УТВЕРЖДАЮ
Директор ТОО
«Центр Экспертизы
Строительных Проектов»
Н. Жанысова

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ 66-1/21 от 31.12.2021 года

по рабочему проекту (раздел ГСН) «Газоснабжение нежилых помещений (лит Б, Г, К, Д, В)», расположенных по адресу: г. Алматы, Ауэзовский район, ул. Утеген Батыра, 15.

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Единый центр газификации»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Spring Ltd»

г. Алматы 2021г.

БЕКІТЕМІН
«Центр Экспертизы Строительных Проектов» ЖШС Директоры
Н.Жанысова

САРАПТАМАЛЫҚ ҚОРЫТЫНДЫ
№ 66-1/21 31.12.2021 жылы.
Алматы қаласы, Әуезов ауданы, Өтеген батыр көшесі, 15 мекенжайында орналасқан «Тұрғын емес үй-жайларды (ноқат Б, Г, К, Д, В) газбен жабдықтау» (бөлімдер ГСН) жұмыс жобасы бойынша.

.

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
ЖШС «Единый центр газификации»

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ЖШС «Spring Ltd»

Алматы қ. 2021ж.

Алғы сөз

Алматы қаласы, Әуезов ауданы, Өтеген батыр көшесі, 15 мекенжайында орналасқан «Тұрғын емес үй-жайларды (ноқат Б, Г, К, Д, В) газбен жабдықтау», жұмыс жобасы бойынша сараптамалық қорытынды «Центр Экспертизы Строительных Проектов» ЖШС-гі берді.

«Центр Экспертизы Строительных Проектов» ЖШС–нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ»

Предисловие

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Газоснабжение нежилых помещений (лит Б, Г, К, Д, В)», расположенных по адресу: г. Алматы, Ауэзовский район, ул. Утеген Батыра, 15, выдано ТОО «Центр Экспертизы Строительных Проектов».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Центр Экспертизы Строительных Проектов».

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ»

1. **НАИМЕНОВАНИЕ** – рабочий проект (раздел ГСН) «Газоснабжение нежилых помещений (лит Б, Г, К, Д, В)», расположенных по адресу: г. Алматы, Ауэзовский район, ул. Утеген Батыра, 15.

2. **ЗАКАЗЧИК** – ТОО «Единый центр газификации».

3. **ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК** – ТОО «Spring Ltd» (государственная лицензия ГСЛ № 01980 от 13.04.2007 года, выданная ГУ «Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства». Город Астана.

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ** – собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- договор № ЦЭСП-0036 от 06.07.2021 года на проведение экспертизы рабочего проекта;
- письмо-заявка на проведение экспертизы № 129 от 28.06.2021 года от директора ТОО «Единый центр газификации» Ли М.А.;
- доверенность № AS-01 от 25.11.2020 года на представление интересов директора ТОО «Almaty Spices» Мубаракова Е.А.;
- акт на право частной собственности на земельный участок № 0175587 от 18.05.2020 года, кадастровый номер № 20-312-046-162;
- приказ № 18 от 15.03.2021 года о назначении главным инженером проекта Алимбекова К.К.;
- задание на проектирование № 001-30-06-2020 от 30.06.2020 года, утвержденное директором ТОО «Almaty Spices» Мубараковым Е.А.;
- топографическая съемка с красной линией от 14.03.2021 года, разработанная ТОО «Гео Строй Инвест» (государственная лицензия ГСЛ №013852 от 05.08.2019 года, выданная КГУ «Управление градостроительного контроля города Алматы». Акимат города Алматы), зарегистрирована за № 2382 от 07.06.2021 года и согласована за № ЗТ-У-5350 от 09.06.2021 года в КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы»;
- отчет об инженерно-геологическим изысканиям, разработанный в 2021 году ТОО «QAZAQPROJEQT» (государственная лицензия ГСЛ № 19011576 от 27.05.2019 года КГУ «Управление градостроительного контроля города Алматы». Акимат города Алматы);
- экспертиза № 013-21 от 21.12.2021 года «на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности проекта», выданное ТОО «Единый центр газификации».

Технические условия:

- технические условия № 02-2020-08422 от 04.12.2020 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные ТОО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо о согласовании технических решений от 21.12.2021 года от директора ТОО «Almaty Spices» Мубаракова Е.А.;
- согласование схемы трассы инженерных сетей с приложением от 02.04.2021 года, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы»;
- объявление о проведении общественных слушаний № 207458 от 05.05.2021 года;
- раздел «Охрана окружающей среды», разработанный в 2021 году ТОО «Фирма «Ақ-Коңіл» (государственная лицензия 01050Р от 24.07.2007 года, выданная Министерством окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан);
- заключение экологической экспертизы о согласовании ОВОС № 66/21 от 13.12.2021 года выданное Большаковой С.А.;
- письмо санитарно-эпидемиологической экспертизы № 66/21/12 от 13.12.2021 года, выданное Отарбаевой Б.Ш.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

5.3.1. Рабочие чертежи марок:

ГСН – Наружные сети газоснабжения.

5.3.2. Дополнительная документация:

ОПЗ – Общая пояснительная записка;
ОВОС – Проект «Оценка воздействия на окружающую среду»;
ПОС – Проект организации строительства;
ИГИ – Отчет об инженерно-геологическим изысканиям;
Согласованная топографическая съемка с красной линией;
Заявление об экологических последствиях;
Государственный акт на земельный участок;
Гидравлический расчет;
Расчет толщины стенки;
Объявление в СМИ;
Протокол общественных слушании;
Топографическая съемка с красной линией;
Согласование схемы трассы инженерных сетей (Схема корридора);
Технические условия на проектирование и подключение к газораспределительным сетям (Газоснабжение).

