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

Декларация о соответствии

г. Алга «14» мая 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Атырау Құрылыс 2050», Атырауская область, г.Атырау, микрорайон Сарыкамыс, улица Туран, 21.**

(наименование организации, юридический адрес)

в лице **директора Косжанова Нурхана Кайрболатовича**

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

по объекту: **Строительно-монтажные работы «Электроснабжение крестьянского хозяйства «Бесата», расположенного по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, Карагашский сельский округ**

(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком которого является **Государственное учреждение "Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" БИН 100440000262 Актюбинская область, Алгинский район, г.Алга, Микрорайон 5, 4, Руководитель Пиримжанов Жасулан Отарбекулы.**

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

удостоверяет, что:

1. Строительное-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 «SK QAZAQSTROY» БИН 070240034201 Директор Айтбаев Е.К., ТОО «Каспиан Құрылыс» БИН241240021090 Директор Қайырболат Б.К., ТОО «МашСтрой LTD» БИН 241240020588 Директор Қобландыұлы А., ТОО «Алға-Басс Строй» БИН241240020786 Директор Мустапиев А. ТОО «Астаналық Құрылыс 2050» БИН250140022619 Директор Ахнетова А. ТОО «"AtyrauLocalCompany" БИН 121140020807 Заиров Л.Д. "West Kazakhstan survey" БИН 221140037723 Калиев А.К. "Premium Group Kz " БИН: 190140010403 Айгалиев Е.А.**

(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Build Project»**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденной **Приказом № 1 от 15.02.2024 года КХ «Бес Ата»**

(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
Напряжение питающей сети	кВ	10	10	10	10
Категория электроснабжения	категория.	3	3	3	3
Расчетная мощность	кВт	80	80	80	80
Общая протяженность ВЛ-10кВ	км	2,810	2,810	3,050	3,150
Реклоузер РВА/TEL-10-12,5/630	комплект	1	1	1	1
КТПН-160кВА 10/0,4кВ	комплект	1	1	1	1

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Наружное электроснабжение 10кВ.

Цель рабочего проекта – это обеспечение электроснабжением крестьянского хозяйства. «Бесата», расположенного по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, село Бестамак, в результате строительства линии электропередачи. Работа выполнена

согласно проекта и ТУ №29-04-35 от 06.10.2023 года, выданные АО «СНПС-Актобемунайгаз», управление «Актобеэнергонефть»; Точка подключения – существующая опора ВЛ-10кВ, отходящий от фидера №7 ПС-35/10кВ «Бестамак». ВЛЗ-10кВ относится к III району по гололёду и III району по ветровым нагрузкам. Строительство воздушной линии выполнено с защищенными проводами СИП 3 1х50. Установлено КТПН-160кВА 10/0,4кВ. На отпаечной опоре установлено устройство ответвление УОП-1. Выполнена установка реклоузера PBA/TEL-10-12,5/630 между опоры №1 и №2 на металлоконструкции. Воздушная линия ВЛЗ-10кВ выполнена на железобетонных стойках СВ-105-5 ТУ 5863-005-00113557-94 с установкой КР-1, согласно типовой серии 3.407.1-143.1 и шифр 27.0002 с защищенным проводом СИП-3-50 мм². Изоляторы приняты подвесные SML 70/20, штыревые. IF20 и линейной арматурой ООО «Нилед-ТД». Опоры двухстоечные и одностоечные конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметрами 350-450 мм. Выполнена гидроизоляция стоек. Выполнено заземление опоры, согласно типовой серии 3.407-150. Для установки КТПН-160кВА 10/0,4кВ предусмотрено фундаментные блоки ФБС-24.6.6. Установлено ограждение КТПН-160кВА 10/0,4кВ

Учет электроэнергии выполнен многотарифным счетчиком «СА4У-И672М» ГОСТ 31818.11-2012, установлен в проектируемой КТПН.

(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 **16.04.2025 года**

месяц, год

окончание работ **16.06.2025 года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **2**

по норме или по проекту организации строительства **2** месяца;

фактически **1** месяца;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 84,92 % и фактически применено 91,2 % (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:

_____

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

_____

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

_____

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

_____

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 объект **Строительно-монтажные работы «Электроснабжение крестьянского хозяйства «Бесата», расположенного по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, Карагашский сельский округ,**

(наименование объекта (комплекса)

готовым 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 «Атырау Құрылыс 2050», директор Косжанов Нурхан Кайрболатович

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

"Атырау Құрылыс 2050" БСН/БИН 190140005764