**Протокол № ЗК-ДВТРК-232/2**

**Заседания Единой комиссии Заказчика**

**(ОАО «КСК»)**

|  |  |
| --- | --- |
| **г. Москва** | **20 августа 2015 г.** |

1. Заказчик: Открытое акционерное общество «Курорты Северного Кавказа»   
   (далее - ОАО «КСК», ИНН 2632100740).
2. На заседании Единой комиссии присутствовали:

Исаев Сергей Петрович, Вильк Святослав Михайлович, Синицина Ольга Алексеевна, Иванов Николай Васильевич, Канукоев Аслан Султанович, Плешаков Александр Григорьевич, Русаков Денис Евгеньевич, Чернышев Юрий Александрович, Голосов Дмитрий Александрович.

Отсутствовала: Зверева Наталья Алексеевна.

Кворум имеется, заседание Единой комиссии правомочно.

На заседание Единой комиссии в качестве эксперта приглашен: директор Дирекции   
ВТРК «Архыз» – Елин Алексей Анатольевич (по средствам видеоконференцсвязи).

1. Извещение о проведении запроса котировок размещено на официальном сайте: [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), на сайте Общества (Заказчика): [www.ncrc.ru](http://www.ncrc.ru) 05 августа 2015 года   
   № ЗК-ДВТРК-232.
2. Наименование предмета запроса котировок: Право на заключения договора   
   на оказание услуг по проведению обследования и пуско-наладочных работ по объектам электроснабжения п. Романтик ВТРК «Архыз».
3. Сведения о существенных условиях договора:

|  |  |
| --- | --- |
| **Предмет договора** | Оказание услуг по проведению обследования  и пуско-наладочных работ по объектам электроснабжения п. Романтик ВТРК «Архыз». |
| **Начальная (максимальная) цена договора** | 1 871 557 (Один миллион восемьсот семьдесят одна тысяча пятьсот пятьдесят семь) рублей,  без учета НДС.  Цена договора включает все расходы исполнителя на оказание услуг, в том числе налоги (помимо НДС), другие обязательные платежи, которые подрядчик должен выплатить в связи  с выполнением обязательств по договору  в соответствии с законодательством Российской Федерации. |
| **Наименование, перечень оказываемых услуг** | В соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Протоколу). |
| **Условия оплаты** | В соответствии с проектом договора. |
| **Срок оказания услуг** | Не позднее 30 (Тридцати) календарных дней от даты подписания Договора. |
| **Место оказания услуг** | КЧР, Зеленчукский муниципальный район, Архызское сельское поселение, левый берег реки Архыз, п. Романтик. |
| **Финансирование** | Собственные средства ОАО «КСК». |

1. До окончания указанного в извещении о проведении запроса котировок срока подачи котировочных заявок 16:00 (мск) 13 августа 2015 года поступила 1 (Одна) котировочная заявка на бумажном носителе.
2. Процедура вскрытия конверта состоялась в 16:30 (мск) 13 августа 2015 года.
3. Процедура рассмотрения и оценка котировочной заявки состоялась в 16:30 (мск)   
   20 августа 2015 года по адресу: 123100, г. Москва, Пресненская наб., д. 12.
4. Сведения об участнике закупки, подавшем котировочную заявку:

| **Регистрационный номер заявки участника закупки** | **Наименование участника закупки** | **Юридический/почтовый адреса участника закупки** |
| --- | --- | --- |
| № 441  от 11 августа 2015 года 15:30 (мск) | **ООО ЗЭИ «Ставропольский»**  (ИНН 2634047683) | Юридический адрес /почтовый адрес:  355035, г. Ставрополь, пр. Трудовой, д. 7  Тел.: 8-865-256-00-83 |

1. Результаты рассмотрения котировочной заявки на соответствие требованиям, установленным в запросе котировок (Извещение от 05 августа 2015 года ЗК-ДВТРК-232):
   1. Участник закупки **ООО ЗЭИ «Ставропольский»** (ИНН 2634047683) соответствует требованиям, указанным в Извещении от 05 августа 2015 года № ЗК-ДВТРК-232.

Приглашенный эксперт (А.А. Елин) подтверждает соответствие требованиям, указанным в Извещении от 05 августа 2015 года № ЗК-ДВТРК-232.

1. **Решение:**
   1. На основании п. 17.20 «Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд   
      ОАО «КСК» рекомендовать Заказчику заключить договор с единственным участником запроса котировок на право заключения договора на оказание услуг по проведению обследования и пуско-наладочных работ по объектам электроснабжения п. Романтик   
      ВТРК «Архыз» с **ООО ЗЭИ «Ставропольский»** (ИНН 2634047683), с ценой договора **1 796 508** (Один миллион семьсот девяносто шесть тысяч пятьсот восемь) рублей, без учета НДС.

**Решение принято единогласно.**

* 1. Настоящий протокол подлежит хранению не менее трех лет.

**Решение принято единогласно.**

1. Настоящий протокол подлежит публикации на официальном сайте: [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), официальном сайте Заказчика: [www.ncrc.ru](http://www.ncrc.ru) в сети Интернет.

Приложение:

1. Техническое задание – на 9 л., в 1 экз.

Председатель комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Исаев Сергей Петрович

Заместитель

Председателя комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Вильк Святослав Михайлович

Член комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Синицина Ольга Алексеевна

Член комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Иванов Николай Васильевич

Член комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Канукоев Аслан Султанович

Член комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Плешаков Александр Григорьевич

Член комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Русаков Денис Евгеньевич

Член комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Чернышев Юрий Александрович

Секретарь комиссии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Голосов Дмитрий Александрович

Эксперт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елин Алексей Анатольевич

**Приложение № 1 к Протоколу  
от 20 августа 2015 года № ЗК**-**ДВТРК-232/2**

**Техническое задание**

**на обследование объектов электроснабжения п. Романтик всесезонного туристско-рекреационного комплекса (далее – ВТРК) «Архыз»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Перечень основных данных и требований** | **Основные данные и требования** |
| 1 | 2 | 3 |
|  | Местонахождение объекта эксплуатации | - Архызское сельское поселение Зеленчукского района Карачаево-Черкесской Республики (**ВТРК**«**Архыз», поселок «Романтик»**) |
|  | Состав и характеристика объекта | В состав объектов ВТРК «Архыз», подлежащих обследованию входят объекты, указанные в Приложении № 1 к настоящему Техническому заданию и иные объекты по согласованию Сторон. |
|  | Основание выполнения работ/предоставления услуг | - Федеральный закон от 22 июля 2005 г. № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации»;  - Постановление Правительства Российской Федерации от 14 октября 2010 г. № 833 «О создании туристического кластера в Северо-Кавказском федеральном округе, Краснодарском крае и Республике Адыгея»;  - Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1195 «Об особых экономических зонах в Северо-Кавказском федеральном округе»;  - Соглашение от 19 января 2011 г. № С-8-ОС/Д25 о создании на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики туристско-рекреационной особой экономической зоны;  - Дополнительное соглашение от 30 августа 2012 г. № С-304-ОС/Д25 к Соглашению № С-8-ОС/Д25 о создании на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики туристско-рекреационной особой экономической зоны от 19 января 2011 г.;  - Дополнительное соглашение от 11 октября 2011 г. № С-789-ОС/Д25 к Соглашению о создании на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики туристско-рекреационной особой экономической зоны от 19 января 2011 г. № С-8-ОС/Д25;  - Дополнительное соглашение от 16 апреля 2013 г. № С-134-ОС/Д14 к Соглашению № С-8-ОС/Д25 о создании на территориях Зеленчукского и Урупского муниципальных районов Карачаево-Черкесской Республики туристско-рекреационной особой экономической зоны от 19 января 2011 г.  - Дополнительное соглашение от 7 октября 2013 г. № С-526-ОС/Д14 к дополнительному соглашению от 16 апреля 2013 г. № С-134-ОС/Д14 к Соглашению № С-8-ОС/Д25 о создании на территории Зеленчукского и Урупского муниципальных районов Карачаево-Черкесской республики туристско-рекреационной особой экономической зоны от 19 января 2011 г.;  - Дополнительное соглашение от 14 сентября 2011 г.  № С-735-ОС/Д25 к Соглашению № С-8-ОС/Д25  о создании на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики туристско-рекреационной особой экономической зоны  от 19 января 2011 г.;  - Соглашение об управлении особой экономической зоной туристско-рекреационного типа, созданной на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики от 27 декабря 2012 г. № С-735-ОС/Д25;  -Дополнительное соглашение от 26 апреля 2013 г. № С-147-ОС/Д14 к Соглашению об управлении особой экономической зоной туристско-рекреационного типа, созданной на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики, от 27 декабря 2012 г. № С-735-ОС/Д25;  -Дополнительное соглашение от 15 ноября 2013 г. № С-672-ОС/Д14 к Соглашению об управлении особой экономической зоной туристско-рекреационного типа, созданной на территории Зеленчукского муниципального района Карачаево-Черкесской Республики, от 27 декабря 2012 г. № С-735-ОС/Д25;  - Приказ Минэкономразвития России от 17 апреля 2013 г. № 208 О передаче открытому акционерному обществу «Курорты Северного Кавказа» отдельных полномочий  по управлению особой экономической зоной туристско-рекреационного типа, созданной на территориях Зеленчукского и Урупского муниципальных районов Карачаево-Черкесской Республики;  - Договор купли-продажи недвижимой вещи № Д-ДУПр-12-011 от 14 декабря 2012 г.;  - Договор инвестирования № Д-ДУПр-12-005 от 14 сентября 2012 г.;  - Договор инвестирования № Д-ДУПр-12-006 от 26 сентября 2012 г. |
|  | Заказчик | Открытое акционерное общество «Курорты Северного Кавказа». |
|  | Исполнитель | Определяется по результатам закупки. |
|  | Перечень нормативных актов, которым должна соответствовать разрабатываемая документация и выполняемая работа | - ПУЭ (седьмое издание) «Правила устройства электроустановок»;  - ПТЭЭП «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей»;  - РД «Инструкция по визуальному и измерительному контролю»;  - РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»;  - ГОСТ Р 50571.16-2007 Электроустановки низковольтные;  - Приказ Минтруда России от 24.07.2013 N 328н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок" (Зарегистрировано в Минюсте России 12.12.2013 N 30593). |
|  | Цель и назначение работ | Оказание услуг по обследованию объектов электроснабжения ВТРК «Архыз», указанных в Приложении №1 к настоящему Техническому заданию, с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации и оформлением актов лабораторных испытаний и актов пусконаладочных работ, выполняемых по согласованию Сторон на основе данных первичного обследования. |
|  | Исходные данные | Проектная, рабочая, исполнительная документация по объектам, обследуемым в рамках Договора. |
|  | Срок предоставления услуг | Не позднее 30 (Тридцати) календарных дней от даты подписания Договора. |
|  | Срок действия задания | В течение срока выполнения работ (исполнения Договора). |
|  | Состав работ | 1. Диагностическое обследование кабельных линий электропередач.  1.1. Объектами технического диагностирования являются элементы КЛ:  - кабели силовые напряжением 0,4 и 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена;  - концевые кабельные муфты и заделки;  - соединительные кабельные муфты;  - контактные соединения КЛ;  - трасса КЛ.  1.2. Техническое диагностирование кабельных линий электропередач напряжением 10кВ проводится в соответствии с К22.070ЭТ.Е10600.00006 Руководство по выбору, монтажу и эксплуатации кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение 6-35 кВ.  1.3. Порядок подготовки и проведения работ по техническому диагностированию КЛ. Работы проводятся в два этапа.  1.3.1. Первый этап включает в себя:  - сбор технической документации;  - анализ условий эксплуатации, нормативной и технической документации;  - составление программы производства работ;  - подготовку и проверку приборов и диагностического оборудования для производства работ;  - проведение визуально-оптического и измерительного контроля;  - определение удельного сопротивления грунта;  - проверку элементов заземляющего устройства и соединений заземлителей с заземляемыми элементами;  - измерение сопротивления заземления концевых муфт и заделок КЛ;  - измерение сопротивления изоляции жил КЛ;  - испытание основной изоляции КЛ 10 кВ повышенным напряжением частотой 0,1 Гц;  - испытание оболочки КЛ 10кВ повышенным выпрямленным напряжением;  - тестирование КЛ 10 кВ рефлектометром;  - определение трассы КЛ;  - термографию вертикальных участков КЛ, соединительных и концевых муфт, контактных соединений, проходных изоляторов;  - составление предварительного заключения по результатам технического диагностирования КЛ;  - оформление и подписание актов выполненных работ.  1.3.2. Второй этап включает в себя:  - анализ технической документации на обследуемую КЛ;  - обработку и анализ результатов технического диагностирования;  - формирование заключения по результатам технического диагностирования и выдача рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации КЛ;  - ремонт дефектных участков КЛ (по согласованию Сторон);  - оформление акта технического состояния КЛ;  - предоставление отчетной документации.  2. Диагностическое обследование трансформаторных подстанций.  2.1. Объектами технического диагностирования являются трансформаторные подстанции (далее – ТП) поселка Романтик.  2.2. Техническое диагностирование проводится в два этапа:  - На первом этапе проводится первичное техническое диагностирование ТП.  - Второй этап включает в себя периодический контроль параметров, характеризующих техническое состояние электрооборудования, с использованием методов, описанных в данной рекомендации, позволяющих получить полную, точную и достоверную информацию о техническом состоянии ТП.  2.3. Техническое диагностирование должно включать в себя и производится в следующей последовательности:  - анализ технической документации;  - составление программы работ по техническому диагностированию оборудования ТП на основании типовой программы;  - визуальный и измерительный контроль оборудования ТП;  - тепловизионный контроль оборудования ТП;  - контроль оборудования ТП электрическими и механическими методами;  - оформление результатов технического диагностирования ТП;  - выдача заключения.  2.3.1. Анализ технической документации.  