«Самсоновка ГТС-нан Түркістан облысы, Сайрам ауданы, Қарамұрт а. дейін Ст Ду-159 жоғары қысымды газ құбырын салу»

Жұмыс жобасы бойынша

23.04.2024 ж. № 19-0166/24

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:

"ҚазТрансГаз Аймақ" Акционерлік Қоғамының Түркістан өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

"Юг Газ Проект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Шымкент қаласы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0166/24 от 23.04.2024 г.

(положительное)

на Рабочий проект

«Строительство подводящего газопровода высокого давления Ст Ду-159 от ГРС «Самсоновка» до с.«Карамурт», Сайрамского района Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:

Туркестанский производственный филиал Акционерного Общества "КазТрансГаз Аймак"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Юг Газ Проект"

г. Шымкент

1. ВИД ДОКУМЕНТАЦИИ: Рабочий проект

2. НАИМЕНОВАНИЕ: РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления Ст Ду-159 от ГРС «Самсоновка» до с.«Карамурт», Сайрамского района Туркестанской области».

3. ОСНОВАНИЕ:
Договор от 26.01.2024 г. № 01-0148

4. ЗАКАЗЧИК: Туркестанский производственный филиал Акционерного Общества "КазТрансГаз Аймак"

5. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "Юг Газ Проект", лицензия от 12.06.2017 г. №17010676 (I категория)

6. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

7. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
7.1 Основание для разработки:
задание на проектирование от 20 ноября 2023 года, утвержденное директором Туркестанский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»;
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 03 января 2024 года №KZ09VUA01051979, утвержденное руководителем отдела ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Сайрамского района»;
постановление Акимата Сайрамского района от 26 декабря 2023 года №514 об установлении публичного сервитута;
топографическая съемка, выполненная ТОО «Юг Газ Проект» в 2023 году;
Заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «Шымкентгеология» в 2023 году.
письма:
Туркестанский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»:
от 15 декабря 2023 года №331-3313-2735 об исключении стоимости труб, так как они имеются в наличии у заказчика;
от 09 января 2024 года №331-3313-49 о направлении рабочего проекта для проведения комплексной вневедомственной экспертизы, о согласовании принятых проектных решений, об источнике финансирования и о сроке начала строительства;
от 20 октября 2023 года №469/2 о том, что ранее реконструкция и капитальный ремонт данного объекта не проводились и проходят вневедомственную экспертизу впервые;
от 18 апреля 2024 года №331-3313-1088 о том, что стоимость труб д108 и д159мм и опор не включать в сметную документацию;
ГКП Ветеринарная служба Сайрамского района от 13 декабря 2023 года №794 о том, что на участке строительства не имеется очагов сибирской язвы и скотомогильников;
ТОО «Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры» от 12 января 2024 года №BSGP/LE/PTD/24-0095 о согласовании проекта;
УМГ «Шымкент» АО «Интер Газ Центральная Азия» от 18 января 2024 года №38-38-18-110 о согласовании проекта;

ТОО «Азиатский газопровод» от 15 марта 2024 года №ТО/22-174 о согласовании проекта;

АО «Авиационная администрация Казахстана» от 29 марта 2024 года №3Т-2024-03478501 о том, что получение разрешения от уполномоченной организации в сфере гражданской авиации не требуется.

Технические условия:

ТОО «Азиатский газопровод»:

от 18 октября 2023 года №OP/TO/LE/43.1-181 на пересечение коммуникаций магистрального газопровода «Казахстан-Китай» в Сайрамском районе Туркестанской области проектируемым подземным стальным газопроводом высокого давления д159мм, предназначенным для обеспечения природным газом села Карамурт Сайрамского района Туркестанской области;

от 04 декабря 2023 года №OP/TO/LE/43.1-235 о согласовании отклонений от технических условий от 18 октября 2023 года №OP/TO/LE/43.1-181, вызванных заменой стальных труб д159мм на полиэтиленовые трубы д160мм;

ТОО «Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры» от 12 декабря 2023 года №2.87 на пересечение проектирование подводящего газопровода Ду 160 полипропиленовая с магистральным газопроводом, ВОЛС и Водопровода МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на 1451391 км;

АО «Интер Газ Центральная Азия»:

от 15 декабря 2023 года №06-62-2540 на подключение ГРС «Самсоновка» выходного коллектора для газоснабжения населенных пунктов Мадени, Саркырама Толебийского района в зоне обслуживания Акбулакского ЛПУ УМГ «Шымкент»;

от 15 декабря 2023 года №06-62-2542 на пересечение проектируемого газораспределительного газопровода из полиэтиленовых труб диаметром 160мм с действующим магистральным газопроводом «БГР-ТБА» на участке 648,410км в зоне обслуживания Акбулакского ЛПУ филиала УМГ «Шымкент».