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства.

Трасса проектируемого газоснабжения расположена по улице Утеген батыра в Ауэзовском районе города Алматы.

6.2 Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район строительства – IIIВ;
- район по весу снегового покрова – 1.2кПа (120кгс/м^2) (снеговой район - II);
- район по давлению ветра – 0.39кПа (39кгс/м^2) (ветровой район - III);
- толщина стенки гололеда - 10мм (гололедный район - III);

- нормативная глубина промерзания грунтов с оставляет:
    - для насыпных и галечниковых грунтов - 1.17м;
    - для суглинков - 0.79м;
- максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунты под оголенной от снега поверхностью – 1.35м;
- сейсмичность – 9 баллов.

6.3 Инженерно-геологические условия.

В административном отношении участок находится в Ауэзовском районе города Алматы.

В геоморфологическом отношении проектируемая трасса расположена на поверхности современного конуса выноса, с абсолютными отметками поверхности варьирующих в пределах: 785.0-787.0м.

Поверхность участка представляет из себя проезжую часть улицы Отарская. Рельеф участка равнинный, с общим уклоном на север 1-3º. Растительность и почва отсутствуют. Гидрография представлена рекой Большая Алматинка, протекающей восточнее участка на значительном расстоянии.

6.4 Геолого-литологическое строение.

В геолого-литологическом строении площадки принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста, представленные просадочными суглинками 1-го типа, перекрытыми с поверхности слоем насыпных грунтов современного возраста. По архивным данным, суглинки подстилаются галечниковыми грунтами.

Грунтовые воды, по архивным сведениям, залегают на глубине ниже 10.0м.

Площадка строительства потенциально не подтопляемая.

По ГОСТ 25100-2011 грунты незасоленные.

Геолого-литологический разрез площадки строительства представляется в следующем виде (сверху вниз):

- Насыпные грунты. Преимущественно состоят из строительного и бытового мусора. С поверхности асфальт и песчано-гравийная смесь, реже галечник.

Грунты плотно слежавшиеся. Мощность 0.8-1.7м.

- Суглинки от твердой до полутвердо консистенции, светло-коричневого цвета, просадочные 1-го типа. Ближе к подошве слоя встречаются включения и прослои гравийно-галечника. Вскрытая мощность 1.3-2.2м.

6.5 Физико-механические свойства грунтов.

По материалам изысканий прошлых лет выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ-1 - Насыпной грунт;

ИГЭ-2 - Суглинки просадочные.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование грунта	Плотность грунта т/м^3			Удельное сцепление грунта кПа			Угол внутреннего трения грунта градус			Модуль деформ. грунта
		норм	$\rho_н$	ρ_I	норм	C_{II}	C_I	норм	$Ф_{II}$	$Ф_I$	МПа
1	Насыпной грунт	1.90	1.90	1.88							
2	Суглинок просадочный	1.55	1.55	1.53	70/25	70/25	43/16	31/18	31/18	26/15	7.5/1.4

Примечания к таблице: в числителе приводятся показатели для естественного грунта, в знаменателе - для водо-насыщенного.

6.6 Специфические грунты.

На участке проектируемого строительства к специфическим грунтам относятся насыпные грунты **(ИГЭ-1)** и суглинки **(ИГЭ-2).**

Насыпной грунт **(ИГЭ-1)** представлен строительным и бытовым мусором, реже гравийно-галечником с песчано-глинистым заполнителем. Поверхность повсеместно асфальтирована, под асфальтом дорожная одежда из песчано-гравийной смеси. Грунты плотно слежавшиеся.

Мощность насыпного грунта – 0.8-1.70м.

По результатам компрессионных испытаний образцов грунтов суглинки **(ИГЭ-2)** при замачивании проявляют просадочные свойства. Тип грунтовых условий по просадочности - первый. Начальное просадочное давление – 0.62кг/см (0.062МПа). Мощность просадочной толщи – 2.5-3.6м.

6.7 Глубина промерзания грунтов.

Нормативная глубина промерзания составляет:

- для суглинков – 0.79м;
- для насыпных и галечниковых грунтов – 1.17м.

6.8 Коррозийная активность грунтов к металлам.

Коррозионная активность грунтов к металлическим конструкциям:

- к свинцовой оболочке кабеля - средняя;
- к алюминиевой оболочке кабеля - средняя;
- к углеродистой стали методом удельного электрического сопротивления – средняя.

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов для бетонов на портландцементе, на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах для всех марок - неагрессивная.

По содержанию хлоридов на портландцементе, шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах-неагрессивная.

6.9 Сейсмичность.

Сейсмичность зоны (района) строительства согласно СП РК 2.03-30-2017 - 9 (девять) баллов. Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам в пределах площадки - IB. Уточненное значение сейсмичности площадки - 9(девять) баллов.

Значение расчетного ускорения ag (в долях g) – 0.487. Значение расчетного вертикального пикового ускорения agv (в долях g) – 0.438.

Наличие или отсутствие факторов, неблагоприятных в сейсмическом отношении из-за местных сейсмотектонических, геологических или топографических условий - неблагоприятные факторы отсутствуют.

6.10 Строительные категории грунтов по трудности разработки (ЭСН РК 8.04-01-2015):

1. Суглинки - II/II;
2. Насыпные грунты - III/III;
3. Галечниковые грунты - IV/IV.

