Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
(с изменениями от 09.08.2019г., от 08.02.2021г.)

**Декларация о соответствии**

"23" 12 **2024 года**

Подрядчик (генеральный подрядчик) :
**ТОО "СК Алаш Құрылыс" БИН 080940007767, Лицензия: № 18012548 от 25.06.2018год. II категория, 120013, РК, Кызылординская область, г.Кызылорда, Аксуатский с.о., С.Ж.Маханбетова, Отек Кулманов, №58, 87782799399**
*(наименование организации, юридический адрес)*

в лице **Директор Пазылов Дамир Сагинбаевич**
*(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)*

по объекту: **«Работы по вводу природного газа в административное здание расположенное по адресу Кызылординская область, Кармакшинский район, п.Жосалы, ул. Сегизова 17»**
*(наименование, местонахождения объекта)*

заказчиком, которого является **Республиканское государственное учреждение «Кызылординская противочумная станция» Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан, руководитель Нурмаганбетов Нурлан Абжанович**
*(наименование организации, фамилия, имя, отчество руководителя)*

удостоверяет, что:

Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности ;

2. Субподрядные организации:

а) **ТОО «AsiaStroy KZ» лицензия II категория, №17014101 от 07.08.2017 года**
*(«наименование организации, № лицензии и дата получения)*
в лице **директора Шауенов Расул Рахматуллаұлы**

б) **ТОО «Gas Neft Service» лицензия III категория, №21014836 от 08.04.2021года**
*(«наименование организации, № лицензии и дата получения)*
в лице **директора Ералиев Нұрдәулет Нурмаханбетуллаұлы**
*(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)*

3. Проект (проектно-сметная документация)
**ТОО Шабыт-21 №14005646 21.04.2014 Рабочий проект**
*наименование проектной организации, номер проекта*
утвержденного(й) **КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Кармакшинского района" №38 от 17.11.2022г.**
*наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения*

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем

объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

| Наименование, мощность, производительность и так далее | Единица измерения | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Марка, материал | Количество | Марка, материал | Количество |
| Котел стальной водогрейный отопительный газовый ГОСТ 30735-2001 тепловая мощность от 50 до 58 кВт | шт | | 6 | | 6 |
| ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000 в комплекте с узлом учета БГС G-25 в металлическом ящике | шт | | 1 | | 1 |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее – м2) | | |
| Число этажей | этаж | | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее – м3) | | |
| В том числе подземной части | м3 | | |
| Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений | м2 | | |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, м2 | | число квартир | площадь квартир, м2 | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более | | | | | | |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Газопровод низкого давления из стальных труб (надземная) Ø 57х3,5мм протяженностью 260м.

Установка узел учета БГС G-10 в металлическом ящике. Точка подключения выполнено от существующего полиэтиленового газопровода среднего давления Ø63х5,8мм.

Газопровод среднего давления (подземный) Ø63х5,8мм протяженностью 6м.

Отводы стального газопровода по ГОСТ 17375-2001, переходы ГОСТ 17378-2001.

Проектом принято отключающее устройство кран шаровой Ø32мм.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесение на газопроводы 2–х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

*(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)*

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, редусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: 27.11.2024 года.
(дата,*месяц, год)*
окончание работ: 27.12.2024 года.
(дата,*месяц, год)*

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 1 месяц;
фактически 1 месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 100 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

*(наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)*

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения_____;

*фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)*

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **«Работы по вводу природного газа в административное здание расположенное по адресу Кызылординская область, Кармакшинский район, п. Жосалы, ул. Сегизова 17»**

*наименование объекта (комплекса)*

готовым к приемке в эксплуатацию,и гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