2.3.1.1. Анализу подвергается следующая техническая документация:  - инструкции по эксплуатации ТП;  - протоколы приемо-сдаточных измерений и испытаний ТП;  - протоколы эксплуатационных измерений и испытаний ТП;  - журналы дефектов и неполадок;  - оперативные журналы;  - ремонтные формуляры;  - однолинейные схемы энергоснабжения потребителей объекта;  - электрические схемы подключения;  - режимы работы оборудования;  - результаты контроля электрических параметров.  2.3.1.2. Результаты анализа технической документации оформляются в акте технического состояния трансформаторной подстанции.  2.3.1.3. В случае недостаточности технической документации в части приемо-сдаточных измерений и испытаний данные измерения и испытания проводятся и оформляются по согласованию Сторон.  2.3.2. Составление программы работ по техническому диагностированию оборудования.  2.3.2.1. Программа работ по техническому диагностированию оборудования ТП должна включать в себя следующие разделы и виды работ:  а) Трансформаторные подстанции (ТП), как комплектное оборудование:  - визуальный контроль;  - проверка автоматического ввода резерва (АВР);  - проверка релейной защиты;  - проверка автоматических выключателей;  - измерение сопротивления изоляции первичных и вторичных цепей;  - испытание изоляции повышенным напряжением промышленной частоты.  б) Сборные и соединительные шины:  - визуальный контроль;  - контроль состояния вводов и проходных изоляторов;  - контроль контактных соединений (измерение переходных сопротивлений);  - тепловизионный контроль.  в) Трансформаторы тока:  - визуальный контроль;  - измерение сопротивления изоляции;  - испытание повышенным напряжением;  - тепловизионный контроль.  г) Трансформаторы напряжения:  - визуальный контроль;  - измерение сопротивления изоляции обмоток;  - тепловизионный контроль.  д) Выключатели нагрузки:  - визуальный контроль;  - тепловизионный контроль.  е) Вакуумные выключатели:  - визуальный контроль;  - тепловизионный контроль.  ж) Разъединители:  - визуальный контроль;  - тепловизионный контроль.  з) Ограничители перенапряжения:  - визуальный контроль;  - измерение сопротивления ограничителей перенапряжения;  - измерение тока проводимости ограничителей перенапряжения;  - проверка элементов, входящих в комплект приспособления для измерения тока проводимости ограничителей перенапряжения под рабочим напряжением;  - тепловизионный контроль.  и) Предохранители напряжением выше 1000В:  - тепловизионный контроль.  к) Заземляющие устройства:  - визуальный контроль;  - проверка соединений заземлителей с заземленными элементами, а также естественных заземлителей с заземляющим устройством;  - проверка коррозионного состояния элементов заземляющего устройства, находящихся в земле;  - измерение сопротивления заземляющих устройств подстанции;  - измерение напряжения прикосновения;  - проверка напряжения на заземляющем устройстве ТП подстанции при стекании с него тока замыкания на землю;  - проверка пробивных предохранителей в установках до 1000В;  - проверка петли "фаза-нуль" в электроустановках до 1000В с глухозаземленной нейтралью;  - проверка срабатывания защиты при системе питания с заземленной нейтралью (TN-C, TN-S, TN-C-S).  2.3.3. Визуальный контроль.  2.3.3.1. Контроль выполняется в соответствии с ПТЭЭП.  2.3.3.2. Визуальный контроль электрических аппаратов и устройств напряжением до 1000В включает:  - внешний осмотр;  - проверку соответствия условиям эксплуатации и нагрузке;  - проверку исправности электропроводки и заземления;  - проверку исправности кожухов, рукояток замков, ручек;  - проверку наличия соответствующих надписей на щитах, панелях и аппаратах;  - проверку наличия и исправности блокировок;  - проверку одновременности включения и отключения ножей, рубильников и переключателей;  - проверку работы устройств сигнализации.  2.3.3.3. Визуальный контроль электрических аппаратов напряжением выше 1000В включает:  - внешний осмотр;  - проверку соответствия условиям эксплуатации и нагрузке;  - проверку исправности подключения шин и жил кабелей;  - проверку крепления резьбовых соединений шин и кабелей, цепей вторичной коммутации;  - проверку наличия соответствующих надписей и указателей на щитах, шкафах, кожухах и приводах аппаратов;  - проверку устройств сигнализации и блокировки;  - проверку шарнирных соединений, подшипников и трущихся поверхностей в механизмах коммутационных аппаратов и приводов к ним;  - проверку работы коммутационных аппаратов;  - проверку дугогасительных камер выключателей нагрузки, установление степени износа газогенерирующих дугогасительных вкладышей и обгорания дугогасительных контактов.  