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

Декларация о соответствии

«14» декабря 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик):
Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»
041602, Республика Казахстан, Алматинская область, город Талгар, улица Карасай батыр, дом 3
наименование организации, юридический адрес
в лице Ахметова Кайрата Нурсаиновича
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту:
«Реконструкция РК-3 ГКП «Теплокоммунэнерго» в городе Семей Восточно-Казахстанской области. 2 - очередь»
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является
Государственное учреждение «Отдел строительства города Семей Восточно-Казахстанской области» – Айтбаев Данар Уралбекович
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 «АзияЭнергоАвтоматика»,
Товарищество с ограниченной ответственностью «WAT»,
ТОО «КБК Стройремсервис»
наименование организации

3.Проект (проектно-сметная документация)
Генеральная проектная организация
Филиал «Енбек-Семей» РГП на ПХВ «Енбек» ИУ КУИС МЮ РК,
ГСЛ №00050993 от 12.07.2006г., №170105
наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

Субподрядная проектная организация
ПК «Семейпроект, ГСЛ №17001834 от 03.02.2017г., №170105
наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

Государственное учреждение "Отдел строительства города Семей Восточно-Казахстанской области", приказом №104/1 н/к от 01 октября 2018 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
Площадь застройки	$м^2$	9871	-	9871	-
Прочие площади	$м^2$	52479	-	52479	-
Строительный объем котельной	$м^3$	11374,07	-	11374,07	-
Общая площадь	$м^2$	634,54	-	634,54	-
Отопление	Вт	292976	-	292976	-
Общий расход холодной воды В1	$м^3$/сут	285,91	-	285,91	-
Т3 из В1	$м^3$/сут	1,42	-	1,42	-
Канализация К1, К3	$м^3$/сут	11,33	-	11,33	-
Расчетная потребная электрическая мощность	кВт	432	-	432	-
В том числе освещение	кВт	12	-	12	-

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:

Архитектурно-строительные решения

Проектом предусматривается реконструкция существующего котельного зала главного корпуса в осях «2-5» и М-Д/1» с установкой 3-х котлов КЕ-25/14С. Реконструируемый котельный зал имеет размеры в плане в осях 27,2х27,19м. Высота котельного зала до низа существующих ферм покрытия - 19,2м, минимальная высота помещения в осях «Ж/1- Д/1» до низа существующего перекрытия 6,5м, после реконструкции (замены существующего покрытия) высота до низа проектируемого перекрытия 7,26м.

Конструктивные решения существующего здания в основном сохранены. В связи с заменой котлов в котельном зале, в осях «2-5» «М-Д/1» выполняются следующие виды работ по демонтажу: демонтаж котлов, демонтаж экономайзеров; демонтаж перекрытия на отметке 4.000; демонтаж конструкции пола на отметке 0.000; демонтаж фундаментов под котлы.

Одновременно с заменой котлов, в осях «Ж/1-Д/1» - «2-6» и снаружи за осью «Д/1» производится демонтаж существующих циклонов, дымососов, вентиляторов, газоходов и боровов. Наряду с демонтажом указанного оборудования, демонтируются в осях «Ж/1-Д/1» и «2-5» - конструкция покрытия пола на отм. 0.000, конструкция покрытия и кирпичная стена, с заполнениями проемов по оси Д/1.

Для восстановления демонтируемых конструкций принято следующее:

- фундаменты для новых котлов, новых дымососов и вентиляторов, а также под стойки экономайзеров и вновь запроектированных колонн, приняты монолитные бетонные;
- полы в помещениях бетонные;
- перекрытие в котельном зале на отм. 4.000м - монолитное железобетонное по несъемной опалубке из профилированного листа, уложенного по металлическим балкам;
- в помещениях в осях «Ж/1-Д/1» и «2-5» ввели дополнительно новые металлические колонны;
- по оси «Д/1» запроектирована новая стена из керамического кирпича толщиной 55см с уширенным швом по существующему фундаменту;
- покрытие в помещении в осях «Ж/1-Д/1» и «2-5» - монолитная железобетонная плита по несъемной опалубке из профилированного листа;
- балки покрытия и балки под циклоны металлические из двутавров;
- стойки под экономайзеры и циклоны — металлические из прокатных профилей;
- кровля по плите покрытия - рулонная с теплоизоляционной плитой «Изотерм» толщиной 50мм и керамзитовым гравием с Y=600кг/м3 для уклона;
- технологические, проемы, пробиваемые в существующей стене, по оси «Ж/1» обрамляются по контуру уголками с устройством перемычки из швеллеров;
- перемычки, во вновь возводимой стене, над окнами и технологическими проемами - сборные железобетонные;
- оконные заполнения – металлопластиковые.