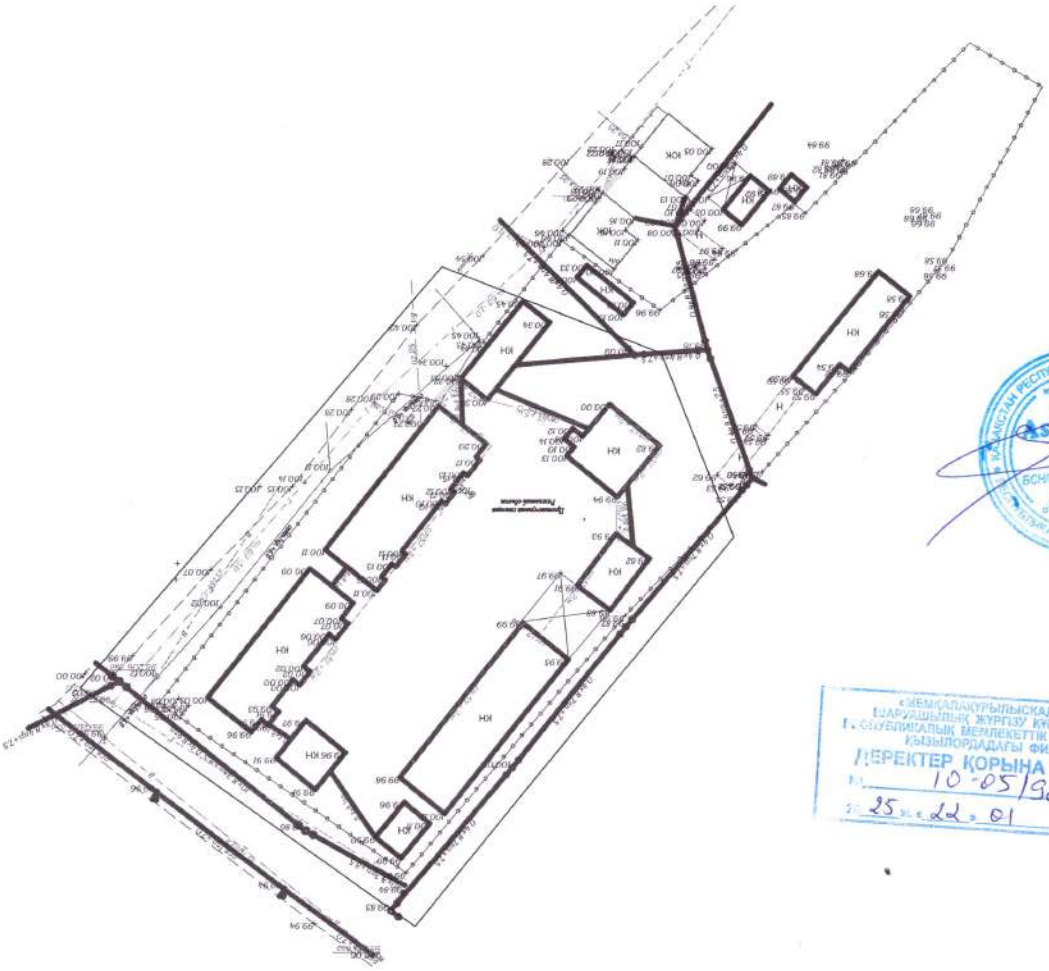
**Подрядчик (генеральный подрядчик)** **ТОО «СК Алаш Құрылыс»**

**Директор Пазылов Дамир Сагинбаевич**

*фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата*

*Место печати (при наличии)*

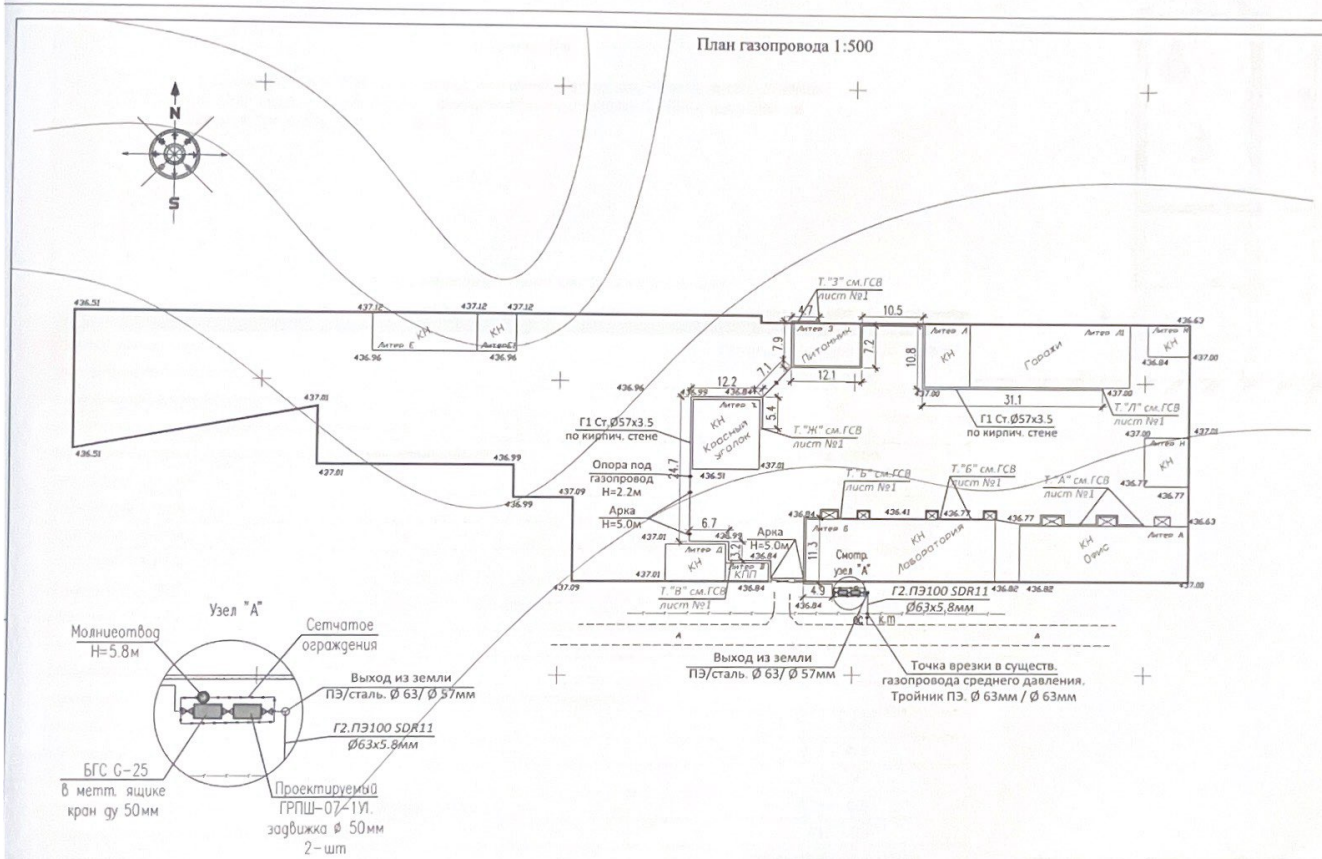
Жоспардың нұсқасы осылай.



«ЖЕМКАЛАҚТЫРЫЛЫСКАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ҚЫЗЫЛОРДАДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДИРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 10-05/92
«25» «22» 01

AsiaStroy KZ
БСН/БИН 060340017213
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

## План газопровода 1:500




**Перед строительно-монтажных работ проверить все пересекающиеся подземные и надземные коммуникационные линий с проектируемым газопроводом со всеми заинтересованными организациями, имеющими коммуникации в данном районе!**

### Примечание

Общие данные смотри лист ГСН - 1.

1. Расчетную схему газопровода среднего и низкого давления смотри лист ГСН-2.
2. План газопровода среднего и низкого давления смотри лист ГСН-3.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. Подземный газопровод среднего и низкого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
5. ПЭ фитинги выполнить ПЭ100 SDR11 по ГОСТ ТУ6-19-359-97 с ЭН.ПЭ фитинги выполнить ПЭ100 SDR11 по ГОСТ ТУ6-19-359-97 с ЭН.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При пересечении с автомобильными дорогами газопровод заключить в футляре из ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций и газопровод заключить в футляре из ПЭ100 SDR11 по ГОСТ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
9. В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациям сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
10. Положения и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
11. При пересечении подземных газопроводов с воздушными линиями ПЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
12. Надземный газопровод высокого давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
13. Спецификацию и Ведомость объемов работ смотри прилагаемый лист ГСН - СО

### Условные обозначения

- Г2 — Проектируемый наружный газопровод среднего давления Н=2.2 м
- Г2 — Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- ОС? — Опознавательный столбик с табличкой указателем
- Г2 — Проектируемый наружный газопровод низкого давления Н=2.2 м
- К.П — Контрольная трубка на футляре

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | №Док | Подп. | Дата | № 01-11-22 ГСН | | | |
| Испол. | | Ералиев А. | | | | Работы по вводу природного газа в административное здание, расположенное по адресу Кызылординская область, Кармакшинский район, пос. Жосалы, ул. Сегизова, д. №17 | | | |
| ГИП | | Ералиев А. | | | | Наружный газопровод среднего и низкого давления | стадия | лист | листов |
| | | | | | | | РП | 3 | 12 |
| | | | | | | План М 1:500 | ТОО «Шабыт-21» г. Шымкент 2022г. | | |