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

Декларация о соответствии

" 03 " мая 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «АСК-7НС», г.Актобе, улица Братьев Жубановых 306, кв.62.
наименование организации, юридический адрес
в лице_ Нурымбет Н.Н.-генеральный директор
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: «Выполнить в полном объеме работы на подводку газовой линии согласно проекта на тепличном комплексе 5-го поколения», расположенного в г. Актобе по адресу: с.о. Благодарный,с. Пригородное, ж.м. Пригородное, уч.117А. наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является Директор ТОО "Green Capital Kazakhstan", Конысбай А.
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:_____
наименование организации
_____;
3. Проект (проектно-сметная документация ТОО «МастИнж Проект»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а)
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

Подземный газопровод					
высокого давления 1 категории	м	10		10	
Надземный газопровод					
высокого давления 1 категории	м	3		3	
Подземный газопровод					
высокого давления 2 категории	м	1200		1200	
Надземный газопровод высокого давления 2 категории	м	12,4		12,4	
ГРПШ-16-2В-У1	шт	1		1	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: На подводку газовой линии

Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии спроектом и требованиями МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011

Данный проект по адресу: г. Актобе по адресу: с.о. Благодарный,с. Пригородное, ж.м. Пригородное, уч.117А. разработан на основании задания на проектирование выданного заказчиком.

Газопровод высокого давления 1 категории запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В –Вст 2 сп 2 ГОСТ 1050-2013 диаметром 325__ мм с толщиной _8,0_ мм диаметром 219__ с 6,0 толщиной мм. Газовый ввод запроектирован по подземном исполнений, с установкой на газопроводе – вводе отключающей арматуры и изолирующей вставки «ЭС» соединения.

Для учета расхода газа в проекте предусмотрена установка газовых счетчиков G-650 с максимальной пропускной способностью 6200 м3/час. Диаметры внутреннего газопровода приняты согласно гидравлического расчета и выполнены из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 В ст. 3 сп.2 ГОСТ 10705-91. Для сварки газопровода применены электроды типа Э-42, Э-42А по ГОСТ 9467-75.

После испытания газопровода смазан масляной краской за два раза по слою грунтовки. Контроль качества сварных стыков, надземного стального газопровода низкого давления согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 14 п.4 составляет 5%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали предназначенной для наружных работ.

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;
а) Газорегуляторный пункт ГРПШ-16-2В-У1- 1 комп.
б) Задвижка стальная фланцевая д-300 мм, Ру-2,5 МПа- 1 шт. д-200 мм, Ру-2,5 МПа- 2 шт.

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: 25 март 2019 года:
месяц, год
окончание работ: 01 мая 2019 года
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: _2_
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2 ;
фактически, месяц: _2_;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (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); **Прилагается**
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 «КазТранс Газ Аймак»

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается) **Не требуется**;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **Не требуется**;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **Полном объеме работы на подводку газовой линии согласно проекта на тепличном комплексе 5-го поколения», расположенного в г. Актобе по адресу: с.о. Благодарный,с. Пригородное, ж.м. Пригородное, уч.117А. 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)

Генеральный директор ТОО «АСК-7НС»

Нурымбет Н.Н.

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