7. Краткая характеристика объекта.

Проектом предусмотрено газоснабжение нежилого помещения, расположенного по адресу: город Алматы, Ауэзовский район, улица Утеген Батыра, 15 (лит Б, Г, К, Д, В).

Врезка предусмотрена от действующего подземного газопровода среднего давления Д-426мм.

Для снижения давления газа с среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ с регулятором давления газа РДНК-400 (1шт).

Учет газа осуществляется счетчиком типа G-16.

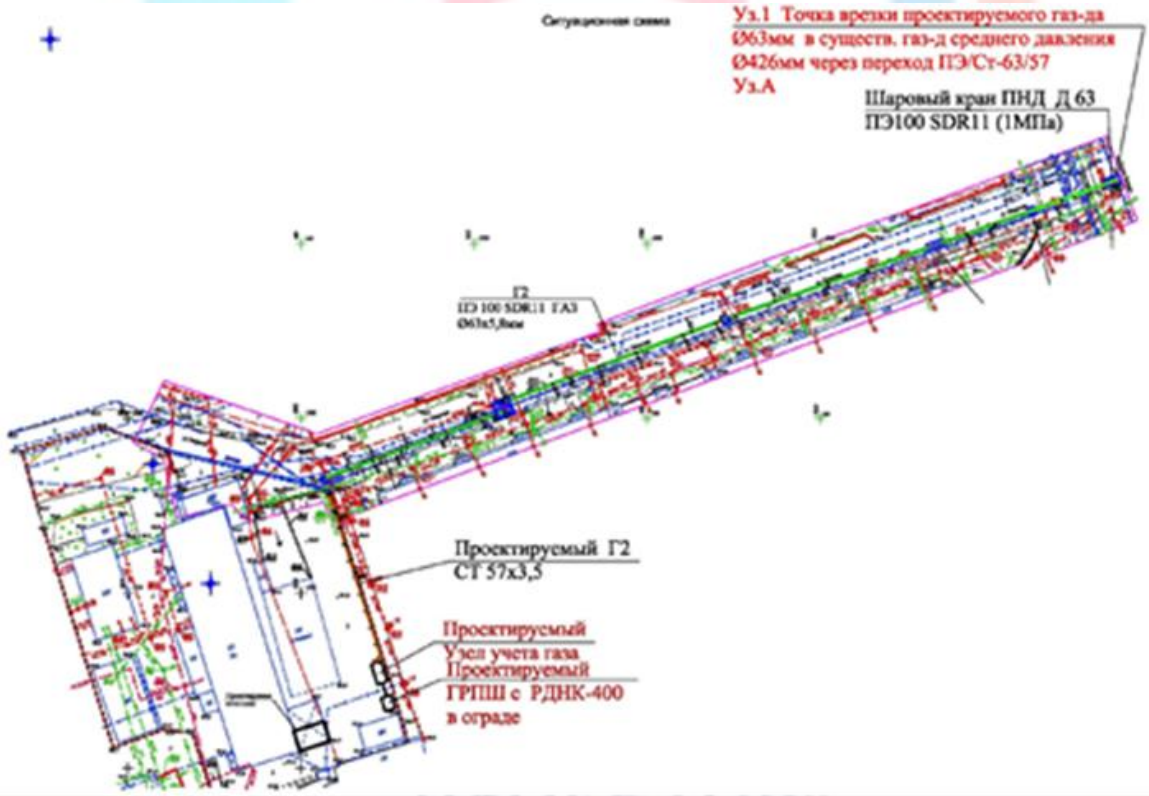
Технико-экономические показатели:

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество	Примечание
1	Технические нормативные требования к объекту в соответствие и по состоянию документов на 2017 год	НД	РК	
2	Требования к качеству объекта по всем нормируемым параметрам и по состоянию документов на 2017 год	НД	РК	
3	Год строительства (планируемый)	год	2021	
4	Транспортируемый продукт - газ природный с температурой не более	°С	20	
5	Давление в газопроводе $P_{раб}$, не более	МПа	0.3	

6	Общая протяженность газопроводов: Из них, среднее давление: - подземный - надземный	м	307 307 252 55	
7	Газопровод среднего давления по ГОСТ Р50838-2011: - ПЭ100SDR11 Ø63Х5.8мм	м	252	подземный
	Газопровод среднего давления по ГОСТ 10704-1991: Ø57Х3.0мм	м	52	надземный
8	Узел учета газа с счетчиком G-16	шт	1	
9	ШГРП с регулятором давления РДНК-400	шт	1	

8. Инженерное обеспечение, сети и системы.

8.1 Наружные сети газоснабжения.



В соответствии с техническими условиями № 02-2021-08422 от 04.12.2020 года, выданными АлПФ АО «КазТрансГаз Аймак», точка врезки предусмотрена в существующий подземный газопровод среднего давления Ø426мм.

Для отключения подачи газа на месте врезке, предусмотрена установка отключающего устройства, шаровый кран ПНД Ø63 ПЭ100 SDR11 (1МПА).

Прокладка газопровода среднего давления предусмотрена надземным и подземным способом.

Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5.8мм.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 0.8м, в местах пересечения с автодорогой, глубина принята 1.5м.

Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены способом ГНБ (горизонтально направленного бурения), газопровод прокладывается в защитном футляре из полиэтиленовой трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер.

