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

Декларация о соответствии

«17» декабря 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО "Спецкоммунстрой", БИН 910640000040, в лице директора по строительству Отегенова К.Б., расположенного по адресу: Республика Казахстан, г.Алматы, мкр. Самал-2, 71**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **Директор по строительству Отегенова К.Б.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода»**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», БИН 910640000040, в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича**
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. субподрядными организациями:
ТОО «Beibarys Building», БИН 111140000286, ГСЛ №006658 от 12.09.2018
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Разимбекова Б.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «СК Строй Компании ЛТД», БИН 220540032982, ГСЛ № 22013132 от 13.07.2022г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора – Садыковой А.Т.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «МаД», БИН 051240006295, ГСЛ №000693 от 18.01.2006
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора – Жунисова Ж.А.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «Нур-Алтай», БИН 090740013865, ГСЛ №013658 от 26.01.2018
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Темирова Е.М.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «KAD CONSTRUCTION», БИН 180740020639, ГСЛ №19023964 от 12.12.2019
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Абайбекова Ә. Ж.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «КАСКОМ-Строй», БИН 040940004864, ГСЛ №017319 от 07.10.2019
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице Директора **Койшибаева М. Б.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «KAD ENGINEERING», БИН 040940004864, ГСЛ №0000702 от 15.02.2023
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Жунискулова М.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «АртМонолитПроект», Директор Гладышева Ксения Геннадьевна**
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным **Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭПР РК 294-Ѳ 16.09.2022.**
(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
ЗРУ-35 кВ в БМЗ	шт.	1		1	
Протяженность ВЛ-35кВ	км	0,6		0,6	
Протяженность КЛ-0,4кВ	км	0,882		882	
ДЭС 203кВт	шт.	1		1	
Трансформатор силовой 35/0,4кВ, 250кВа	шт.	2		2	

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, встроенно-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:

Проект разработан в соответствии с техническими условиями ТУ-28-2020-00023 от 16.01.20 г выданными руководством АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ПУЭ, СНиП РК 4.04.06-2002г и СН РК В 2.5-19-2001. Источник электроснабжения ПС 110/35/10 кВ «Полтавка»; ПС 110/35/6 кВ «Булаево-Нефть». Точка присоединения – 1. опора № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка»; 2. Опора №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка». Электроустановки производственной территории (объект) в отношении обеспечения надежности электроснабжения относятся к II категории и подключаются к электрическим сетям на напряжение 35000 В. В соответствии с ТУ для подключения потребителя необходимо произвести: замену существующих силовых трансформаторов 100 кВА на силовые трансформаторы на расчетную нагрузку. В соответствии с выданным заказчиком задания на проектирование объекта «Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка» необходимо предусмотреть проектом:

1. Монтаж модульного здания ЗРУ-35кВ выполненное из сэндвича панелей с установленным комплектным распределительным устройством 35кВ: климатическое исполнение и категория размещения - УХЛ1 исполнение ввода вывода в ЗРУ-35кВ – воздушный;

2. ЗРУ - 35кВ с 2-мя секциями шин 35кВ и АВР без восстановления в составе: - ячейка ввода 35кВ. Количество - 2шт. В составе вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М, учет электроэнергии согласно требованиям технических условий энергопередающей компании № ТУ-28-2020-00023 от 16.01.2020 года: На каждом вводе 35 кВ предусмотреть: 2.1.1.Установку трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. Тип трансформаторов тока должен быть включен в гос. реестр. Номинал из расчета на присоединяемую мощность и уставки СРЗАИ;

- установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. Тип трансформаторов напряжения должен быть включен в государственный реестр Республики Казахстан.

- установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения CTM-300KZ.253SU с GSM-модулем. Собрана 10 проводная схему подключения электросчетчика;

- установку переходной клеммой колодки под опломбировку;

- автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии; - произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);

- произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;

- ячейка секционного выключателя 35кВ. Вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М. Количество - 1шт;

- ячейка секционного разъединителя. Количество - 1шт;

- ячейка трансформатора напряжения. Количество - 2шт;

- ячейка силового трансформатора. Плавкие вставки в соответствии с мощностью трансформаторов Количество - 2шт.

3. Два силовых трансформатора 35/0,4 кВ на расчетную нагрузку установить открыто вне помещений;

4. РУ-0,4кВ с 2-мя секциями шин 0,4кВ и АВР с восстановлением. Выполнить панелями типа ЩО-70 в составе: - панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем, технический учет электроэнергии. Количество-2шт;

- панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем от резервного источника питания. Количество-1 шт;

- панель секционная с автоматическим выключателем. Количество-1 шт. 3.4 Панель с автоматическими выключателями на отходящие линии. Количество-2шт. Расположение в помещении насосной станции. Реализовать АВР-0,4кВ от 2-х вводов 0,4кВ и резервного источника питания Подключение РУ-0,4кВ выполнено кабелем марки 2ВБбШв 4х240 мм^2 со стороны низшего напряжения силовых трансформаторов;

5. Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотреть АВР с возможностью ручного включения любого из вводов. Номинальный ток 100 А. Предусмотреть отходящие линии на цепи вторичной коммутации с бесперебойным обеспечением питания шинок управления источниками бесперебойного питания мощностью не менее 1500 В А (один ИБП в работе, один в резерве). Предусмотреть темновую шинку с возможностью ручного отключения, шинки сигнализации, шинки приводов выключателей (при необходимости). Предусмотреть линии на освещение, отопление, вентиляцию, кондиционирование. Предусмотреть резервные отходящие линии. Все отходящие линии выполнить на автоматических выключателях;

Молниезащита, заземление, ограждение.

При проектировании принято: - максимальные нормативные скоростные напоры ветра и толщина гололедноизморозковых отложений – исходя из повторяемости 1 раз в 10 лет; - максимально-нормативный напор ветра для III района 50 дан/м^2. Проектируемая модульная трансформаторная подстанция 35/0,4 кВ предназначена для приема, преобразования и распределения электрической энергии в сети подкачивающей насосной станции Соколовского производственного участка филиала «Есиль Су». Согласно проекта электроснабжения объекта, предусматривается установка силового оборудования 35 кВ в ЗРУ 35 кВ, силовые трансформаторы - 2 трансформатора ТМ 35/0,4 кВ 250кВА устанавливаются вне помещений. Трансформаторы устанавливаются в соответствии с требованиями ПУЭ. Схема проектируемой подстанции подразумевает поочередную работу силовых трансформаторов, с возможностью включения резервного трансформатора с помощью АВР по стороне 35 кВ, что обеспечивает заявленную в задании на проектирование (II) категорию надежности электроснабжения. Прием и распределение электрической энергии на проектируемой подстанции по стороне 35 кВ выполняется в ЗРУ 35 кВ представляющем собой металлокаркас с ограждающими конструкциями из панелей типа «Сендвич». ЗРУ 35 кВ – изделие полной заводской готовности, укомплектованное силовым оборудованием, системами освещения, обогрева, вентиляции, средствами пожаротушения, охранно-пожарной сигнализацией и внутримодульными кабельными связями. -ЗРУ 35 кВ -2х секционированная система шин с АВР по 35 кВ. Состоит из 8 ячеек выполненных на базе КРУ 35 кВ «РПЭ 40» (либо аналогичной). В ячейках устанавливаются вакуумные выключатели 35 кВ на выкатных элементах марки VF 40. -ВРУ 0,4 кВ расположено в помещении насосной станции. Выполнено панелями марки ЩО 70 в количестве 6шт (2шт ЩО 70-1-50 вводных панели от силовых трансформаторов Т1;Т2; 1 вводная панель ЩО 70-1-50 от дизель генератора; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 шт ЩО 70-2-16 панели отходящих линий 0,4 кВ). Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотрен АВР с возможностью ручного включения питания любого из вводов. Для защиты от перенапряжения силовых трансформаторов и электрооборудования предусматривается установка трехфазных комплектов ОПН 35 кВ.5. На территории подстанции устанавливаются 2 приемных портала типа ПС-35 Я4С по серии 3.407-162 на которых крепится прожектора наружного освещения и оголовники молниеотвода.

Напряжение сети рабочего и аварийного освещения 380/220 В, система с глухозаземленной нейтралью. Для наружного освещения подстанции устанавливаются светильники на приемном портале 35 кВ, внутреннее освещение модульного ЗРУ Для подключения проектируемой ПС 35/0,4 кВ от опоры № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и опоры №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» выполняется строительство ВЛ 35 кВ с установкой на каждой ВЛ 35 кВ анкерно концевой опоры на базе стоек СК 22.2-1.1 Спуск с проектируемых анкерно концевых опор № 1п ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» на проектируемый портал, ввод в проектируемое ЗРУ 35 кВ и выход с ЗРУ 35 кВ на устанавливаемые силовые трансформаторы выполнен сталеалюминевыми проводами марки АС 50/8 мм². Заземление проектируемой подстанции выполняется в соответствии с ПУ. Заземляющее устройство подстанции принимается общим для напряжения 35-0,4кВ. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Заземляющее устройство подстанции выполняется углубленными заземлителями из полосовой стали и вертикальными электродами, которые вбиваются на расстоянии не менее 5м друг от друга и соединяются между собой горизонтальными заземлителями сваркой. Защитное заземление электрооборудования, порталов 35 кВ выполняется путем присоединения стальной полосой 4х40 мм к контуру заземления подстанции сваркой. Защита подстанции от прямого удара молнии и защита РУ подстанций от грозовых волн, набегающих с линий электропередачи выполняется в соответствии с ПУЭ (ограничители перенапряжения 35 кВ, грозотрос на ВЛ 35 кВ не менее 2 х км на заходе на подстанцию). Молниезащита подстанции выполняется молниеотводами, устанавливаемыми на приемном портале 35 кВ подстанции. Защита и управление проектируемой подстанции осуществляется на переменном оперативном токе. Предусматривается использование в качестве источников бесперебойного питания 2 ИБП мощностью не менее 1500 ВА. Проектируемая подстанция выполняется без постоянного дежурного персонала. Контроль за состоянием энергетического оборудования ведется персоналом насосной станции. На проектируемой ПС принимается внешняя ограда служащая препятствием для проникновения на территорию посторонних лиц и крупных животных. Ограда имеет высоту 2,0м. В качестве конструктивных элементов ограды применяются сетчатые панели (сетка в стальной рамке), крепящиеся к железобетонным столбам. Размеры сетчатой панели 3000х1550 мм; сетка с ячейками 50х50 мм из проволоки d = 2,5 мм; столбы железобетонные, сечением 140х140 мм, длиной 3000 мм, низ ограды при высоте 2,0 м закрыт железобетонной цокольной плитой размерами 2750х600 мм, толщиной 50 мм. Столбы ограды заделываются в сверленые котлованы диаметром 450 мм, пазухи заполняются бетоном. Сетчатые панели и цокольная плита крепятся к закладным частям столбов с помощью монтажных элементов на сварке. Ограда может устанавливаться на рельефе с уклоном до 10%. При этом в местах перепада высот столбы ограды имеют закладные части, соответствующие уклону и предназначенные для крепления сетчатых панелей и цокольных плит. Внутреннее и наружное освещение ЗРУ 35 кВ выполнено с глухо заземлённой нейтралью на класс напряжения 220 В. Внутреннее освещение выполнено кабелем марки ВВГ 3х 1,5 мм², с применением светодиодных 6 светильников на мощность 30 Вт(АМСТРОНГ 30 Вт либо аналогичных). Наружное освещение проектируемой подстанции состоит из 2х светодиодных прожекторов мощностью 150 Вт (ЭК POWER LED 150 W либо аналогичных) закрепленных на приемном портале 35 кВ в сторону проектируемого ЗРУ 35 кВ, и 2х светодиодных светильников мощностью 100 Вт (ULV R 22H-100 W Либо аналогичных) расположенных на входных группах проектируемого ЗРУ 35 кВ. включение наружного освещения осуществляется автоматически с помощью фоторезистора установленного в схеме освещения. Система обогрева проектируемого ЗРУ 35 кВ осуществляется с помощью 5 электрических конвекторов мощностью 1,2 кВт каждый. Управление обогревом ЗРУ 35 кВ осуществляется автоматически. Для соблюдения надежности электроснабжения потребителя согласно ТУ проектируется к установке на территории проектируемой ПС 35/0,4 кВ дизельная электростанция марки ТСС АД 200С-Т400 с системой АВР в модульном здании (либо аналогичная по параметрам). С проектируемой ДЭС и ВРУ 0,4 кВ прокладываются кабельные

линии 0,4 кВ до ОПУ (ШСН 0,4 кВ) установленном в проектируемом ЗРУ 35 кВ для электроснабжения собственных нужд проектируемой подстанции. С ДСЭ прокладывается кабельная линия 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 12 м; и с ВРУ 0,4 кВ объекта прокладывается 2 кабельные линии 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 70 м (с вводной панели ЩО 70 1-2 сш). Все проектируемые кабельных линии прокладываются в ПНД трубе по всей протяженности. При проведении земляных работ по прокладке кабельных линий получить согласование ото всех заинтересованных организаций. Для выполнения ТУ и подключения объекта согласно заявленной нагрузки требуется произвести строительство подстанции ПС 35/0,4 кВ с глубоким вводом 0,4 кВ (ВРУ 0,4 кВ находится внутри насосной станции). Выход со шпилек 0,4 кВ проектируемых силовых трансформаторов 35/0,4 кВ (Т1; Т2)марки ТМ (Г) 35/0,4 кВ250 кВА, и проектируемой ДЭС (дизельной электростанции) выполнен 2 кабелями марки ВБбШв 4х240 мм² (основной, резервный КЛ протяженностью 50 м каждый). В ВРУ 0,4 кВ насосной станции монтируются 6 панелей ЩО 70 (3 вводные ЩО 70-1-50 ввода Т1; Т2; ДЭС; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 линейные панели ЩО 70-2-16), по стороне 0,4 кВ собран АВР на базе контроллеров LOGO. Нагрузка объекта составляет 203 кВт, Ір=332,03 А. Максимально допустимый ток для кабеля марки ВБбШв 4х240 мм² составляет Ідоп=397 А; Сечение проектируемых кабельных линии 0,4 кВ удовлетворяет стойкости к токам к.з. По суммарной потере напряжения (ΔU=0,43%) удовлетворяет норме, не более (ΔU=5%).Вывод: сечение проектируемого кабеля достаточно для нагрузки 203 кВт. Расчетный приборы учета установлены в проектируемом ЗРУ 35 кВ, на вводных панелях ЩО 70 (в ВРУ 0,4 кВ объекта) собирается технический учет электроэнергии на базе приборов учета марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0, 66 400/5 3 шт. Проектом предусмотрено: - Установку на проектируемой ПС 35/0,4 кВ трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. К монтажу принимаются трансформаторы тока ТОЛ V-4 35 кВ 50/5 6 шт.; - Установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. К монтажу принимаются трансформаторы напряжения ЗНОЛ 35 кВ 6 шт; - Установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения CTM-300KZ.253SU с GSM-модулем. Собрана 10 проводная схема подключения электросчетчика.

- Установку переходной клеммной колодки под опломбировку;
- Автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии;
- Произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);
- Произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Для технического учета электроэнергии предусмотрено в проектируемом ВРУ 0,4 кВ установку в вводных ячейках ЩО 70 (ввод Т1; ввод Т2) прибора учета электроэнергии марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0,66 400/5 3 шт. Основные технические показатели:

Категория электроснабжения – II;
Принятое напряжение – 35000 В;
Расчетная нагрузка на вводе – 203 кВт;
Коэффициент мощности – 0,92 cos у;
Максимальная потеря напряжения – 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 **29. 08. 2023 года**;
(месяц, год)
окончание работ **17.12. 2024 года**;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц**: 16;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,2**;
фактически, месяц**:16;**

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 96,98% и фактически применено 96,98% (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:
Заместитель директора филиала Есиль су РГП «Казводхоз» Кусумбаев Е. К.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

(подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания - **не требуется**;

13. Обеспечение доступа для маломобильных групп население – **не требуется**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО "СПЕЦКОММУНСТРОЙ"** считает объект **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода»**

(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)

Директор по строительству ТОО "Спецкоммунстрой" – Отегенов К.Б.

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