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

Декларация о соответствии

"03" 09 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Mellon», » область Жетісу, Кербулакский район, с.Сарыозек, Б.Момышулы 2Б*

наименование организации, юридический адрес

в лице *директора Мутайев М.С,*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Строительства сетей электроснабжения к административному зданию по пр. Назарбаева 38» Республика Казахстан, область Жетісу, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган Н.Назарбаев 38*

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является *Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Талдыкорган» руководитель Барлыбеков А.К.*

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) *«Строительства сетей электроснабжения к административному зданию по пр. Назарбаева 38» 07-03/2023*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Талдыкорган" № 42-н от 19.03.2024 года*

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Площадь участка	м2	1350		1350	
Площадь застройки	м2	198,6		198,6	
Ограждение (проектируемое)	пм	147		147	
Ворота с калиткой	шт	2		2	
Площадь участка	м2	1350		1350	
Площадь застройки	м2	198,6		198,6	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–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:

В соответствии с заданием на проектирование и проведены обследования, на подстанции предусматрена замена оборудования ОРУ 35 кВ по схеме №35-3Н, установка блочно-модульного здания с ячейками РУ-10 кВ, установка блочно-модульного здания общеподстанционного управления ,

установка силовой трехфазный двухобмоточных трансформаторов, мощностью по 2500 кВ А типа ТМН – 2500/35-У1, с изоляцией категории «Б» и отдельно стоящих трансформаторов собственных нужд на базе ячеек К-59. Демонтируемое оборудование вывозлось и складировалось на территории базы КРЭК в местах, согласованных с заказчиком. Подстанция принята открытого типа с использованием комплектно-блочного оборудования ЗАО «ЧЭМЗ» Чебоксары»: КТПБ(Ч)-35-5Н, с изоляцией категории «Б», с блочно-модульным зданием РУ – 10 кВ, в соответствии с техническим описанием ЧЭМЗ.675011.165 ТО. На ОРУ 35 кВ устанавливается элегазовые выключатели ВГБЭ-35/630 с электромагнитным приводом на постоянном токе ПЭМ-2.

Шкафы вводов 10 кВ от силовых трансформаторов, секционного выключателя и отходящих линий 10 кВ комплектовались вакуумными выключателями ВВ/TEL-10-20/1000 с электромагнитными приводами. Оборудование КТПБ(Ч) и КРУ 10 кВ устойчиво к воздействию токов короткого замыкания. Удельная эффективная длина пути утечки изоляции высоковольтного оборудования принята нормам МЭК и ГОСТ. Питание потребителей собственных нужд ПС и цепей оперативного тока в нормальном режиме осуществляется от двух трансформаторов собственных нужд (ТСН) напряжением 10/0,4 к мощностью по 63 кВ А каждый, установленных в шкафах К-59У1 на территории ОРУ подстанции. Щит распределения С.Н. состоит из двух секций, соединенных секционным автоматическим выключателем.

Оперативный ток – постоянный 220 В, от аппарата управления оперативным током АУОТ-40/220-10-УХЛ4 в комплекте с аккумуляторной батарей (комплектная поставка с КТПБ(Ч) согласно опросному листу).
Распределение нагрузок постоянного тока 220 В выполнено от встроенного в аппаратом управления распределительного шкафа.

На подстанции в соответствии с ПУЭ РК п.4.2.7 для предотвращения загрязнения окружающей территории при аварийном сбросе трансформаторного масла проектом предусмотрено сооружение бетонированных маслоприемников под трансформаторами и закрытого маслоуловителя вместимостью 6 м3, на полный объем трансформаторного масла одного трансформатора (ТМН-2500/35 – 3,5 тонны масла).

Релейная защита и автоматика

Релейная защита и автоматика (РЗА) элементов подстанции запроектированы в объеме, предусмотренном ПУЭ РК, действующими директивными и руководящими указаниями, с учетом требований технического задания на выполнение рабочего проекта.

Терминал «Micom P632» реализует функции защит двухобмоточного

трансформатора и содержит:
- дифференциальную токовую защиту трансформатора;
- МТЗ стороны ВН с пуском по напряжению;
- МТЗ стороны НН с пуском по напряжению;
- Защиту от перегрузки с действием на сигнал;
- Реле тока для блокировки РПН при перегрузке;
- Прием сигналов от газовой защиты трансформатора и РПН, от датчиков повышения температуры масла, понижения уровня масла в трансформаторе.

Логическая защита шин 10 кВ (ЛЗШ) обеспечивает быстрое отключение водного или секционного выключателя при возникновении повреждения на шинах методом «от противного», то есть КЗ на шинах фиксируется при наличии аварийного тока отсутствии пуска защит, установленных на всех присоединениях.

Для защиты от дуговых замыканий в шкафах 10 кВ используется устройство дуговой защиты ОВОД-М (обнаружитель на основе волоконно-оптических датчиков). Оптические датчики, установленные в отсеках шкафов, фиксируют световую вспышку от электрической дуги и передают ее по оптическому волокну в блок детектирование.

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

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 *25.04.2024 года*;

месяц, год

окончание работ *25.07.2024 года;*

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: *3 (три);*

фактически, месяц: *3 (три);*

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 96% и фактически применено 96% (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:
Начальник ТКРЭС Тильмибеков Я. Д.
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 *«Строительства сетей электроснабжения к административному зданию по пр. Назарбаева 38»* 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)
*директор Мутайев М.С*_____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, Место печати (при наличии)

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан