения мкр. Север, г. Ленгер, Толебийского района, Туркестанской области	0,60534682167	0,2521456848
в т.ч. по ингредиентам:		
Пропан-2-он	0,00722	0,002056
Уксусная кислота	0,000321	0,000184
Формальдегид	0,00025	0,00027
Бенз/а/пирен	0,00000002167	0,0000000248
Бутилацетат	0,00333	0,000949
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)	0,29646	0,08237384
Пыль абразивная	0,002	0,001548
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0036	0,002786
Уайт-спирит	0,0278	0,01927803
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,044977	0,008346
Азот (II) оксид	0,01317066666	0,0043133
Углерод	0,00116666666	0,00135
Азота (IV) диоксид	0,08101133334	0,026545
Железо (II, III) оксиды	0,02163	0,0057484
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005502	0,00046116
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0448	0,07021303
Метилбензол	0,01722	0,004903
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000566	0,0000599
Сера диоксид	0,00541333334	0,002965
Углерод оксид	0,03437	0,017796
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. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
5. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.05.2022 год - 30.07.2022 год.