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

форма

Декларация о соответствии

«20» 08 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Отау-Строй» в лице генерального директора Алимбек А., г.Шымкент, Аль-Фарабиский район, улица Мадели Кожа дом №48б**

наименование организации, юридический адрес

в лице **генерального директора Алимбек А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство сетей газопровода в жилом массиве Карабастау в городе Шымкент»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» руководитель Мендикулов Рзабек Балтабекович**

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

удостоверяет, что:

1. 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:

- **ТОО «Кен-Тау», ГСЛ №20010137 от 15.07.2020года**
  наименование организации, № лицензии и дата получения
  в лице **директора Садыков К.**
  фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
- **ТОО «Ер-Наз 7», ГСЛ №13005505 от 27.03.2013года**
  наименование организации, № лицензии и дата получения
  в лице **директора Тореахметов А.**
  фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
- **ТОО «VISTAGRAD», ГСЛ №25017148 от 23.05.2025года**
  наименование организации, № лицензии и дата получения
  в лице **директора Алимбек А.**
  фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
- **ТОО «СМК и Ж-7», ГСЛ №24013122 от 11.03.2024года**
  наименование организации, № лицензии и дата получения
  в лице **директора Абдукаримов Ф.**
  фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
- **ТОО «Shymkent Triumph Construction», ГСЛ №0007115 от 04.09.2019года**
  наименование организации, № лицензии и дата получения
  в лице **директора Махатов А.**
  фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Бірлестік», рабочий проект 14-4-2022-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент»**

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):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 250х22,7 мм	м	1035		1023	
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 200х18,2 мм	м	439		452	
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 160х14,6 мм	м	1796		1818	
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 110х10,0 мм	м	821		1196	
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 90х8,2 мм	м	755		1037	
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 63х5,8 мм	м	25669		26380	
Труба стальная электросварная прямошовная диаметром от 127 до 630 мм ГОСТ 10705-80 размерами 219х5,0 мм	м	17		30	
Труба стальная электросварная прямошовная диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 10705-80 размерами 89х3,5 мм	м	15		20	
Газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с регулятором давления РДГД-2,0 с 1-им узлом учета газа G-4	шт	58		39	
Газорегуляторный пункт ГРПШ-10 с регулятором давления РДГД-2,0 с 2-мя узлами учета газа G-4	шт	615		342	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

Общая площадь	метр в квадрате (далее-м^2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее-м^3)		
В том числе подземной части	м^3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м^2		

Показатели	По проекту	Фактически				
	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Наружные сети газопровода среднего давления запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø250х22,7мм, Ø200х18,2мм, Ø160х14,6мм, Ø110х10,0мм, Ø90х8,2мм, Ø63х5,8мм по СТ РК ГОСТ50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине -1,1м до верха газопровода от поверхности земли, а так же надземными из стальных труб Ø219х5,0 и Ø89х3,5 по ГОСТ 10704-91 на опорах Н=1,0м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеяным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматрывется путем установки опозновательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 4мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Точка подключения: от надземного стального газопровода среднего давления от ПГБ-55А, ГРС-1-3-4 (сектор 6). Диаметр газопровода в точке подключения: Ø219мм сталь.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне на границе жилых участков предусмотрена установка ГРПШ-6 с индивидуальным газовым счетчиком G-4 на 1 абонента-39шт и ГРПШ-10 с индивидуальным газовыми счетчками G-4 на двух абонентов-342шт. В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств – кран шаровый фланцевый Ø25.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Переходы через автодорогу, где интенсивные движение транспорта запроектированы методом

горизонтального направленного бурения. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения полиэтилен-сталь на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

При параллельной прокладке надземного газопровода с ЛЭП до 0,4кВ предусмотрена защитное заземление газопровода на отдельно стоящей опоре через каждые 50м.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ100SDR11, для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

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, предусмотренные
проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ __июль 2024__;
месяц, год
окончание работ __июль 2025__;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: _8_;
фактически, месяц: __6__;

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

Форма дополнена пунктом 9-1 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.21 г. № 53

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);

Форма дополнена пунктом 10-1 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.21 г. № 53

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)

_____

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

Пункт 12 изложен в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 28.03.23 г. № 183 (введен в действие с 29 апреля 2023 г.) (см. стар. ред.)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным

заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (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 **«Строительство сетей газопровода в жилом массиве Карабастау в городе Шымкент»** готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

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 «Отау-Строй» Генеральный директор Алимбек А.

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

Место печати (при наличии)