Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Сноска. Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 № 632 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказами Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 28.03.2023 № 183 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Декларация о соответствии

«9» декабря 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Самұрық-Тараз», Жамбыский область г.Тараз, пр.Толе би 232, Лицензия ГСЛ №000232 II-категория от 03.03.2017г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Назымбеков Ерлан Айдарбекович**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту: **«Капитальный ремонт отопительной системы в связи с газификацией для ОСШ №15 в с.Жалкамыс Талгарского района», находящемуся в Алматинской области, Талгарского района, с.Жалкамыс школа №15»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **руководитель Государственное учреждение "Отдел образования по Талгарскому району Управления образования Алматинской области" Ушкемпирова Айнакул Мухановна**

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя

достоверяет,что:

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

Субподрядные организации: **ТОО "КазГазСтройЭнерго" БИН:110940003673**

наименование организации

Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «СанжарПроектСервис» Лицензия 21012897 19.03.2021 г. Рабочий проект №054-2023**

наименование проектной организации, номер проекта

верждён(а) **ГКП на ПХВ «Алматы ОблГаз Engineering» от 10.10.2024г.**

наименование организации утвердившей (пересутвердившей) проект и дата утверждения

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):

		По проекту	**Фактический**

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Котельная №1 (газовый котел ВВ-2035)	кВт	232		232	
Котельная №2 (газовый котел ВВ-735)	кВт	81		81	
Газопровод надземное наружное среднего давления Ø57х3,5мм	м	2,95		2,95	
Газопровод надземное наружное низкого давления Ø57х3,5мм	м	169,63		169,63	
ГРПШ с РДНК-1000	шт	1		1	
Счетчик газовый G-16ETC с электронным термокорректором	шт	1		1	
Счетчик газовый G-25ETC с электронным термокорректором	шт	1		1	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Основные технические показателя административного здания

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Основные технические показатели административного здания			
Котельная №1			
Общая площадь	м2	8,3	8,3
Этажность здания	эт	1	1
Котельная №2			
Общая площадь	м2	9	9
Этажность здания	эт	1	1
Жилой дом имееть следующие показатели:			

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая

Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются ледующими данными:

Рабочий проект: "Капитальный ремонт отопительной системы в связи с газификацией для ГШ №15 в с. Жалкамыс, Талгарского района", разработан на основании технических ловий, выданных ГКП на ПХВ "Алматы ОблГаз Engineering" за №031 от 10.2024, задание на проектирование, топосъемки м 1:500, инженерно-геологического ключения и обследовательских работ. Проектом предусматривается газификация котельной ГШ №15. Точка врезки предусмотрено от надземного ст. газопровода среднего давления □57 е котельная №2). Запроектирована прокладка газопровода среднего давления от ки врезки до ГРПШ. После ГРПШ газопровод низкого давления ввода котельной.

Для понижение давления газа применяется ГРПШ-07-У-1 с РДНК-1000

Для учета расхода газа проектом предусмотрено счетчики мембранные с термокоррнеторами. Для котельной №1 - G25T -1шт

Для котельной №2 - G16T - 1шт

Рабочий проект разработан на основании технических условий, задание на проектирование, топосьемки м 1:500, инженерно-геологического заключения и обследовательских работ.

Котельная с существующим котлом на дизельном топливе, для основного топливо предусматривается природный газ, и газовый котел ВВ-2035 (233 кВт).

Проектом предусматривается прокладка газопровода низкого давления Р=0.003МПа от точки "А" до горелок газового оборудование. Котлоагрегат оборудуется горелкой низкого давления (в комп/е). Горелка автоматизирована. Прокладку газопровода предусмотрено открытой из стальных труб Ду32 и Ду15 по ГОСТ 3262-75. Газопровод проложить креплениями к м/конструкции и к стене. Газопровод в местах прохода через стену заключается в футляр. Перед котельной, перед горелкой котла, на продувочном газопроводе устанавливаются отключающие устройства. В котельной предусмотрено система загазованности для природных газов САКЗ-МК-1. Установку газового оборудования и прокладку газопровода выполнить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011г. Для сварки газ-да применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с приминением полиэтиленовых труб", Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РК №673 от 9 октября 2017 года. 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 СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Отверстие газопроводов просверлить специальным прибором того же диаметра или при разрушений покрытия стены восстановить.

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

5. 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, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **октябрь 2024 год**;

окончание работ: **декабрь 2024 год**;

при продолжительности строительства,

месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяц;**

фактически, месяц: **2,5 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 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:

Руководитель ГКП на ПХВ «Алматы ОблГаз Engineering» **Иштиряков Р.И.**

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: **«Капитальный ремонт отопительной системы в связи с газификацией для ОСШ №15 в с.Жалкамыс Талгарского района»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, 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):

Директор ТОО «Самұрық-Тараз» **Назымбеков Е.А.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя МП (при наличии)

Субподрядчик:

Директор ТОО «КазГазСтройЭнерго» **Айтуғанов Б.Қ.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя МП (при наличии)