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы «В» по ГОСТ 10705-90. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001, переходы по ГОСТ 17378-2001 года, тройники по ГОСТ 17376-2001 (исполнение 2).

Надземный газопровод среднего давления предусмотрен на отдельно стоящих опорах высотой - в непроезжей части территории, в местах прохода людей – 2.2м.

Надземный газопровод и опоры после монтажа защитить от атмосферной коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013.

Шкафные газорегуляторные пункты.

Газорегуляторные пункты шкафные ГРПШ предназначены для редуцирования давления газа, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей.

Рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ с регулятором давления газа РДНК-400. Учет расхода газа осуществляется счетчиком типа G-16. На входе и выходе газопровода из проектируемых ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижек клиновых с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж ГРПШ поставляют в виде блока полной заводской готовности.

Технические показатели:

- Протяженность газопровода - 307.0м;

в том числе:

- подземный газопровод - 252.0м;
- надземный газопровод - 55.0м.

Инженерно-технические мероприятия в чрезвычайных ситуациях.

Рабочим проектом учтены требования СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в соответствии с которым в экстремальной ситуации газоснабжение будет приостановлено отключающими устройствами – задвижками.

Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

9. Проект организации строительства.

Проект организации строительства разработан на основании:

- задания на проектирование;
- проектной документации;
- материалов инженерных изысканий;
- СНиП РК 1.03-06-2002 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;
- СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий зданий и сооружений»;
- СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве»;
- СНиП 3.05.02-88 «Правила производства и приемки работ», «Газоснабжение. Внутренние устройства. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП РК 5.01-07-2002 «Фундаменты в вытрамбованных котлованах. Правила производства и приемки работ»;
- СНиП РДС 1.03-03-2001 «Положение о геодезической службе и организации геодезических работ в строительстве».
- «Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных и огневых работ» «Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъёмных кранов», утверждённых Госгортехнадзором;
- действующих норм, технических условий, инструкций и пособий по организации и производству строительно-монтажных работ.

Работы подготовительного периода.

До начала строительства должна быть проведена необходимая организационно-техническая подготовка, состав и этапы которой принимаются в соответствии со СНиП 1.03-06-2002 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений». Работы по строительству выполнять в соответствии с графиком, учитывающим срок готовности под монтаж оборудования, сроки поставки и монтажа оборудования, пусконаладочных работ, работ по благоустройству площадки.

До начала производства строительно-монтажных работ должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- разбивка трассы газопровода;
- планировка территории;
- выполнить временное ограждение строительного участка;
- монтаж инвентарных, передвижных складских, производственных и санитарно-бытовых помещений;

- устройство открытых складских площадок для труб, других материалов и оборудования;
- доставка на участок строительно-монтажных работ необходимой землеройной техники, подъемно-транспортных средств, строительных машин, монтажных механизмов и инструментов;
- временное освещение строительной площадки.

Работы по монтажу и приемке в эксплуатацию газопровода, сооружений на нем, а также газового оборудования должно производиться в соответствии с требованиями СНиП 3.05.02-88* и «Правил промышленной безопасности».

Разработка котлованов предусматривается механизированным способом, одноковшовым экскаватором, в местах пересечения с подземными коммуникациями вручную, по 2м с каждой стороны от места пересечения.

Обратная засыпка траншеи так же должна производиться песком на высоту 0.2м от верха изолированного газопровода.

При укладке газопровода под кабелями (силовыми и связи) - крепить на подвесках для предохранения их от повреждений в процессе монтажа газопровода.

Земляные работы, доставку автотранспортом строительных конструкций, труб, оборудования, их погрузку и разгрузку производить в соответствии с действующими на территории РК СНиПами и другими нормативными документами.

При монтаже газового оборудования, кроме требований, указанных в строительных нормах и правилах, необходимо соблюдать так же требования к монтажу заводов-изготовителей.

На стадии строительства должен предусматриваться пооперационный контроль за качеством выполняемых работ, за соответствием используемых материалов требованиям стандартов и инструкций.

К работе допускаются дипломированные сварщики, стыки которых регулярно проходят испытания.

Проектом предусматривается испытание смонтированного газопровода на герметичность и 100% контроль стыков радиографическим методом (просвечивание) подземного газопровода.

Для проверки газопровода, во время эксплуатации, запроектированы контрольные трубки и пункты, позволяющие определить его состояние при периодических обходах.

При проведении сварочных работ руководство подрядной организации должно разработать мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, назначить и инструктировать лиц, непосредственно отвечающих за соблюдение правил пожарной безопасности на месте производства работ.

При выполнении сварочных работ сгораемые конструкции должны защищаться от действия тепла и искр переносными несгораемыми экранами.

Должны соблюдаться следующие требования:

1. Места огневых работ и установки сварочных агрегатов и трансформаторов должны быть очищены от сгораемых материалов в радиусе не менее 5.0м.

2. Место огневых работ необходимо обеспечить средствами пожаротушения (огнетушителями или ящиком с песком, лопатой и ведром с водой).

3. После окончания сварочных и других огневых работ ответственный за проведение этих работ обязан тщательно проверить рабочее место, с целью обнаружения скрытых очагов загораний, полить водой сгораемые конструкции, установить нарушения, могущие привести к возникновению пожара, а при необходимости выставить посты.

4. При газосварочных работах переносные ацетиленовые генераторы необходимо устанавливать на открытых площадках. Допускается временная их работа в хорошо проветриваемых помещениях. Запрещается разводить открытый огонь, курить и зажигать спички в пределах 10.0м от кислородных и ацетиленовых баллонов, газогенераторов.