Вновь проектируемые газоходы из кислотоупорного кирпича со сборными железобетонными плитами днища и покрытия, опоры под газоходы из сборных железобетонных колонн с фундаментами стаканного типа и металлическими перемычками под плиты днища, уложенными по железобетонным колоннам. Проектируемая отмостка - бетонная.

Отопление и вентиляция

Система отопления двухтрубная тупиковая с нижней разводкой. Разводящие трубопроводы прокладываются над полом. Трубопроводы dy=20-50мм. монтируются из стальных водогазопроводных труб ГОСТ 3262-75* на сварке с уклоном 0,002. Нагревательные приборы - регистры из стальных труб ГОСТ 10704-91. Удаление воздуха из систем отопления осуществляется через воздушные краны Маевского. На стояках предусмотрена установка спускной и запорной арматуры. Трубопроводы, прокладываемые в конструкции пола и трубопроводы тепловых узлов, покрываются тепловой изоляцией согласно с требованиями МСН 4.02-03-2004 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов». Антикоррозийное покрытие изолированных трубопроводов - масляно-битумное в 2 слоя по грунтовке ГФ-021. Неизолированные трубопроводы и нагревательные приборы окрашиваются эмалевой краской за 2 раза. Трубопроводы в местах пересечения покрытий, внутренних стен и перегородок прокладываются в гильзах, края гильз должны быть на одном уровне с поверхностью стен, перегородок, потолка, но на 30мм выше - поверхности чистого пола. Гильзы уплотняются в обязательном порядке.

Вентиляция в здании котельной предусмотрена приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением. Приток неорганизованный через неплотности строительных конструкций и периодически проветриваемых окон. Вытяжка из котельного зала осуществляется через дефлекторы (ВЕ1-ВЕ3), из насосной системой В1 (замена), из комнаты распределительного устройства системой (замена), из кабинета и химлаборатории системой В3, из основного помещения хим- лаборатории системами ВЕ4-ВЕ8 (замена). Вентиляция остальных помещений существующая. В качестве приточных и вытяжных воздухораспределительных устройств установлены: решетки типа "РВ". Для вытяжных систем предусмотрены воздуховоды воздуховоды изготовляются из тонколистовой оцинкованной стали ГОСТ 14918-80*. При прокладке чердаку и в венткамерах воздуховоды покрываются тепловой изоляцией- плитами минераловатными толщ. 40мм минераловатными толщ. 40мм, облицованные алюминиевой

фольгой. Места прохода транзитных воздуховодов через строительные конструкции уплотняют негорючими материалами, обеспечивая нормируемый предел огнестойкости. Монтаж и приемка в эксплуатацию систем отопления, теплоснабжения и вентиляции вести согласно требований СНиП 3.05.01-85 «Внутренние санитарнотехнические системы».

КИПиА

Автоматизированная система контроля и управления котлами входит в комплект поставки основного оборудования и включает в себя - контрольно-измерительные приборы и аппаратура. Встраиваемая или устанавливаемая непосредственно на основном и вспомогательном оборудовании.

Шкаф автоматики котла должен выполнять следующие функции:

1.Управление с удалённым доступом "Верхний уровень", с комплектом: программное обеспечение "SCADA", программа управления котлом "CoDeSys"; промышленное компьютерное оборудование (ПК).

2. Регулирование уровня воды в верхнем барабане котла;

3. Регулирование разряжение в топке котла;

4. Регулирование давление воздуха перед топкой;

5. Контроль давления пара на выходе из котла;

6. Контроль температуры пара и уходящих газов;

7. Регулятор МЭО уровень, давление воздуха, разряжение в топки;

8. Контроль параметров технологического процесса и состояния технологического оборудования, с отображением и возможностью автоматического и ручного регулирования на центральном щите. Регулирование процесса горения осуществлять тремя регуляторами: (топлива, воздуха и разрежения).