2.3.3.4. Визуальный контроль помещений ТП включает:  - внешний и внутренний осмотр камер напряжением 6–10 кВ, щитов и сборок 0,4 кВ;  - контроль температуры в помещениях ТП;  - осмотр кабельных каналов, состояния вводов и переходов кабелей в помещениях и отсеках;  - проверку блокировочных устройств и устройств сигнализации;  - проверку действия заземляющих ножей и наличия мест для установки переносных заземлений;  - контроль поверки средств измерения;  - проверку видимой части сети заземления.  2.3.3.5. Результаты визуального контроля заносятся в акт технического состояния ТП.  2.3.4. Тепловизионный контроль.  2.3.4.1. Метод основан на дистанционном (бесконтактном) измерении полей температур токоведущих участков и узлов ТП. По результатам измерений температуры и тока определяются значения критериев состояния: превышения температуры, избыточной температуры, коэффициента дефектности. По значениям этих критериев оценивается техническое состояние исследуемых узлов, и даются рекомендации по составу и срокам проведения ремонтно-восстановительных работ.  2.3.4.2. Метод не распространяется на оборудование не находящееся в эксплуатации и на элементы закрытые стенками и недоступные прямому видению.  2.3.4.3. Контролируемые узлы при тепловизионном обследовании энергетического оборудования:  а) Разъединители.  При обследовании разъединителей снимаются термограммы и определяются максимальные температуры следующих узлов:  - контактных соединений в токоведущих частях;  - контактов, прерывающих электрические цепи;  - выводов разъединителей;  - опорно-подвесной изоляции.  б) Трансформаторные подстанции (ТП), как комплектное оборудование. При обследовании ТП особое внимание рекомендуется обратить на следующие болтовые соединения:  - шин высокого и низкого напряжения;  - кабеля с вводом ячейки;  - кабеля с вводом выключателя;  - шин выключателя с шинами секции;  - шин выключателя с шинным мостом;  - шин выключателя с подвижными контактами;  - кабельных перемычек;  - контактов:  - главных контактов выключателя;  - подвижных контактов;  - изоляторов и вводов ячеек;  - выключателя и измерительного трансформатора тока;  - разделок кабелей (воронок).  в) Измерительные трансформаторы.  Обследуются:  - контактные соединения трансформатора тока;  - аппаратные выводы трансформатора тока.  г) Сборные и соединительные шины.  При обследовании сборных и соединительных шин снимаются термограммы, и определяется температура:  - контактных соединений;  - изоляторов.  д) Вакуумные выключатели.  Измеряется:  - температура нагрева контактных соединений.  е) Ограничители перенапряжения.  Обследуется:  - распределение температуры по поверхности ограничителя перенапряжения.  2.3.4.4. Оценка состояния токоведущих частей и электрооборудования ТП проводится в соответствии с требованиями РД 34.45-51.300-97 и РД 153-34.0-20.363-99.  2.3.5. Контроль оборудования ТП электрическими и механическими методами.  2.3.6. Обработка, оформление результатов ТД и выдача заключения.  3. Проведение пусконаладочных работ на ТП. Объем пусконаладочных работ определяется на основе результатов диагностического обследования по согласованию Сторон.  4. Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя опор светильников наружного освещения.  5. Измерение сопротивления изоляции светильников наружного освещения. |
|  | Состав отчетных материалов | По результатам диагностического обследования составляется:  1. Заключение, содержащее выводы о техническом состоянии объектов электроснабжения ВТРК «Архыз» с указанием опасных участков и/или обнаруженных дефектов и предложениями по составу и стоимости работ (сметный расчет) по устранению дефектов, недочетов.  2. Акты пусконаладочных работ.  3. Протоколы лабораторных (приемо-сдаточных) измерений и испытаний согласно требованиям главы 1.8 ПУЭ (седьмое издание) и СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства". |
|  | Основные требования к выполняемым работам | Разрабатываемая документация и выполняемая работа должна соответствовать требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации. |
|  | Порядок сдачи работы | В соответствии с условиями Договора. |
|  | Требования к передаче материалов | Все передаваемые Заказчику документы представляются в двух экземплярах на бумажном и электронном носителе в рабочих форматах (\*.doc,\*.xls,\*.pdf,\*.dwg).  Документация на бумажных носителях должна быть сброшюрована и скомплектована по разделам в архивные папки. |