5. При хранении баллонов с газами следует руководствоваться «Правилами устройства и безопасности эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

6. Временные сооружения, а также подсобные помещения должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения. Использовать средства пожаротушения не по прямому назначению запрещается.

При строительстве газопровода приняты следующие проектные решения:

- Врезку проектируемого газопровода среднего давления в существующий газопровод выполнить в соответствии с требованиями «Правил промышленной безопасности».
- В зависимости от рельефа трассы и глубины заложения пересекаемых (существующих) коммуникаций газопровод проложить на глубине от 1.0м до 3.5м на песчаной подсыпке толщиной 0.1м.
- Расстояние по вертикали в свету при пересечении газопровода с электрическими кабелями и кабелями связи выдержать не менее 0.5м.
- На выходах из земли газопровод с переходом ПЭ/Ст. заключить в футляр и установить контрольную трубку.
- От атмосферной коррозии надземный газопровод защитить покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев лакокрасочного покрытия.
- Для сварки газопровода применять электроды типа Э46, ГОСТ 9467-75.
- После монтажа газопровод испытывают воздухом на герметичность. Подземный газопровод должен быть уложен в траншее и присыпан песком на 20см выше верхней образующей трубы с прокладкой сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии 0.2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и электропроводом-спутником или полосой металлической фольги, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.
- Давление для испытания подземного газопровода – 0.6МПа, продолжительность испытания 24 часа.
- Давление для испытания надземного газопровода – 0.45МПа, продолжительность испытания 1 час.
- Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 г. и «Правил промышленной безопасности».

Земляные работы.

Разработка котлованов экскаватором, оборудованным обратной лопатой, с погрузкой грунта в автосамосвалы и вывозом на постоянное складирование.

Доработка грунта предусмотрена вручную отбойным молотком, непосредственно перед устройством фундаментов.

Обратная засыпка выполняется вручную песчаным грунтом без органических примесей с послойным уплотнением.

Для предотвращения просадки асфальтового покрытия предусматривается завоз и засыпка котлованов щебнем марки ДР12 фракции 5-10мм (60%).

Разработка грунта под опоры вручную.

Земляные работы должны выполняться с соблюдением требований СНиП РК 5.01-01-2002 «Основания зданий и сооружений».

Монтажные и погрузочно-разгрузочные работы.

Монтаж вести с «колес» автомобильным краном.

Проведение погрузочно-разгрузных работ вести в строгом соответствии с «Правилами погрузочно-разгрузочных работ».

Особые требования по транспортировке оборудования выставляет завод – изготовитель.

Особое внимание обратить на строповку грузов.

Стропить оборудование необходимо за предусмотренные для этой цели детали или в местах, указанных заводом-изготовителем.

Основные методы и способы производства работ.

Прокладка газопровода выполняется в следующей последовательности:

- разработка котлованов экскаватором на проектную глубину;
- сварка труб в секции
- сварка секций труб в нитку с контролем качества монтажных сварных стыков;
- испытание газопровода на прочность и герметичность;
- подключение нового трубопровода к действующему газопроводу;
- техническая рекультивация и восстановление почвенно-растительного слоя (если такой имеется);
- планировка и рекультивация площадок и дороги к ним.

Сварка секций труб должна производиться с использованием инвентарных лежек, на которые выкладываются плети или сплошная нитка газопровода.

Укладка газопровода.

При укладке газопровода необходимо контролировать:

- соответствие выбора монтажных приспособлений
- соблюдение расчетных (в составе ППР) высот подъема газопровода, обеспечивающих гарантию труб от перенапряжения, изломов и вмятин и исключающих перегрузки;
- полное прилегание газопровода по всей его длине;
- глубину заложения газопровода, которая должна соответствовать проектной;
- соответствие положения газопровода проектному.

Перемещение и укладка газопровода осуществляется с применением мягких монтажных полотенец.

Сварочно-монтажные работы.

Концы труб и соединительных деталей должны иметь форму и размеры скоса кромок, соответствующие применяемым процессам сварки.

Перед сборкой труб необходимо очистить внутреннюю полость труб от попавшего внутрь грунта, грязи, снега.

С целью предупреждения загрязнения полости труб перед сваркой не допускается разгрузка труб на неподготовленную площадку, волочение или перекатывание их по земле. При необходимости, на отдельные секции и плети труб устанавливают временные заглушки.

К сварочным работам допускаются сварщики только высших разрядов; к сварке тройников, переходников, отводов и запорной арматуры допускаются сварщики только б разряда.

Сварщики должны быть аттестованы в соответствии с «Правилами аттестации» и иметь удостоверение установленного образца. Перед допуском сварщика к сварке трубопровода он должен выполнить сварку контрольного стыка, который подвергается неразрушающим методом контроля и механическим испытаниям.

Производство земляных работ.

При подземной прокладке газопровода предусматривается восстановление почвенного слоя почвы и асфальтового покрытия. В соответствии с п.9.2 ВСН 014-89 «Охрана окружающей среды» рекультивации подлежат:

- трассы трубопроводов на ширину вскрытия траншеи;
- территории временных сварочных баз;
- любые территории в районе строительства, нарушенные в результате прохода транс портных средств;
- территории вокруг наземных сооружений, нарушенные при строительстве;

Работы по снятию и нанесению плодородного слоя почвы и снятию, и восстановлению асфальтового покрытия выполняются силами строительной организации.