9. Схема защиты котла должна обеспечивать отключение тягодутьевых установок и забрасывателей: при понижении давления воздуха под решеткой; при уменьшении разрежения в топке; при отклонении уровня воды в барабан; при исчезновении напряжения в цепях щиты.

10. Схема шкафа должна предусматривать запоминание первопричины аварийной остановки котла и приведение схемы в исходное состояние:

- при отклонении контролируемого параметра от заданного значения или несоответствия положения ключа управления и рабочего состояния электропривода должна загореться соответствующий световой сигнал, который должен сопровождаться звуковым сигналом. Схема технологической сигнализации должна обеспечивать повторность действия звукового сигнала;

- наличие технологических защит, блокировок и сигнализации, в случае возникновения опасности превышения допустимых значений технологических параметров;

- наличие кабельного журнала контрольных кабелей;

- наличие плана прокладки контрольных кабельных линий.

11. Автоматизацию и тягодутьевой комплекс выполнить на основе программируемого логического контроллера (далее ПЛК) со станциями аналоговых/дискретных входов/выходов с 10% запасом.

12. Данные между контроллером и станциями аналоговых/дискретных входов/выходов должны передавать в режиме реального времени, используя протоколы связи (Modbus).

13. Визуализацию работы котла мнемосхему выполнить при помощи панели оператора, с необходимым количеством программных вкладок.

14. Электропитание средств автоматизации зарезервировать независимым источником питания (ИБП).

15. Предусмотреть программируемый логический контроллер с «ГОРЯЧИМ» резервом, со станциями аналоговых/дискретных входов/выходов с запасом, исходя из интеграции в данное ПЛК управление и контроль котлами №1, 2, 3.

16. Предусмотреть автоматическое рабочее место (АРМ) для машиниста, с возможностью архивирования событий и аварийных сигналов.

Редукционно-охладительные установки (РОУ) предназначены для подготовки пара для технологических процессов, работающих на насыщенном или перегретом паре, параметры которого отличаются от параметров пара источника (котельной, ТЭЦ) по температуре и давлению. Редукционно-охладительная установка обеспечивает снижение давления и температуры и поддержание этих параметров на заданном уровне в автоматическом режиме.

Шкаф управления РОУ обеспечивает:

- Контроль, регистрацию и индикацию температуры и давления пара на входе и выходе установки.
- Контроль, регистрацию и индикацию температуры и давления охлаждающей воды.
- Дистанционное и местное управление запорной и регулирующей арматурой
- Связь и разрешение на работу в ручном режиме от шкафа управления или оператора.
- Контроль и автоматика прогрева РОУ
- Контроль входящих фаз
- Контроль тепловых реле и автоматов
- Ручной и автоматический пуск и останов
- Управление электроприводами и защиту
- Регулирование температуры и давления в автоматическом, ручном и режиме полуавтомата (стоп)
- Архивация параметров на компьютере
- Звуковая и световая сигнализация

Тепломеханическая часть

Котельная предназначена для теплоснабжения в виде пара и горячей воды близлежащих промышленных предприятий, а также в горячей воде части потребителей жилищно-коммунального сектора в правобережной части города Семей, жилого района «Карагайлы».

Тепловой схемой котельной предусмотрено:

- выработка котлами насыщенного пара давлением 1,4 МПа (14 кгс/см^2); приготовление воды с температурным графиком 150/70°С для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

- подпитка тепловой сети водой ХВО;

- деаэрация подпиточной воды тепловой сети;

Для хранения топлива на территории расположен открытый склад, рассчитанный на 10-ти дневное хранение «топлива» при работе котельной в режиме самого холодного месяца.

Внутренние сети водопровода и канализации

Здание оборудуется следующими внутренними сетями: хозяйственно-питьевой-противопожарный водопровод (В1); бытовая канализация (К1); производственная канализация (К3); производственная канализация загрязненных сточных вод (К4).

Водоснабжение котельной предусмотрено от наружной кольцевой сети водопровода двумя вводами Ø219х6мм. Согласно тех. условий гарантированный напор составляет 15 м.вод.ст. Вода подается к санитарным приборам, поливочным кранам, на технололгические нужды котельной, к пожарным кранам и к узлу управления автоматическим пожаротушением дренчерными установками. Автомотическое пожаротушение выполнено отдельным проектом. Горячая вода подается от внутренней тепловой сети к санитарным приборам и поливочным кранам.

