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

форма

Декларация о соответствии

«19» 06 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

Директор Зулхашев Булат Еркингалиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту: «**Строительство линий электроснабжения и газоснабжения новым микрорайонам в ауле Тандай, Махамбетского района Атырауской области» адресу:Атырауская область, Махамбетский район, аул Тандай**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства», Атырауская область, Махамбетский район, село Махамбет, ул.А.Кунанбаева 16, в лице Куангали 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:_____

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «DAB LTD» ГСЛ №15021466 от 11.12.2015 года**, **директор Иманбаев М.М. г.Актобе,ул.Санкибай батыр, 22 К тел. 87025019004, проект № 2018-027**

наименование проектной организации, номер проекта

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели

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 газопровода с.Тандай	м	12790			12790
Линий электроснабжения	м	18197,2			18197,2

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления, подземные			
среднего давления			
Ø63*5,8мм	м	912	909
Ø110*10мм	м	411	408
низкого давления			
Ø63*3,8мм	м	8287	8284
Ø90*5,4мм	м	2352	2349
Ø110*6,6мм	м	833	830
Протяженность линий электроснабжения,	м		
КЛ-10 кВ	м	198	198
ВЛЗ-10кВ	м	3420	3420
КЛ-0,4кВ	м	1793	1793
ВЛИ-0,4кВ		12786	12786
ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000	шт	3	3
ГРПШ-400 с РДНК-400	шт	1	1
Трансформатор силовой, ТМН-2500/35 У1	шт	1	1
Элегазовый выключатель 35кВ	шт	1	1
Линейная ячейка КРУН-IV-10кВ	шт	1	1
Понизительные подстанции КТПНГ-10/0,4кВ	шт	4	4

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Данным проектом предусмотрено строительство подземного газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ-100 SDR-11 среднего давления Ø63*5,8мм-909м и Ø110*10мм-408м, низкого давления SDR-17 Ø63*3,8мм, Ø90*5,4мм, Ø110*6,6мм. С прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1 метра ниже отметки земли. Для понижения давления со среднего на низкий установлены марки ГРПШ –07-1У1 с РДНК-1000, и ГРПШ-400 с РДНК-400. Газорегуляторные шкафы расположены в ограждениях из сетки «Рабица» по металлическим стойкам, имеют калитки. Газопроводы в местах входа и выхода из земли заключены в футляр. Надземная часть газопроводов выполнена из металлических труб. Поверхность всех металлических поверхностей окрашена эмалью по огрунтованной поверхности. Пересечение газопровода с через дорогу и инженерные коммуникации предусмотрено в защитном кожухе открытым способом. Газоснабжение новых микрорайонов газом осуществляется путем врезки в сети существующих газопроводов.**

Надземный газопровод среднего давления задвижки стальные Ø 108мм -1шт, краны шаровые газовые Ø57 мм- 6 шт, переход Ø108*57-1шт, отвод стальной 90гр. Ø108-1шт, Ø57-8шт, трубы стальные Ø108мм -1м, Ø57мм-6м.

Надземный газопровод низкого давления краны шаровые газовые Ø57 мм- 3 шт, отвод стальной 90гр. Ø57-3шт, трубы стальные Ø57мм-3м.

Подземный газопровод среднего давления –ПЭ трубы SDR-11 Ø110*10мм-408м, Ø63*5,8мм-909м, узел выхода из земли ПЭ/Ст Ø110/110мм -1шт, Ø63/57мм-11шт; отвод 90° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 120° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 150° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø110-1шт; тройник ПЭ SDR-11 Ø63*63*63мм-1шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø110*110*110мм-1шт; контрольной трубы -14 шт; сигнальная лента -1320м; защитный футляр ПЭ SDR-11 Ø160*16,4мм-1шт L=10м, ПЭ SDR-11 Ø160*16,4мм-1шт L=8м, ПЭ SDR-11 Ø140*12,7мм-3шт L=11м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-9 шт L=10м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-1 шт L=4м; ковер – 3 шт.

Подземный газопровод низкого давления –ПЭ трубы SDR-17 Ø63*3,8мм-8284 м, Ø90*5,4мм-2349 м, Ø110*6,6мм-830 м; узел выхода из земли ПЭ/Ст Ø110/25мм -9шт, Ø90/25мм-47шт, Ø63/25мм-400шт; сигнальная лента -11500м; защитный футляр ПЭ SDR-11 Ø140*12,7мм-1шт L=13м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-4 шт L=4м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-9 шт L=10м; контрольной трубы -26 шт; отвод 90° ПЭ SDR-11 Ø63-16шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø90-7шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø110-3шт, 120° ПЭ SDR-11 Ø63-4шт, 150° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 150° ПЭ SDR-11 Ø90-2шт, 60° ПЭ SDR-11 Ø90-1шт; тройник ПЭ SDR-11 Ø110*63*110мм-3шт, Ø110*90*110мм-2шт, Ø110*110*63мм-1 шт, Ø110*90*63мм-1шт, Ø90*63*63мм-5шт, Ø90*63*90мм-10 шт, Ø90*90*90мм-1шт, Ø63*63*63мм-5шт, Ø63*90*90мм-2шт; крестовина ПЭ SDR-11 Ø90*63*90*63-1шт, Ø90*90*63*90-1шт, ковер - 36шт.

