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

форма

Декларация о соответствии

"26" 12 2025 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Сэт-Сервис», г.Кызылорда мкр.Саулет, 15 квартал 8 дом, БИН 020140003665;**

(наименование организации, юридический адрес)

в лице **Директора - Иманова Р.С.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: **«Строительство сетей наружного электроснабжения села Акмая Шиелийнского района Кызылординской области»**

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является: **Руководитель КГУ «Шиелийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» – Аманжолов Ғ.С.;**

(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: **ТОО "Р и А - Сервис ЛТД" № 14017718 от 24.11.2014 года., Директор - Алтынбекулы А.; ТОО "Құрылыс Контроль LTD" № 25005825 от 21.02.2025г., Директор - Зада А. А.;**

(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) **Разработчик проекта - Туленов Е.Ж.**

(фамилия, имя, отчество (при наличии)

Товарищество с ограниченной ответственностью "МКЗ Проект", ГСЛ №23000530 от 09.01.2023 года, I-категория, Рабочий проект;

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) **КГУ «Аппарат акима сельского округа Акмая», №04-2/47 от 02.08.2023 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 пускового комплекса или очереди
Протяженность ВЛ-10кВ	м	4 700	4 700	4 700	4 700
Протяженность ВЛИ-0,4кВ	м	18 610	18 610	18 610	18 610
Протяженность КЛ-10кВ	м	30	30	30	30
Протяженность КЛ-0,4кВ	м	650	650	650	650
КРН-IV-10	Комп.	1	1	1	1

Трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4кВ мощностью 630кВа	Комп.	1	1	1	1
Трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4кВ мощностью 400кВа	Комп.	2	2	2	2
Трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4кВ мощностью 250кВа	Комп.	3	3	3	3
Трансформаторная подстанция КТПН-10/0,4кВ мощностью 160кВа	Комп.	1	1	1	1

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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, встроено -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: **Воздушная линия ВЛЗ-10кВ в проекте выполнена сталеалюминевыми изолированными проводами марки СИП-3 расчетного сечения1х50мм2 и 1х70мм2 на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-143 с использованием арматуры ЭНСТО КазСЭП. ВЛ10кВ выполнены исходя из климатических условий (III -ветровой, II-гололедный район). Длина анкерного участка принят не более 1 км. Напряжение в проводах СИП-3 при наибольшей нагрузке или при низшей температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм2,при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм2, максимальное натяжение в проводе 7,0 кН. Опоры выполнены с применением стоек СВ95-А, СВ 105-3,5, СВ105-5. На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы SDI-37, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. Воздушная линия ВЛ-0,4кВ выполнена самонесущими изолированными проводами СИП-4 расчетного сечения 4х(35/50/70/95) мм2. Подвеска проводов принята одноцепными опорами. Кабельные линии КЛ-10 кВ от проектируемого Ячейки до первой анкерной опор выполнена кабелем марки АПвБВ расчетного сечение 3х50. Прокладка питающих кабелей выполнена в траншее на глубине 0.7м от планировочный отметки земли согласно требованиям проекта. Железобетонные опоры ВЛ-0,4кВ с защищенными проводами, сооружаемых в населенной и ненаселенной местности марки СВ95-2а, СВ105-3,5, СВ105-5** 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 **« 26» декабрь 2024 года**;

(месяц, год)

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 78% и фактически применено 77% (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(электроснабжение):

<u>Шиелинский РЭС АО «КРЭК»</u> _____ _____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата М.П.

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:

_____Не предусмотрено_____;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **<u>«Строительство сетей наружного электроснабжения села Акмая Шиелийнского района Кызылординской области»,</u>** 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): ТОО «Сэт-Сервис»

Иманова Р.С. _____ «_____»_____ **2025 года**

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

Место печати (при наличии)