В котельной бытовые и производственные стоки отводятся в существующую наружную канализационную сеть.

Бытовая канализация выполняется из полиэтиленовых канализационных труб Ø110-50мм по ГОСТ 22689.2-89.

Производственная канализация К4 предназначена для отведения перегретых технологических сточных вод. Сточные воды производственной канализации К4 проходят через отстойник для его остывания, после в канализационные колодцы стоящие на территории котельной.

Производственная канализация запроектирована из стальных водогазопроводных труб Ø57х3,Ø108х4мм по ГОСТ10704-91, чугунных канализационных труб Ø100,Ø50мм по ГОСТ6942-98.

Монтаж систем водоснабжения и канализации производить согласно СНиП 3.05.04-85 и СН РК 4.01.05-2002.

Силовое электрооборудование и освещение

Силовое электрооборудование, относящееся к котлам КЕ-25-14С, подключается от силовых щитов ЩС-К. Силовая электропроводка запроектирована кабелем АВВГ, прокладываемым по стенам на кабельных конструкциях и в полу в трубах.

Нормы освещенностей приняты согласно СНиП РК 2.04-05-2002. По видам освещения предусмотрены - рабочее и аварийное освещение на напряжении 220В и ремонтное - на напряжении 12В и 36В(в электрощитовой). Светильники выбраны предназначенные для установки в промышленных помещениях, в защищенном исполнении. Приняты светильники с компактными эконом. лампами, подвешиваемые на кронштейнах и с люминесцентными лампами, подвешиваемыми на потолке и кронштейнах. Осветительная электропроводка предусматривается кабелем АВВГ, прокладываемым по кабельным конструкциям и на скобах. Управление электроосвещением предусмотрено выключателями в герметическом исполнении по месту.

В целях электробезопасности предусматривается защитное заземление всех металлических нетоковедущих частей электрооборудования через зануление, а также выравнивание потенциалов на строительных и производственных конструкциях, трубопроводах присоединением их к внутреннему контуру заземления. Внутренний контур присоединяется к наружному контуру заземления. Присоединение заземляющих и нулевых защитных проводников к частям оборудования, подлежащего заземлению, должно быть выполнено сваркой или болтовым соединением.

Встроенный распределительный пункт 6кВ, совмещенный с ТП 6/0,4кВ 2х1600кВА

Проект электротехнической части реконструируемого распределительного пункта, совмещенного с двухтрансформаторной подстанцией с трансформаторами 2х1600кВА на напряжение 6кВ выполнен согласно заданию на проектирование, технических условий.

На напряжении 6кВ принята одинарная секционированная на две секции секционным выключателем система сборных шин, к которой могут быть присоединены две питающие КЛ-6кВ согласно ТУ, 5 отходящих линий и два силовых трансформатора по 1600кВА.

На напряжение 0,4кВ принята одинарная секционированная автоматическим выключателем на две секции система сборных шин. Установлено 6 линейных панелей, от которых возможно присоединить 8 отходящих линий 0,4кВ, 2 отходящих линий, и одну отходящую линию, Щит 0,4кВ комплектуется панелями ЩО70.

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 май 2019 г.; окончание работ декабрь 2021 г.;
месяц, год месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8 месяцев;
фактически, месяц: 31 месяцев (в связи заключением дополнительного соглашения);

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 62.0% и фактический применено 84.0% (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 требуется

_____ «__»___2021г.

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

Место печати (при наличии)

Не требуется

_____ «__»___2021г.

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

Место печати (при наличии)

Не требуется

_____ «__»___2021г.

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

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует требованиям санитарных норм и правил, что подтверждается органами государственного санитарно-эпидемиологического надзора

Не требуется

_____ «__»___2021г.

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

Место печати (при наличии)

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

Не требуется

_____ «__»___2021г.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект

«Реконструкция РК-3 ГКП «Теплокоммунэнерго» в городе Семей Восточно-Казахстанской области. 2 - очередь»

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 «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ» Генеральный директор Ахметов Кайрат Нурсаинович

«__»___2021г.