Технология работ по технической рекультивации нарушенных земель при строительстве трубопроводов заключается в снятии плодородного слоя почвы до начала строительных работ, перемещения его к месту временного хранения и возвращения его на восстанавливаемые земли по окончании строительных работ.

Снятие плодородного слоя почвы и его перемещение в отвал производится бульдозерами продольно-поперечными ходами при толщине слоя 10 см. Снятие плодородного слоя почвы должно производиться на всю проектную толщину слоя рекультивации, по возможности, за один проход, при этом не допускается смешивание плодородного слоя почвы с минеральным грунтом.

Засыпка котлованов.

До начала работ по засыпке трубопровода необходимо:

- проверить проектное положение трубопровода;

- устроить подъезды для доставки и обслуживания экскаватора и бульдозера:
- получить письменное разрешение на засыпку уложенного трубопровода.

На участках местности с вертикальными кривыми трубопровода засыпку производят сверху вниз. Полученный при засыпке избыточный грунт укладывается в над-траншейный валик, высота которого определяется с учетом осадки. Если грунта для засыпки траншеи недостаточно, его следует разрабатывать экскаватором из боковых резервов, которые должны закладываться от оси траншеи на расстоянии не менее трех ее глубин.

Земляные работы в зоне расположения действующих подземных коммуникаций следует производить с письменного разрешения организации ответственной за эксплуатацию этих коммуникаций, под наблюдением производителя работ и в присутствии представителей эксплуатирующей организации.

10. Оценка воздействия на окружающую среду.

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан к рабочему проекту: «Газоснабжение нежилых помещений», расположенных по адресу: г. Алматы, Ауэзовский район, ул. Утеген батыра, 15», выполнен в соответствии с Экологическим кодексом РК, нормативными документами уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность, и содержит раздел РООС разработанный ТОО «ФИРМА «Ақ-Көңіл» (государственная лицензия № 01050Р от 24.07.2007 года, выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля» Министерства ОС и водных ресурсов РК).

Размещение участка по отношению к окружающей территории.

- с южной стороны - жилой дом 5 этажей;
- с западной стороны - административные здания, складские помещения;
- с северной стороны - административные здания;
- с восточной стороны - улица Утеген батыра.

Ближайшая жилая зона расположена с южной стороны на расстоянии 12м от площадки строительства.

Ближайший естественный водоем – озеро Сайран на расстоянии 268м.

Согласно постановлению акимата города Алматы № 1/110 от 31.03.16 года «Об установлении водо-охранных зон, полос и режима их хозяйственного использования», водо-охранная зона озера «Сайран» составляет 120м во все стороны от уреза воды. В соответствии с данным постановлением проектируемый объект не попадает под водо-охранную зону и полосу озера «Сайран».

Категория опасности предприятия.

На период строительства

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных Приказом Министерства Национальной экономики РК от 20.03.2015 года № 237 на проведение строительных работ установление СЗЗ не

требуется, так как строительство носит временный характер, и выбросы загрязняющих веществ ограничиваются сроками строительства.

Категория объекта согласно Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 года № 280, статьи 12 и приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК – IV.

Воздействие на атмосферный воздух:

Период строительства: На территории строительства выявлено - 9 *неорганизованных источников* и *2 организованных источников*.

Период эксплуатации: источники выбросов ЗВ в атмосферу - отсутствуют.

На основании расчетов установлено, что максимальные расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе жилой зоны на период строительства не превышают 1 ПДК. В связи с тем, что сроки строительства ограничены по времени, мероприятия по снижению выбросов не предлагаются.

Нормативы эмиссий на период строительства составят:

- максимально-разовый выброс – 1.933368784г/с;
- валовый выброс – 0.0768761049т/период строительства.

Обоснованные нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства:

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение на 2021 год		на период строительства		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/период	г/с	т/год	
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.02535	0.000432	0.02535	0.000432	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.001089	0.00001	0.001089	0.00001	2021
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (454)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.000003	0.0000004	0.000003	0.0000004	2021
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.000005	0.000001	0.000005	0.000001	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.066	0.0059168	0.066	0.0059168	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.00912	0.0006	0.00912	0.0006	2021
Итого:		-	-	0.07512	0.0065168	0.07512	0.0065168	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.0145	0.000238	0.0145	0.000238	2021
Всего:		-	-	0.08962	0.0067548	0.08962	0.0067548	2021
(0304) Азот (II) оксид	(6)							
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.011	0.00096148	0.011	0.00096148	2021
передвижная	0002	-	-	0.0015	0.000096	0.0015	0.000096	2021

