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

Декларация о соответствии

"16" июня 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АСПМК-519», Республика Казахстан, г. Алматы, улица Исаева, дом 15, офисное помещение 88**
наименование организации, юридический адрес

в лице **генерального директора Ким Виктора Хадеевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **"Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры к индивидуальным жилым домам 10-11 микрорайона г.Темиртау. Электроснабжение», Карагандинская область, г.Темиртау**
наименование, местонахождения объекта

Заказчиком которого является: **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау", Карагандинская область, г.Темиртау, ул. Независимости 9, руководитель – Кыдырбеков Р.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: **АО «Электромонтаж», ТОО «L.M.Elektric», ТОО «Инфраэнерго», ТОО «КазНефтеГазПромСтройСервис»**
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "Global Energy Group", Проект № №2/16-57-151216-Э**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау", приказ №121 от 14.05.2019 г.;**
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
ПС 110/10кВ «Южная-2» типа КТПБ -110-5АН/10-2Х40000	кВт	2х40000		2х40000	
Установлены КТП в 10 микрорайоне в 11 микрорайоне	шт шт	5 7		5 7	
Распределительный пункт РП1-10кВ	шт	1		1	
ВЛ -110кВ	м	1х140		1х140	
	м	1х135		1х135	
Распределительные сети-10кВ микрорайон №10: Воздушные линии Кабельные линии	м м	2 618 735		2 618 735	
Распределительные сети 10кВ микрорайон №11: Воздушные линии Кабельные линии	м м	2 325 806		2 325 806	
Внеплощадочные сети КЛ 10кВ	м	5 600		5 600	
Распределительные сети напряжением 0,4 кВ: Воздушные линии Кабельные линии	м м	37 260 4 182		37 260 4 182	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Подстанция напряжением 110/10 кВ «Южная-2»:

Установлена комплектная трансформаторная подстанция блочная КТПБ-110-5АН/10-2х40000 с блочно-модульным зданием, оборудованием ОРУ-110 кВ и ЗРУ-10 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 40 МВА каждый. В комплект КТПБ входит: силовое оборудование, электрическое освещение, релейная защита и автоматика, АСКУЭ, электрическое отопление, вентиляция, и септик, пожарная сигнализация, наружное освещение, маслосборники, заземление и молниезащита.

Распределительный пункт 10 кВ:

Для приема и распределения электрических нагрузок на напряжении 10 кВ на территории жилых микрорайонов № 10,11 установлен распределительный пункт 10 кВ (РП1-10 кВ), совмещенный с трансформаторной подстанцией, укомплектованной масляным трансформатором мощностью 630 кВА. От РП1-10 кВ запитаны комплектные трансформаторные подстанции (КТП). Распределительный пункт, совмещенный с трансформаторной подстанцией, представляет собой комплектное модульное здание, состоящее из блоков и отдельных помещений: распределительного устройства высокого напряжения РУВН-10 кВ; отсека силового трансформатора; распределительного устройства низкого напряжения РУНН-0,4 кВ.

Распределительное устройство РУВН-10 кВ состоит из двух секций шин напряжением 10 кВ, камер КСО 2-10 с амплитудным значением сквозного тока короткого замыкания 20 кА. В камерах КСО2-10 установлены вакуумные выключатели стационарного исполнения и оборудование главных цепей. На напряжение 0,4 кВ принята одинарная система сборных шин с установкой панелей типа ЩО-70.

В РП1-10 кВ предусмотрены следующие измерительные приборы:

вольтметр на вводах 10 и 0,4кВ;

амперметры на каждую фазу на вводах 10 и 0,4 кВ;

амперметры на отходящих линиях 10 и 0,4 кВ.

Учет электроэнергии осуществляется трехфазными электронными счетчиками электрической энергии типа «Меркурий 230ART».

РП1-10 кВ укомплектован заводом-изготовителем освещением, электрическим отоплением, пожарной сигнализацией.

Заземляющее устройство вокруг РП1-10 кВ выполнено общим для напряжений 10 и 0,4 кВ с сопротивлением току растекания не более 4 Ом.

Комплектные трансформаторные подстанции (КТП):

Для приема и распределения электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ.

Установлены комплектные трансформаторные подстанции (КТП) с одним масляным трансформатором типа ТМ мощностью 250 кВА и 400 кВА.

Установлены КТП типов:

в 10 микрорайоне - КТПГ 400 10/0,4У1 (4 шт) и КТПГ 250 10/0,4кВ У1 (1 шт);

в 11 микрорайоне - КТПГ 400 10/0,4 У1 (2 шт) и КТПГ 250 10/0,4 У1 (5 шт).

Комплектные трансформаторные подстанции оборудованы освещением.

К установке в РУ-10 кВ приняты камеры типа КСО-366М. В камерах ввода и на отходящих линиях установлены выключатели нагрузки, в камерах к силовым трансформаторам - выключатель нагрузки с предохранителями.

В РУ-0,4 кВ приняты щиты типа ЩО-70.

В КТП установлены следующие измерительные приборы:

вольтметр (на вводе 0,4кВ силового трансформатора);

амперметры (на каждую фазу на вводе 0,4кВ силового трансформатора);

амперметры (на отходящих линиях 0,4кВ).

Учет электроэнергии выполняется трехфазным четырехпроводным электронным счетчиком электрической энергии типа «Меркурий 230ART- PQSIN», установленными в отсеке РУ-0,4кВ.

Заземляющее устройство вокруг КТП выполнено общим для напряжений 10 и 0,4 кВ с сопротивлением току растекания не более 4 Ом.

Электроснабжение распределительного пункта (РП1):

Трасса сети электроснабжения, частично проходящая в районе существующих и проектируемых зданий в четыре этажа и выше, выполнена кабельными линиями. Питающая сеть от ЗРУ-10 кВ ПС «Южная-2» до РП1 выполнена кабелем марки АСБ-10, проложенным в земле (траншее) на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. Прокладка кабеля, пересечения с инженерными сооружениями выполнена по типовой серии А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях». Сечение кабеля выбрано по длительно

допустимому току нагрузки, экономической плотности тока и проверено на допустимые потери напряжения и на термическую стойкость к току короткого замыкания, в соответствии с требованиями ПУЭ РК. Выполнено заземление брони кабеля.

Основные технические показатели:

расчетная мощность - 2720 кВт;

напряжение сети – 10 кВ;

категория надежности по электроснабжению –II;

протяженность трассы – 2х2800 м.

Распределительные сети напряжением 10 кВ:

Распределительные сети напряжением 10 кВ проложены от распределительного пункта РП1 до комплектных трансформаторных подстанций (КТП).

Для питания комплектных подстанций построены линии электропередач (ЛЭП), с устройством участков кабельных линий (КЛ) от РП1 (секции шин Iи II) до первых и от последних анкерных опор до КТП, выполненных кабелем марки АСБ - 10 кВ, проложенным в земле (траншее) на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли, и участком воздушной линии (ВЛ), с проводом марки АС 70/11, подвешенным на железобетонных опорах, на участках ВЛ выполнена совместная подвеска проводов ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ, с подвеской изолированных проводов марки СИП-4. Прокладка кабеля в земле (траншее), пересечения с инженерными сооружениями выполнены в соответствии с типовой серией А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях". Кабель при выходе из траншеи на опору защищен от механических повреждений стальным уголком на высоту 2 м. Заземление опор ВЛ-10 кВ и оборудования, установленного на них, выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали диаметром 10мм. Выполнено заземление брони кабеля.

Основные технические показатели:

расчетная мощность микрорайона № 10 – 1549 кВт;

расчетная мощность микрорайона № 11 – 1526 кВт;

протяженность ЛЭП-10 кВ микрорайона № 10 – 3353 м (в т. ч. кабельная линия – 735 м);

протяженность ЛЭП-10 кВ микрорайона № 11 – 3131 м (в т. ч. кабельная линия – 806 м);

напряжение питания – 10 кВ;

категория электроснабжения -III.

Распределительные сети напряжением 0,4 кВ

Построены воздушные линии с изолированными проводами (ВЛИ) напряжением 0,4 кВ, выполнены проводом марки СИП-4, подвешенным на железобетонных опорах ВЛ-10 кВ, совместно с проводом марки АС 70/11. Кабельные линии, проложенные от РУ-0,4 кВ построенных КТП до построенных первых железобетонных опор, выполнены кабелем марки АВБбШв-1, проложенным в земле (траншее) на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. Кабель при выходе из траншеи на опору защищен от механических повреждений стальным уголком на высоту 2 м. Построены ответвления от магистральных ЛЭП -0,4 кВ к жилым домам, выполненные проводом марки СИП-4 2х16. Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ и оборудования, установленного на них, выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали диаметром 10 мм. Выполнено заземление брони кабеля.

Воздушная линия напряжением 110 кВ (ВЛ-110 кВ)

Точки подключения – опора № 42 ВЛ-110 кВ «КарГРЭС-1» - «ГПП-1» первой и второй цепей. От точек подключения до ПС 110/10 кВ «Южная-2» выполнено строительство двухцепной воздушной линии (ВЛ) напряжением 110 кВ, на железобетонных порталах с подвеской провода марки АС-150/24, грозозащитного троса марки ТК – 8.1.

Выполнено заземление опор ВЛ-110 кВ протяженными заземлителями (сталь круглая диаметром 12 мм). Защита ВЛ от прямых ударов молнии осуществлена грозотросом, подвешенным по всей ее длине.

Для установки опоры применена плита фундаментная типа ПА2-1.

Основные технические показатели:
протяженность ВЛ-110 кВ – 1х140 м; 1х135 м;
напряжение сети – 110 кВ;
категория надежности по электроснабжению – II.
Электроснабжение микрорайонов 10 и 11 выполнено на напряжении 0,4кВ от смонтированных КТПГ, запитанных от распределительного пункта 10кВ РП1 совмещенного с трансформаторной подстанцией с трансформатором мощностью 630 кВА. Питание РП1 выполнено от ПС110/10 кВ «Южная-2» кабельными линями. Кабельная линия от ЗРУ-10 кВ ПС «Южная-2» до РП1 выполнена кабелями марки АСБ 3х150-10.
ВЛ-10 кВ выполнены проводом АС-70/11, на железобетонных опорах типа СВ-105. Заземление опор ВЛ-10кВ и оборудования, установленного на них, выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали Ø10мм, соединенного с заземляющим выпуском опоры путем сварки.
ВЛИ-0,4кВ выполнены проводами СИП-4 4х50, СИП-4 4х70, СИП-4 4х95, СИП-4 4х120 подвешиваемыми на железобетонных опорах типа СВ-95. Выполнена совместная подвеска проводов АС и СИП-4-ВЛИ-0.4кВ на опорах 10кВ на расстоянии 1м от нижнего края траверс 10кВ. Кабельные линии от РУ-0,4кВ построенных КТПГ до построенных опор N1 выполнены кабелями марки АВБбШв 4х50-1, АВБбШв 4х70-1, АВБбШв 4х95-1, АВБбШв 4х240-1, проложенными в земле (траншее) на глубине 0,7м от планировочной отметки земли.
Учет электроэнергии осуществляется трехфазными четырехпроводными электронными счетчиками электрической энергии типа "Меркурий 230 ART-01 PQSIN", установленными в РУ- 0,4кВ КТПГ N10.1-10.5 и 11.1-11.7.
Заземление опор ВЛИ-0,4кВ выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали Ø10мм, соединенного с заземляющим выпуском опоры путем сварки

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: **июнь 2021г.;**
месяц, год
окончание работ: **июнь 2022г.;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **8**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **8**;
фактически, месяц: **13**;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,86% и фактически применено 91,85% (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:

не предусмотрено проектом

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) **не предусмотрено;**

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 **"Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры к индивидуальным жилым домам 10-11 микрорайона г.Темиртау. Электроснабжение.»** 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 «АСПМК-519»**

Генеральный директор Ким Виктор Хадеевич

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

Технические условия №01/22 от 11 марта 2022г. выполнены в полном объеме

Производственный директор

ТОО «Пауэр Нетворк» **Саякпаев М.И.**

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

« 17 » июня 2022 года

Авторский надзор ***ТОО «Global Energy Group»***
Наименование организации, Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице ***Кошева Людмила Раисовна***
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов и дата получения

действующего на основании ***договор № 14 от 28.05.2020г.***
№ договора и дата

по объекту ***«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры к индивидуальным жилым домам 10-11микрорайона г.Темиртау. Электроснабжение», Карагандиская область, г.Темиртау, юго-западная часть, 10-11 микрорайоны***
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ***Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау», руководитель Кыдырбеков Ринат Куатович, БИН 010840003064, тел: 8-7213-41-55-51, почтовый индекс 101400, Карагандинская область, г.Темиртау, бульвар Независимости, стр.9***
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что

1. Строительство объекта осуществлялось:
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ***ТОО «АСПМК-519», Республика Казахстан, 050026, г.Алматы, ул. Исаева, 15, офисное помещение 88, БИН 001040002533, тел./факс 8 727 378-34-67, 378-34-74***
   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице ***генерального директора Ким Виктор Хадеевич***
   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

   2) субподрядными организациями:
   АО «Электромонтаж»
   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице ***генерального директора Умбеталиева Е.Е.***
   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

   ТОО «L.M.Elektric»
   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице ***Директора Леонова И.В.***
   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «Инфраэнерго»
Наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***Директора Титова Д.И.;***
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «КазНефтеГазПромСтройСервис»
Наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице ***Директора Соломонова А.В.;***
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки
начало работ ***июнь 2021 года***
Месяц, год

окончание работ ***июнь 2022 года***
Месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства ***8 (восемь) месяц(ев);***
фактически ***13 (тринадцать) месяц (ев)***

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметную документацию) ***2/16-57-151216-1-Э ТОО «Global Energy Group»***
Наименование проектной документации, номер проектау

утвержденным (ой) ***Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау», Приказом № 121 от 14.05.2019г.***
Наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ***ТОО «Global Energy Group», Директор Улыбышев***
Организация, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

Алексей Михайлович
руководителя подпись дата

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору ***Кошева Людмила Раисовна***
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов,

подпись, дата

Место печати (при наличии)

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"17" июня 2022 года

Технический надзор **ТОО "Эксперт-Строй KZ", Республика Казахстан, Карагандинская область, г.Караганда, район им.Казыбек би, ул.Шахтеров д.52, офис 171, Директор – Алимжан Женис Алимжанович**

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

в лице **инженера технического надзора Байдурина Ерболата Амангельдиновича, аттестаты: № KZ79VJE00026129 от 12.05.2017г.; №KZ91VJE00025234 от 18.04.2017г.; №KZ35VJE00026921 от 26.05.2017г;**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании: **договора №28 от 19.03.2020г.**

№ договора и дата

по объекту: **"Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры к индивидуальным жилым домам 10-11 микрорайона г.Темиртау. Электроснабжение»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау" Карагандинская область, г.Темиртау, ул.Блюхера, 13, руководитель – Кыдырбеков Ринат Куатович**

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось:

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «АСПМК-519», лицензия ГСЛ №002615 от 09.01.2001г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **генерального директора Ким Виктор Хадеевича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями_____

наименование организации, № лицензии и дата получения

лице_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2021г.**;

месяц, год

окончание работ **июнь 2022г.**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства **8** месяц;

фактически **13** месяц;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **3 638 603,960 тыс. тенге,** в том числе строительно-монтажных **866 792, 260 тыс. тенге;** оборудования, мебели и инвентаря **2 230 877,45 тыс. тенге;** прочие затраты **540 934,247 тыс. тенге**

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **3 219 683,054 тыс. тенге** в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **752 202,323** тыс. тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **2 008 541,824** тыс. тенге, прочих затрат **458 938,907** тыс. тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО "Global Energy Group", Рабочий проект шифр 2/16-57-151216-Э**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау" приказ № 156 от 22.12.2020г**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,86 % и фактически применено 91,85 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация **ТОО " Эксперт-Строй KZ " Директор – Алимжан Женис Алимжанович**

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

подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору:

Байдурин Ерболат Амангельдинович аттестат № KZ79VJE00026129 от 12.05.2017г.; KZ91VJE00025234 от 18.04.2017г.; KZ35VJE00026921 от 26.05.2017г;

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата

Место печати (при наличии)