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

Декларация о соответствии

«28» декабря 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АСУ-К», Актюбинская область, г. Актобе ул.Бокенбай батыра, 21, БИН: 021240011642, тел: 8 7132 90 59 84 .**
наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице **директора Ержанова Жусупа Олжабаевича .**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Реконструкция газопровода высокого давления и электроснабжения в районе Индустриальной зоны города Актобе, Актюбинской области» РК Актюбинская область, г.Актобе район Астана, Промзона 724***
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***ГУ "Управление индустриально-инновационного развития Актюбинской области" руководитель управления Алибеков Досжан Серикович***
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:

2.1) ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794, от 18.04.2018 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Молдыбаева К. С.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.2) ТОО «ИнжСтройЭксперт», №17019967 от 23.11.2017
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Копабаева Ж.М.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.3) ТОО «Алихан ойл З» №22018182, от 03.10.2022 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Кожаев З. И.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.4) ТОО «Жаңа Дәуір-2023», №23021750 от 04.10.2023
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жумабаев О.А..
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.5) ТОО «Даму Құрылыс АДК» №23022933, от 19.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

2.6) ТОО «Benarplus» КСЛ№II-01759, от 27.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жусупов А. Т.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация): ***ТОО "IZBAS PROJECT GROUP" №22003943 25.02.2022***
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом ***№ 62П АО "СПК "Актобе" от 10.06.2024г.***
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
Общая протяженность реконструируемого газопровода	метр	581,0		581,0	
ВЛ 10 кВ	метр	884		884	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате, м2		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе, 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 характеризуется следующими данными:

Наружные сети газоснабжения. Рабочий проект разработан на оснований задания на проектирование и в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03 101-2013 «Газораспределительные системы», МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103 2005 «Газораспределительные системы», технического условия №518 от 12.05.2023г. выданных АПФ АО «КазТрансГазАймак» Актюбинский производственный филиал, Заключение по обследованию и оценке технического состояния строительных конструкций и инженерных сетей здания, Дефектный акт, утвержденный с АО «Социально предпринимательская корпорация «Актобе». Переврезка предусмотрена стальными отводами Ø426. Газопровод высокого давления I-категории запроектирован подземным способом из стальных труб с заводской изоляцией "Весьма усиленная" Ø426мм с толщиной стенки 8,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Контроль качества сварных стыков подземного стального газопровода высокого давления I категории согласно СП РК 4.03-101-2013 г., табл.22 п.7 составляет 100%, Средняя глубина заложения подземного газопровода Ø426мм h=1,9м. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью стальных отводов по ГОСТ17375-2001г. Газопровод испытан на герметичность давлением (СП РК 4.03-101-2013 табл.23): подземный стальной газопровод высокого давления I-категории - 1,5 МПа в течении 24 часов. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашен в желтый цвет, опоры – в черный цвет. Строительство и монтаж газопровода велись согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения». Данный проект соответствует второму (технически сложному) уровню ответственности согласно приказа №165 от 28 февраля 2015г.

Рабочий проект наружные сети электроснабжение разработан на оснований задания на проектирование и в соответствии с СП РК 4.04-107-2013, СН РК 4.04 07-2013 «Электротехнические устройства», технического условия №1 от 10.10.2023г. выдано ТОО «Управляющая компания Индустриальной зоны «Актобе», Заключение по обследованию и оценке технического состояния строительных конструкций и инженерных сетей здания, Дефектный акт, утвержденный с АО «Социально предпринимательская корпорация «Актобе». На основании выданных ТУ выполнено строительство ВЛ-10кВ проводом АС-35 отпаем от сущ.опоры ВЛ-10кВ «Насосная станция-1» от п/ст 110/35/10кВ «Индустриальная зона» ЗРУ-10кВ яч.306. Опоры проектируемой линии ВЛ-10кВ применены те, которые были демонтированы в проекте. Согласно техническому обследованию, железобетонные опоры типа СВ105-5 частично использованы для вторичного пользования, согласно проектуу. Трансформаторная

подстанция, указанная в проекте, является существующим, система электрохимзащиты также существующее. Проектные решения приняты в соответствии с требованиями: -ПУЭ РК - Правил устройства электроустановок;-СН РК 4.04-07-2019 - Электротехнические устройства.; Проектом предусматривается:строительство линий ВЛ-10кВ с подключением существующего КТП 10/0,4кВ. Трасса вновь строящейся ВЛ-10кВ выбрана из условия оптимального прохождения по требованиям технических условий подключения, расположения объектов электроснабжения, норм проектирования и строительства, удобства обслуживания, расположения на пути следования естественных и искусственных препятствий. ВЛ 10 кВ выполняется исходя из климатических условий (III -ветровой, II гололедный районы) с длиной расчетных пролетов для промежуточных опор П 10 1 -50м, для анкерных опор А10-1 -50 м. Для данного района по гололёду, длина анкерного участка принимается не более 1 км, сечение сталеалюминевых проводов не менее 95 мм. Напряжение в проводах АС -70 при наибольшей нагрузке или при низшей температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм2, при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм2, максимальное тяжение в проводе 7,0 кН. В районах повышенной вероятности гибели крупных птиц на опорах ВЛ-10кВ со штыревыми изоляторами применяется траверсу ТМ24 с одинарными креплением проводов. При этом свободные изоляторы предохраняют птиц от поражения электрическим током. Опоры выполнены с применением существующих стоек СВ105-5 и траверс ТМ -24 на промежуточных опорах с одинарным креплением проводов. При этом свободные изоляторы предохраняют птиц от поражения электрическим током. На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы ШФ 20-В, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа ПФ 70В (ПС-70Д). Сечение провода выбрано согласно выданным техническим условиям. Все электромонтажные работы вести согласно ПУЭ РК и СН РК 4.04.07-2019 «Электротехнические устройства». Монтаж и заземления электрооборудования выполнены согласно ПУЭ РК и СН РК 4.04-07-2019. Электромонтажные работы выполнены в соответствии с СН РК 4.04-07-2019 и ПУЭ РК. Район климатических условий принят: III - по гололеду, III - по ветру.

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, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***15 ноября 2024 г.***;
месяц, год

окончание работ ***29 декабря 2024г.***;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***3***;
фактически, месяц: ***1,5***;

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:

АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

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

подпись руководителя, дата М.П. (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 ***«Реконструкция газопровода высокого давления и электроснабжения в районе Индустриальной зоны города Актобе, Актюбинской области»*** .

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) **ТОО «АСУ-К» директор Ержанов Жусуп Олжабаевич** .

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата М.П. *(при наличии)*