электростанция								
Итого:		-	-	0.0125	0.00105748	0.0125	0.00105748	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.000596	0.000002	0.000596	0.000002	2021
Всего:		-	-	0.013096	0.00105948	0.013096	0.00105948	2021
(0328) Углерод (593)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.0056	0.000516	0.0056	0.000516	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.00078	0.000052	0.00078	0.000052	2021
Итого:		-	-	0.00638	0.000568	0.00638	0.000568	
(0330) Сера диоксид (526)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.0089	0.000774	0.0089	0.000774	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.0012	0.000078	0.0012	0.000078	2021
Итого:		-	-	0.0101	0.000852	0.0101	0.000852	
(0337) Углерод оксид (594)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.06	0.00516	0.06	0.00516	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.008	0.00052	0.008	0.00052	2021
Итого:		-	-	0.068	0.00568	0.068	0.00568	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.017459	0.000287	0.017459	0.000287	2021
Всего:		-	-	0.085459	0.005967	0.085459	0.005967	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.000208	0.000000004	0.000208	0.000000004	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.000917	0.00000002	0.000917	0.00000002	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6004	-	-	0.21472667	0.00519869	0.21472667	0.00519869	2021
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.0000001	0.00000001	0.0000001	0.00000001	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.000000014	0.0000000009	0.000000014	0.0000000009	2021
Итого:		-	-	0.000000114	0.0000000109	0.000000114	0.0000000109	
(0827) Хлорэтилен (656)								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6003	-	-	0.000007	0.0000011	0.000007	0.0000011	2021
(1210) Бутилацетат (110)								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6004	-	-	0.03038	0.000766	0.03038	0.000766	2021
(1325) Формальдегид (619)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.0012	0.0001032	0.0012	0.0001032	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.00017	0.0000104	0.00017	0.0000104	2021
Итого:		-	-	0.00137	0.0001136	0.00137	0.0001136	
(1401) Пропан-2-он (478)								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6004	-	-	0.05073	0.00128	0.05073	0.00128	2021
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6004	-	-	0.5069	0.00754	0.5069	0.00754	2021
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Организованные источники								
компрессор с ДВС	0001	-	-	0.029	0.00258	0.029	0.00258	2021
передвижная электростанция	0002	-	-	0.004	0.00026	0.004	0.00026	2021
Итого:		-	-	0.033	0.00284	0.033	0.00284	

Неорганизованные источники								
гидроизоляция	6007	-	-	0.278	0.003	0.278	0.003	2021
укладка асфальта	6008	-	-	0.278	0.00167	0.278	0.00167	2021
Итого:		-	-	0.556	0.00467	0.556	0.00467	
Всего:		-	-	0.589	0.00751	0.589	0.00751	2021
(2902) Взвешенные вещества								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6004	-	-	0.0925	0.001695	0.0925	0.001695	2021
механический участок	6009	-	-	0.006	0.003136	0.006	0.003136	2021
Итого:		-	-	0.0985	0.004831	0.0985	0.004831	
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Неорганизованные источники								
выбросы пыли при автотранспортных работах	6002	-	-	0.01092	0.01266	0.01092	0.01266	2021
сварочные работы	6003	-	-	0.000508	0.000001	0.000508	0.000001	2021
земляные работы	6005	-	-	0.0233	0.01613	0.0233	0.01613	2021
прием инертных	6006	-	-	0.0528	0.0007	0.0528	0.0007	2021
материалов								
Итого:		-	-	0.087528	0.029491	0.087528	0.029491	
(2930) Пыль абразивная (1046*)								
Неорганизованные источники								
механический участок	6009	-	-	0.004	0.0003	0.004	0.0003	2021
(2936) Пыль древесная (1058*)								
Неорганизованные источники								
механический участок	6009	-	-	0.118	0.0042	0.118	0.0042	2021
Всего по предприятию:		-	1.933368784	0.0768761049	1.933368784	0.0768761049		
Твердые:		-	-	0.341772114	0.0398334309	0.341772114	0.0398334309	
Газообразные, жидкие:		-	-	1.59159667	0.037042674	1.59159667	0.037042674	

Поверхностные и подземные воды.

Водоснабжение – используется привозная вода. Привозная бутилированная питьевая вода соответствует требованиям Закона Республики Казахстан от 21.07.2007 года № 301-3 «О безопасности пищевой продукции» и Приказу Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27.02.2015 года №152.

Питьевая вода безопасна в эпидемическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу, и иметь благоприятные органолептические свойства.

Вода используется на хозяйственно-бытовые и строительные нужды.

Питание строителей осуществляется полуфабрикатами. Доставка пищи, будет осуществляться в одноразовой посуде, мытье посуды не предусмотрено.

На период строительства на территории устанавливаются биотуалеты.

По мере накопления биотуалеты очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом.

На площадке строительства организуется обмыв подвижной части машин, выезжающих за пределы территории.

Земельные ресурсы.

Состояние почвы и растительность – содержание обеспечивается согласно требованиям.

Грунты и грунтовые воды – на качество грунтов и грунтовых вод не отражается.

Отходы производства и потребления.

Отходы – образующиеся в результате производственной и хозяйственно бытовой деятельности нетоксичные и не оказывает воздействия на окружающую среду.

Нормативы размещения отходов на период строительства не устанавливаются, т.к. все виды отходов подлежат повторному использованию либо утилизации специализированными организациями.

Количество образующихся отходов в период строительства:

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	**0.283718**	**0**	**0.283718**
в том числе: - отходов производства	0.246218	0	0.246218
- отходов потребления	0.0375	0	0.0375
По уровню опасности			
Янтарный список отходов			
Тара из-под ЛКМ (AD070)	0.007238	0	0.007238
Ветошь (AD060)	0.06316	0	0.06316
Отходы от очистных сооружений (AE030)	0.17572	0	0.17572
Итого по Янтарному списку	**0.246118**	**0**	**0.246118**
Зеленый список отходов			
Твёрдые бытовые отходы (GO060)	0.0375	0	0.0375
Огарки сварочных электродов (GA090)	0.0001	0	0.0001
Итого по Зелёному списку	**0.0376**	**0**	**0.0376**

****Примечание:*** временное хранение на территории производственной площадки до передачи либо использования отхода составляет не более шести месяцев.

Растительный и животный мир.

В районе расположения площадки редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено.