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

Место печати (при наличии)

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«14» декабря 2021 г.

Авторский надзор: **ПК «Семейпроект»** Руководитель группы авторского надзора **КуттыбаевТ. К.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице инженера группы авторского надзора Утенева Зайсана Куандыковича,
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании приказа **№11от 20.07.2020 г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Реконструкция РК-3 ГКП «Теплокоммунэнерго» - 2 очередь в г.Семей ВКО»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является:**Государственное учреждение "Отдел строительства города Семей Восточно-Казахстанской области" Айтбаев Д.У.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕТ-МОНТАЖ», РК, Алматинская область,Талгарский район, г. Талгар, Карасай Батыр 3. №008796 от 06.05.2002г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора **Ахметова Кайрата Нурсаиновича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями:

ТОО «АзияЭнергоАвтоматика»,№15008563 от 04.05.2015г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Быкаева Каната Женисовича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «WAT», №04-00266 от 20.04.2006г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Петрова Бориса Николаевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «КБК Стройремсервис», №03-01324 от 18.03.2009г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Кушукбаева Нургали Рахимгалиевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ май, 2019 г
месяц, год

окончание работ декабрь, 2021 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства месяц:
по норме или по проекту организации строительства 8 месяцев;
фактически: 31месяц (с учетом доп. Соглашения)

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-сметной документацией) **Филиал «Енбек-Семей» РГП на ПХВ исправительных учреждений Комитета уголовно-исполнительной системы МВД РК, заказ № 170105**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **Государственное учреждение "Отдел строительства города Семей Восточно-Казахстанской области", №104/1 н/к от 01.10.2018г.**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

инженер группы авторского надзора **Утенев Зайсан Куандыкович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов,

Авторский надзор:

организация: **ПК «Семейпроект»,** Руководитель группы авторского
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

надзора **Куттыбаев Т. К.**

_____
подпись, дата

М.П.

Инженер группы авторского надзора **Утенев Зайсан Куандыкович,**

_____
подпись, дата

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

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«14» декабря 2021 г.

Технический надзор: **ТОО «VK ETNA», директор Каребаева Жанар Айткабыловна, г.Нур-Султан ул. Ұмай Ана, 14/2, корпус 1, н.п. 2**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице эксперта: **Никалин Григорий Алексеевич, аттестат № KZ78VJE00034974 от 08.02.2018 г. № KZ51VJE00034975 от 08.02.2018 г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании: **договора № 79 от 26.04.2019г**
№ договора и дата

по объекту: **«Реконструкция РК-3 ГКП Теплокоммунэнерго »г.Семей ВКО. 2-очередь**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является: **ГУ «Отдел строительства г. Семей ВКО» и.о. Айтбаев Данар Уралбекович**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось:

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ» ГСЛ № 008796 от 06.05.2002г**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Ахметов Кайрат Нурсалинович.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями: **ТОО «АзияЭнергоАвтоматика» ГСЛ №15008563 от 04.05.2015г**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Быкаев Канат Женисович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «WAT» ГСЛ №04-00266 от 20.04.2006г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Петров Борис Николаевич**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «КБК Стройремсервис» ГСЛ №03-013-24 от 18.03.2009г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора: **Кушукбаев Нургали Рахимгалиевич**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно – монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **май 2019г;**
месяц, год
окончание работ **декабрь 2021 г;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства **8** месяцев;
фактически **31** месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего 1471757,951 тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ 1037006,822 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 142904,813 тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1276611,550 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 651 718, 82489 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 409 967,503 тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) и техническим решением № 1от 16.03.2020г; № 2 14.07.2020г; № 3 от 07.06.2021г; № 4 от 22.09.2021г.

Филиал « Енбек –Семей» РГП на ПХВ « Енбек» ГСЛ №0005093 от 12.07.№ 170105

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой): **ГУ«Отдел строительства г. Семей ВКО» 104/1 н/к 01.10.2018г**

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 62,0 % и фактически применено 84,0 % (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 «VK ETNA», директор Каребаева Жанар Айткабыловна**

_____ подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору: **Никалин Григорий Алексеевич, KZ78VJE00034974 от 08.02.2018 г, KZ51VJE00034975 от 08.02.2018 г**

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

_____ подпись, дата

Место печати (при наличии)