Приложение 3
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от «08» февраля 2021 года № 53

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

Декларация о соответствии

"12" 08 **2023 года**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Синдикат Групп», Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, пр. Толе би, 230В**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице директора **Дауренбаева Д.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту **«Строительство электрических сетей массива «Строитель» в г.Жанатас Сарысуского района Жамбылской области».**
(наименование, местонахождения объекта)
Заказчиком которого является **КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Сарысуского района» в лице Руководителя Аукенов К.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) Субподрядными организациями **ТОО «Таужар Құрылыс» №14009326 от 23.06.2014 г.**
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Серикбаева Р.Р.**;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО «Максимум ЭГС» №000746 от 05.02.2010 г.**
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Толебаева А.Н.**;
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО Ремстрой СС», Лицензия ГСЛ № 000342 от 02.03.2007 года**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **директора Мокрушин И.Е.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО «Казмонтаж Альянс №001072 от 05.08.2016 г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Абилкаиров Д.К.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
3. Проект (проектно-сметная документация **ТОО «Архстрой-2005» ГСЛ №170101737 02.02.2017 БИН 050340016642**
(наименование проектной организации. номер проекта)

утвержден(а) **Коммунальное государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Сарысуского района», Приказ № 77 от 03.12.2021.**

(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, произво-дительность и так далее	Еди-ница измере-ния	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 2,072 км	**метр**	**Электрические сети ВЛ-0,4 кВ L=1,9 км ВЛ-6 кВ L=0,172 км Lобщ=2,072 км**		**Электрические сети ВЛ-0,4 кВ L=1,9 км ВЛ-6 кВ L=0,172 км Lобщ=2,072 км**	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Проект электрических сетей разработан на основании задания на проектирование, технических условий на электроснабжение №123-27-21 от 04.02.2011 г., выданными ТОО «ЖЭС» и топографической съемки массива в масштабе 1:1000.**

Климатические условия в районе строительства:

- район по ветру –V-Г;

- район по гололеду - II.

Характеристика потребителей электроэнергии.

Потребителями электроэнергии являются жилые дома массива «Строитель», второго уровня электрификации, с плитами на сжиженном газе или твердом топливе, всего 59 домов. Согласно таблице 6 СП РК 4.04-106-2013* расчетная мощность на вводе в каждый дом принята 6,5 кВт, удельные нагрузки домов по участкам ВЛ-0,4 кВ и на подстанции приняты также согласно этой таблице. Категория надежности электроснабжения потребителей - третья. Расчетная мощность потребителей электроэнергии - 138,3 кВт. Основные технические решения. Для электроснабжения жилых домов согласно техническим условиям от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ Ф-314 ПС-35/6 кВ "Коксу" до проектируемой КТПН-160-6/0,4 кВ предусмотрено строительство одноцепной ВЛ-6 кВ, выполненной проводом 10 кВ марки СИП-3 сечением 50 мм² протяженностью 0,172 км. При прохождении по улице проектируемого массива опоры ВЛ-6 кВ используются для совместной подвески цепи 0,4 кВ, выполненной проводом СИП4 сечением 4х35 мм2. Опоры ВЛ-6 кВ приняты согласно чертежам тома 1 и тома 2 Пособия по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 6-20 кВ с защищенными проводами (ВЛЗ), разработанного ТОО «Институт «Казсельэнергопроект», 2019 года выпуска. Исходя из ветрового и гололедного районов строительства для опор ВЛ-6 кВ приняты

железобетонные стойки типа СВ105-5. Согласно требованию п. 2 технических условий на электроснабжение предусмотрена замена линейной ячейки №14 Ф-314 в РУ-6 кВ ПС-35/6кв "Коксу". Для электроснабжения жилых домов от КТПН-160-6/0,4 кВ предусмотрено строительство одноцепных и двухцепных ВЛИ-0,4 кВ, выполненных проводом
марки СИП-4. Вторая цепь, прокладываемая по двухцепным опорам, используется для питания светильников наружного освещения, установленных на опорах. Сечение проводов на опорах ВЛИ-0,4 кВ принято от 4х35 мм ² до 4х70 мм² в зависимости от нагрузок и потерь напряжения в линии, см. расчетно-монтажную схему на чертеже ЭС-6. Общая протяженность проектируемых ВЛ-0,4 кВпо трассе составляет 1,9 км. Протяженность цепи совместной подвески по опорам ВЛ-6 кВ – 0,172 км. Для учѐта электроэнергии предусмотрен счетчик для измерения активной и реактивной энергии многотарифный с АСКУЭ типа DTZ 1513-CT100-01, принятый к установке в проектируемой КТПН. В качестве меры электробезопасности предусмотрено заземление проектируемых опор ВЛ-6 кВ с нормируемым сопротивлением согласно ПУЭ РК и чертежам серии 3.407-150. Заземление опор с разъединительными пунктами принято 10 Ом, опор без оборудования, устанавливаемых в населенной местности -15 Ом, см. черт.ЭС-8. Одноцепные опоры ВЛИ-0,4 кВ выполняются со стойками СВ95-3,5, исходя из ветрового и гололедного районов, двухцепные опоры ВЛИ-0,4 кВ приняты со стойками СВ105-5,0 согласно чертежам Пособия по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ с изолированными проводами (ВЛИ) с использованием арматуры фирмы ENSTO, разработанного ТОО «Институт «Казсельэнергопроект». Предусмотрено заземление опор ВЛ-0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 30 Ом через каждые 100-200 м.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения,
по основным иатнриалам и конструкциям, инженерному)

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 **«13» июля 2023 года**

месяц, год

окончание работ **«13» августа 2023 года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц

по норме или по проекту организация строительства, месяц**: 1**

фактически, месяц:**1**

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 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:

_____

_____

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)) **ТОО «Синдикат Групп»**

считает объект: **«Строительство электрических сетей массива «Строитель» в г.Жанатас Сарысуского района Жамбылской области»**

(наименование объекта (комплекса)

готовы 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 «Синдикат Групп » Дауренбаев Дархан Касымханович

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

Место печати (при наличии)