7.2 Согласования заинтересованных организаций:

Ситуационная схема газопровода, согласованная ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Сайрамского района», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Сайрамского района», ТОО «Сайрам тазалык», ТОО «Онтустик жарык транзит», ЦЛКС-112 ТУСМ-11 ОДС филиала АО «Казактелеком»;

Письмо-согласование РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Туркестанской области» от 23 февраля 2024 года №KZ51VQR00038526 в части промышленной безопасности.

8. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

8.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: Туркестанская область, Сайрамский р-н

Сейсмичность района: 8 баллов

Сейсмичность площадки: 8 баллов

8.2 Проектные решения

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат
1	Строительные решения	Пирманов С.К.	KZ61VJE00054195	Соответствует
2	Проект организации строительства	Алиев Н.Д.	KZ64VJE00051910	Соответствует
3	Наружное газоснабжение	Кенжалиева Р.Т.	KZ92VJE00023082	Соответствует
4	Сметный раздел	Ерназарова С.А.	KZ78VJE00039727	Соответствует
5	Санитарно-эпидемиологический раздел	Сулеева Г.А.	KZ37VJE00029795	Соответствует

9. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Оценка принятых решений

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

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Уровень ответственности объекта – II (нормальный), относящийся к технически сложным.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность полиэтиленовых труб высокого давления 0,3-0,6 МПа	м	428	428
2	Общая протяженность стального газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа	м	4839	4839
3	Максимальный часовой расход газа	м³/час	5556	5556
4	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2023, 2024 годов, в том числе:	млн. тенге	147,684	119,852
4.1	СМР	млн. тенге	114,580	90,489
4.2	прочие затраты	млн. тенге	33,104	29,363
5	Из них в ценах:			

5.1	2023 год (ПИР)	млн.тенге	13,348	13,348
5.2	2024 год	млн.тенге	134,336	106,504
6	Продолжительность строительства	мес.	4	4

Ссылка на окончательную редакцию документации*

(нажмите на данную ссылку или отсканируйте QR-код)

*в соответствии с пунктом 6 Правил оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации), утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 305.

10. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления Ст Ду-159 от ГРС «Самсоновка» до с.«Карамурт», Сайрамского района Туркестанской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

3. Заказчик при приемке документации по проекту строительства от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

10. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Самсоновка ГТС-нан Түркістан облысы, Сайрам ауданы, Қарамұрт а. дейін Ст Ду-159 жоғары қысымды газ құбырын салу» Жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін ұсынылады.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

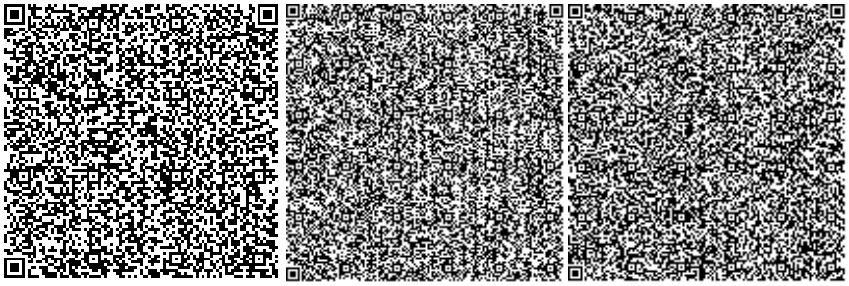
3. Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

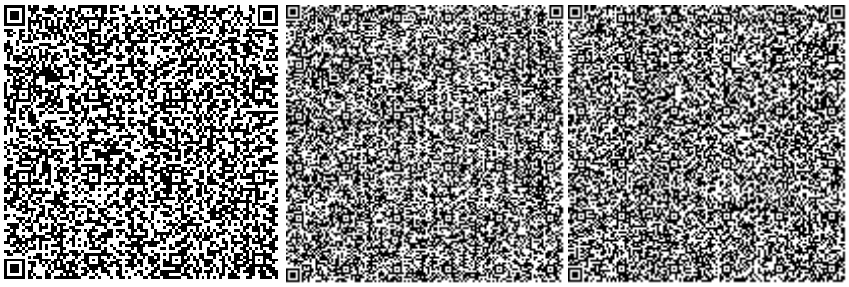
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

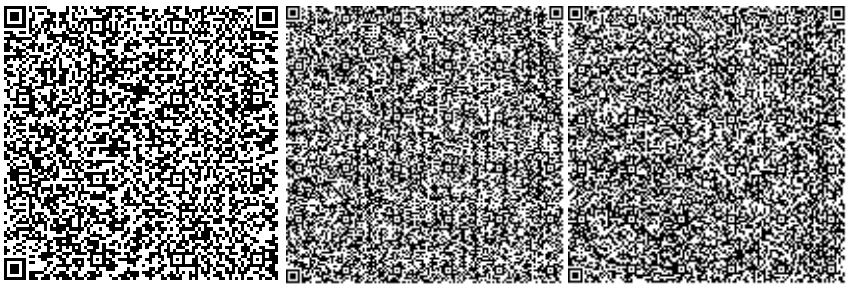
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

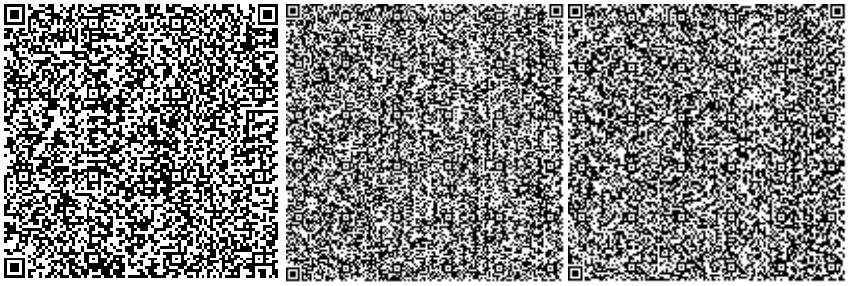
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Сулеева Г.А.

Эксперт

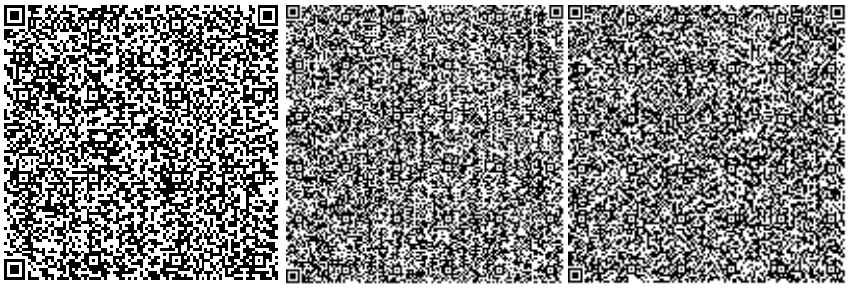
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ерназарова С.А.

Эксперт

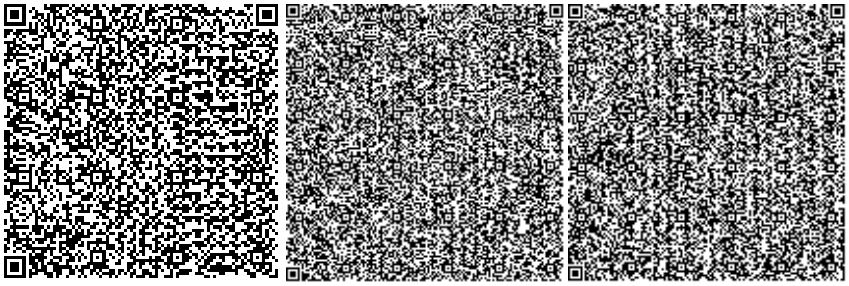
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

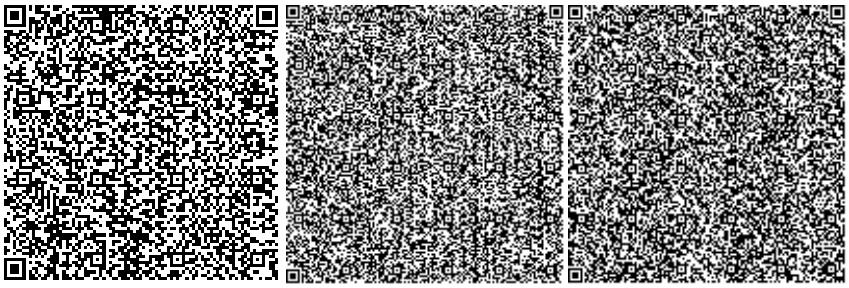
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



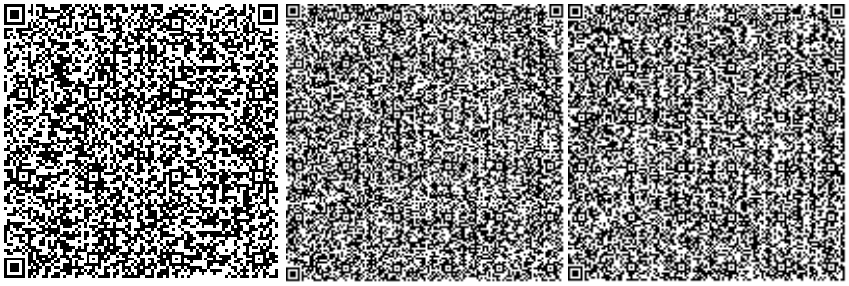
Пирманов С.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Кенжалиева Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону