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

Декларация о соответствии
« 01 » 10 2025г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***Товарищество с ограниченной ответственностью "Шебер-Курылыс", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, село Атамекен, Производственная зона №2, участок 68, БИН 041240003378, Тел.:87292304608;***
наименование организации, юридический адрес

в лице ***директора Нурбаева Сергазы Культореевича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Строительство электрических сетей и газопровода к детскому лагерю Бесшоты в селе Онды Мангистауского района», Казахстан, Мангистауская область, Мангистауский район***
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***Государственное учреждение «Мангистауский районный отдел строительства», руководитель Жанбуршиев Нурлыбек Кемелбекович***
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: ***Товарищество с ограниченной ответственностью "БН Капитал", лицензия 20006031 от 10.04.2020г***;
наименование организации

в лице ***директора Берекетов Н.Ы.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Шабыт-21», Рабочий проект 01-2024 ЭСН, 01-2024 ГСН***
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***Приказом ГУ " Мангистауский районный отдел строительства" № 01-13-29/1 от 28.05.2024 года***
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономическиепоказатели (мощность, производительность, производственная площадь,протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провознаяспособность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всемобъектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственноцелевой 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
Наружное электроснабжение					
Напряжение	кВ	10		10	
Протяженность ВЛЗ-10кВ	километр	4,067		4,067	
Наружные сети газоснабжения					
Подземный газопровод высокого давления из ПЭ труб ф63х5,8мм	метр	10		10	
Подземный газопровод среднего давления из ПЭ труб ф63х5,8мм	метр	4050		4050	
Надземный газопровод высокого давления из стальных труб ф57х3,0мм	метр	2		2	
Надземный газопровод среднего давления из стальных труб ф57х3,0мм	метр	4		4	

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 пристроенныхпомещений	$м^2$		

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:

Наружные электроснабжение

По степени надежности электроснабжения проектируемый объект относится к III категории.

Питание проектируемой КТПН предусмотрено высоковольтными кабельными линиями на типовых ж/б опорах отпайкой от ближайшей проектируемой опоры ВЛЗ-10кВ алюминиевыми самонесущими изолированными проводами марки СИПЗ-1х50. Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током, проектом предусматривается защитное заземляющее устройство и зануление, выполненное в соответствии с ПУЭ РК 2015 и СП РК-4.04-106-2013*. Питание электроприемников объекта осуществляется от источника напряжения 380/220В с глухозаземленной нейтралью с системой заземления TN-C-S.

Заземляющее устройство состоит из заземляющих проводников:- Все соединения в цепи заземления выполнить сваркой, места соединения стыков после сварки должны быть окрашены.- Для заземления высоковольтных опор предусматривается вертикальные электроды (2 электрода по 5м из ст.Ø 12мм на 1 опору) и горизонтальные заземлители (2 заземлителя по 10м из ст. Ø 10мм на 1 опору) согласно т.п. 3.407-150.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами.

Наружные сети газоснабжения

Проектом предусматривается газопровод высокого давления от существующего газопровода ПЭ Ø160 до ГРПШ 07-1У1(РДСК-50М1, после ГРПШ-07-1У1 газопровод среднего давления до ГРПШ-У(РДНК 1000). Расход газа по объекту составляет Q=38.0 м3/час.

Перед и после ГРПШ, на ответвлениях трассы газопровода предусматривается установка отключающих устройств -задвижки 30с41нж -Ду50. После точка врезки предусмотрен подземный ПЭ шаровой кран под люк Ø63 на перспективу.

Газопровод высокого давления Р=0.3<0.6Мпа запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 ф63х5,8мм и надземным из стальных труб ф57х3,0мм по ГОСТ 10704-91.

Газопровод среднего давления Р=0.3МПа запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 Ø63х5.8 и надземным из стальных труб Ø57х3.0, по ГОСТ10704-91.

Подземный газопровод предусмотрен из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838 2011:

- высокого давления -Ø63х5.8-10.0м;
- среднего давления -Ø63х5.8-4050.0м,

Надземный газопровод предусмотрено из стальных труб по ГОСТ 10704-91:

- высокого давления Ø57х3.0-2.0м;
- среднего давления Ø57х3.0-4.0м;

Подземный газопровод при переходе через дороги проложить в ПЭ футляре с запасом прочности не менее 2.5 открытым методом. Обозначение трассы газ-да предусматривают путем установки опознавательных знаков по трассе

газопровода, укладку сигнального медного провода по всей длине трассы, позволяющей определить местонахождение газ-да приборным методом. Также по всей длине трассы на 0.2м от верха присыпанного газопровода предусматривается укладка сигнальной ленты.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаной основании толщиной не менее 10см. и присыпать слоем мягким грунтом без твердых включений не менее 20см.

Для сварки газ-да применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы", СП РК 4.03-1012013 "ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ", Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали желтого цвета ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиям СН РК 2.01-01-2013 "ЗАЩИТА СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ОТ КОРРОЗИИ", СН РК 4.03-01-2011 "ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ" и СП РК 4.03-1012013 "ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ".

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 2025 года***;

месяц, год

окончание работ ***октябрь 2025 года***;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства ***4 месяцев***;
фактически ***4 месяцев***;

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ ТОО „Шибер-Кура ми" ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 2025-1977
20 25 ж. « 10 » 15

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ___% и фактически применено ___% (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:

МПП АО „Qazaq Gaz Almaq" Юсупов Н.В.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АҚТАУ К-СЫ ҚАЗАҚСТАН ҒЫЛЫМ АКАДЕМИЯСЫ ЖАНЫНДАҒЫ ҚАЗАҚСТАН ҒЫЛЫМ АКАДЕМИЯСЫ ЖАНЫНДАҒЫ ҚАЗАҚСТАН ГОРОД АКТАУ
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМ
QAZAQGAZ ALMAQ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

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) (***Не требуется***);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения) (***Не требуется***) _____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект ***«Строительство электрических сетей и газопровода к детскому лагерю Бесшоки в селе Онды Мангистауского района»»***
наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшего его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
директор Нурбаев Сергазы Культореевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись

дата«___» _____2025г.

Место печати (при наличии)

Раб.проект согласовано: К.М. Мангдулов