В настоящее время на территории строительно-монтажных работ отсутствуют все виды озеленения, естественный растительный покров пребывает в основном в фоновом состоянии, незначительные площади находятся в средней степени антропогенной трансформации. Зеленых насаждений, попадающих под вынужденный снос – нет. Данная территория находится под длительным антропогенным воздействием, дополнительного влияния на флору и фауну при проведении строительно-монтажных работ не оказывается.

Площадка не оказывает существенного влияние на состояние почвы, растительности и животный мир.

Экологические риски.

В ходе проведенной оценки воздействия на окружающую среду установлено, что ни одна из проектных работ не окажет воздействия «высокой» значимости на природную среду. Для уменьшения отрицательного воздействия высокой значимости в проекте предложены дополнительные природоохранные мероприятия.

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

Раздел «Охрана окружающей среды» ***соответствует*** требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17.07.2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16.04.2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

11. Санитарно-эпидемиологические требования.

Для газоснабжения проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы не требуется, в виду отсутствия санитарных требований к сетям.

12. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения, по замечаниям и предложениям ТОО «Центр Экспертизы Строительных Проектов», в рабочий проект (раздел ГСН) «Газоснабжение нежилых помещений (лит Б, Г, К, Д, В)», расположенных по адресу: г. Алматы, Ауэзовский район, ул. Утеген батыра, 15, внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН:

1. Поставлена дата выпуска рабочего проекта;
2. В ОПЗ представлена ситуационная схема, обновлен список использованной литературы;
3. В ОПЗ представлен раздел «Защита объекта при ЧС»;
4. Откорректирована глубина заложения газопровода (ОПЗ, общие данные);
5. Лист Общие данные выполнен в соответствии с ГОСТом 21-102-97;
6. В списке «Ведомости ссылочных и прилагаемых документов» приведены новые обозначения серий;
7. Представлен эскиз подключения ГРПШ, узла учета расхода газа;
8. На продольном профиле поставлены отметки пересекаемых подземных коммуникаций;
9. Уклон на продольном профиле показан в промилле;

10. На продольном профиле показан уровень грунтовых вод, представлены данные о грунтах;
11. Представлен гидравлический расчет, расчет толщины стенок трубопровода;
12. Трасса газопровода обозначена пикетами или узлами (ГОСТ 21-610-2013);
13. Даны привязки подземных участков газопровода к характерным точкам по трассе (углы поворота не менее двух привязок);
14. Исключена параллельная прокладка газопровода и электрокабеля, даны привязки;
15. Показан объем траншеи при методе ГНБ;
16. Показано расположение контрольных трубок (футляры, углы поворота);
17. Представлен лист «Крепление газопровода на отдельно стоящей опоре»;
18. Представлен эскиз врезки в существующий газопровод, представлен эскиз «асфальтового пирога»;
19. Наименование шкафного газорегуляторного пункта приведено в соответствие;
20. Пересчитаны показатели в спецификации и ведомости объемов работ;
21. Представлено письмо заказчика об отсутствии раздела «Внутреннее газооборудование»;
22. Представлено экспертное заключение по промышленной безопасности;
23. Представлены согласования;
24. Представлено подписанное и откорректированное техническое задание.

13. Оценка принятых решений.

Принятые проектные решения, после внесённых исправлений по замечаниям экспертизы, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, охране труда, надёжности конструкций, устойчивости функционирования объекта.

Рабочий проект разработан в необходимом объёме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями, а также согласно инженерно-геологическим условиям данного участка строительства.

В проекте учтены современные требования по качеству и рациональности конструктивных и других проектных решений.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

14. В результате экспертизы:

В результате экспертизы улучшено качество проектной документации и повышена надежность функционирования объекта.

15. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект (раздел ГСН) «Газоснабжение нежилых помещений (лит Б, Г, К, Д, В)», расположенных по адресу: г. Алматы, Ауэзовский район, ул. Утеген батыра, 15, соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке.

При представлении на утверждение и выдаче уведомления на производство строительно-монтажных работ (начало строительства), рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

Уровень ответственности объекта – III (пониженный).
Нормативный срок продолжительности строительства – 24 рабочих дня.
Срок действия экспертного заключения - 3 года.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Жанысова Н.А.

Директор

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

Большакова С.А.

Эксперт

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ»

Литовник В.А.

Эксперт

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

Рахманкулов А.Ж.

Эксперт

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ»

Номер: KZ96VDD00419630

Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление зеленой экономики города Алматы"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Единый центр газификации" 050058, Республика Казахстан, г.Алматы, Жетысуский район, Проспект Рыскулова, дом № 95

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 170340008267

Наименование производственного объекта: «Газоснабжение нежилых помещений (лит Б,Г,К,Д,В), расположенных по адресу: город Алматы, Ауэзовский район, улица Утеген Батыра, 15».

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Ауэзовский район улица Утеген Батыра, 15

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 Адилбаев Серик

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 30.12.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,933368784	0,0729061049
«Газоснабжение нежилых помещений (лит Б,Г,К,Д,В), расположенных по адресу: город Алматы, Ауэзовский район, улица Утеген Батыра, 15»	1,933368784	0,0729061049
в т.ч. по ингредиентам:		
	1,933368784	0,0729061049
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Условия природопользования
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.
- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды.
- Выполнять мероприятия по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению производственных отходов, в соответствии с «Правилами учета, утилизации и обезвреживания отходов производства и потребления города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 11.08.2017 года № 137.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

Срок действия данного разрешения с 01.02.2022 по 30.04.2021 года. (на период строительства)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.