В целях усиления сети и увеличения нагрузки на шинах ПС-35/10кВ №85 «Тандай» проектом предусмотрена замена силового трансформатора Т1- 1000кВА на новый трансформатор марки ТМН-2500/35/10кВА с РПН (регулированием напряжения под нагрузкой) с устройством РЗА на электромеханических реле на принципе дешунтирования и питания для цепей оперативного тока. Проектируемый трансформатор Т1 устанавливается на ж/б плиты НСП3 с рельсами П-2. Так же проектом предусматривается замена масляного выключателя МВ-35кВ на элегазовый выключатель типа ВГБЭ(П)-35-12,5/630УХЛ1. Элегазовый выключатель устанавливается на ж/б стойку типа УСО-2А.

На территории ПС-35/10кВ №85 «Тандай» предусмотрена молниезащита, существует разветвленная сеть повторного заземления электрооборудования, которая осуществляется полосовой сталью 40*4мм.

Вывод с РУ-10кВ ПС-35/10кВ №85 «Тандай» предусматривается выполнить бронированным кабелем с алюминиевыми жилами марки АСБ-10(3*240) с установкой муфты и разъединительного пункта КРМ.

В центре нагрузок предусмотрена установка закрытых комплектных трансформаторных подстанции городского типа, наружной установки КТПНГ-10/0,4кВ в количестве 4-х штук. Учет электроэнергии осуществляется многотарифными электросчетчиками, поставляемыми в комплекте с КТПНГ. Установка КТПНГ выполняется на железобетонных фундаментных блоках типа ФБС, имеющих гидроизоляцию выполненную из битумной мастики.

Вывод с КТПНГ РУ-0,4кВ до первых анкерных (концевых) опор предусматривается кабелем типа АВБбШв-1 различного сечения.

Сети ВЛЗ-10кВ.

Проектируемая ВЛЗ-10кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ105-3,5 и СВ110-5 с защищенными проводами и линейной арматурой «НИЛЕД». Для подвески приняты кабели ПЭ СИП-3 сечением 1*70мм2. Расчетный пролёт принят 60м. Переходы

через существующие инженерные сооружения выполнены с соблюдением габаритов перехода, на пересечении с действующими линиями ВЛ-10кВ предусматривается кабельная вставка. Все опоры должны быть заземлены.

Сети ВЛИ-0,4кВ

Сети ВЛИ-0,4кВ выполнены из самонесущих изолированных проводов типа СИП-2, с применением арматуры «НИЛЕД». В проекте предусмотрены одноцепные, промежуточные, анкерные (концевые) угловые анкерные опоры, одноцепные переходные опоры повышенного габарита для пересечения с инженерными сооружениями. Приняты опоры марок СВ95-3,5 и СВ105-3,5. Для уличного освещения предусматривается установка светодиодных светильников типа РКУ. Управление освещения осуществляется автоматически блоком управления освещения в ящике ЯУО, который устанавливается на каждой площадке проектируемой КТПНГ. Так же проектом предусмотрено заземление опор через каждые 200м, так же обязательному заземлению подлежат концевые, угловые и ответвительные опоры.

Закрепление опор в грунте производится сверлением котлована глубиной до 2,8м.

Объект строительства относится к технически и технологически не сложному объекту II уровня ответственности.

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:

с.Тандай

ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000 в количестве 3 штук;

ГРПШ-400-01 с РДНК-400 количестве 1 штуки;

Трансформатор силовой, ТМН-2500/35 У1 – 1шт;

Элегазовый выключатель 35кВ – 1шт;

Линейная ячейка КРУН-IV-10кВ – 1 шт;

Понизительные подстанции КТПНГ-10/0,4кВ – 4 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 **апрель 2021 года;**
месяц, год

окончание работ **май 2023 года;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: _____;

фактически: ___;

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

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Начальник Махамбетского районного отделения Газового хозяйства АтПФ АО «КазТрансГазАймак» Сапаров А.А.

Начальник Махамбетского районного отделения АО «Атырау Жарық» Мұханбетқалиев И.Қ.

Подрядчик ТОО «Болат-Д» считает объект **«Строительство линий электроснабжения и газоснабжения новым микрорайонам в ауле Тандай, Махамбетского района Атырауской области»** **адресу:Атырауская область, Махамбетский район, аул Тандай** 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 :

ДиректорТОО «Болат-Д»: _____ Зулхашев Б.Е.

Начальник Махамбетского районного отделения ГХ АтПФ АО «КазТрансГазАймак» _____ Сапаров А.А.

Начальник Махамбетского районного отделения АО «Атырау Жарық» _____ Мұханбетқалиев И.Қ.

Муханбетқалиев И.К.

Начало гарантийного срока ТОО „Болат-Д" исх. №140 от 02.05.2021г.