

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ПТД ОАО «РКС-Менеджмент»

С. А. Гордеев

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор АО «РКС»

А.В. Болдырев

Техническое задание РКС_2015 –Э-3-1

(капитальный ремонт воздушной линии 0,4 кВ от ТП-442 в г. Петрозаводске)

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	<p>ЗАКАЗЧИК: Акционерное Общество «Петрозаводские коммунальные системы» АО «РКС» ИНН 1001012709 КПП 100101001</p> <p><i>Юр.адрес:</i> 185035, Республика Карелия, г.Петрозаводск, ул. Кирова 47Б <i>Почт.Адрес:</i> 185035, пр. Ленина, д. 11-В, г.Петрозаводск, Республика Карелия <i>Тел. (8142) 71-00-00, Факс (8142) 71-00-75, 71-00-79</i> <i>Расч/счет:</i> 407 028 102 000 000 040 67 <i>Банк:</i> Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Санкт-Петербурге г. Санкт-Петербург <i>К/с</i> 301 018 102 000 000 008 27 <i>БИК:</i> 044 030 827</p> <p>Генеральный директор АО «РКС» _____ Болдырев А.В.</p>
2. Основание для проведения работ	Производственная программа 2015г.
3. Наименование и местоположение объекта	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-442, в г. Петрозаводске, м/р-он Соломенное, <u>вдоль ул. Борнаволоцкая от ул. Рабочая до окончания ул. Борнаволоцкая, а также проездов от ул. Борнаволоцкая в сторону улиц Логмозерская и Кольцевая</u> (схема расположения в Приложении № 1)
4. Источник финансирования	Производственная программа 2015г. (капитальный ремонт)
5. Цель и назначение работ	Повышение надежности и пропускной способности воздушных линий 0,4 кВ, для обеспечения надлежащего качества электроснабжения абонентов.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Полная замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (далее СИП). Замена отбракованных опор воздушной линии 0,4 кВ на новые деревянные опоры пропитанные антисептиком. Обустройство на необходимых опорах контуров повторного заземления. Замена неизолированных воздушных вводов от ВЛ-0,4 кВ в сторону ранее подключенных объектов потребителей на СИП.
7. Режим работы производства	Непрерывный
8. Состав работ	<p>I. Определение заменяемого участка и оформлением схемы расположения на местности, технического задания и предварительной сметы.</p> <p>II. Согласование места производства работы со всеми заинтересованными организациями в том числе с собственниками земли.</p> <p>III.Согласование проектного решения и объемов выполняемых работ.</p>

	<p>IV. Демонтаж заменяемого 2555 м. провода, арматуры и отбракованных 16 опор.</p> <p>V. Производство работ (в т.ч. земляных) по установке новых опор.</p> <p>VI. Обустройство на необходимых опорах контуров повторного заземления.</p> <p>VII. Монтаж 16 опор с арматурой для СИП.</p> <p>VIII. Монтаж 2683 м. СИП, и в т.ч. вводов от ВЛ-0,4 кВ в сторону ранее подключенных объектов потребителей.</p> <p>IX. Выполнить подключение объекта в точке присоединения, а также подключение к нему объектов потребителей.</p> <p>X. Контроль производства СМР на этапах строительства</p> <p>XI. Представление Заказчику контуров повторного заземления смонтированных на необходимых опорах для проведения им их измерений.</p> <p>XII. Выполнение планировки грунта в местах производства земляных работ.</p> <p>XIII. Составление исполнительной схемы расположения объекта, в т.ч. с привязками опор на местности и указанием основных элементов объекта.</p> <p>XIV. Предъявить к приемке работы на всех этапах и сдачей работ Заказчику - филиалу АО ПКС « Электрические сети» и арендодателю МУППЭС с оформлением соответствующих актов.</p> <p>XV. Произвести благоустройство территории, выполнить восстановление газонов и сдать по акту Администрации.</p>
9. Состав и виды работ, выполняемые Подрядчиком	<p>I. Согласование места производства работ со всеми заинтересованными организациями в том числе с собственниками земли.</p> <p>II. Согласование проектного решения и объемов выполняемых работ.</p> <p>III. Демонтаж заменяемого 2555 м. провода, арматуры и отбракованных 16 опор.</p> <p>IV. Производство работ (в т.ч. земляных) по установке новых опор.</p> <p>V. Обустройство на необходимых опорах контуров повторного заземления.</p> <p>VI. Монтаж 16 опор с арматурой для СИП.</p> <p>VII. Монтаж 2683 м. СИП, и в т.ч. вводов от ВЛ-0,4 кВ в сторону ранее подключенных объектов потребителей.</p> <p>VIII. Выполнить подключение объекта в точке присоединения, а также подключение к нему объектов потребителей.</p> <p>IX. Контроль производства СМР на этапах строительства</p> <p>X. Представление Заказчику контуров повторного заземления смонтированных на необходимых опорах для проведения им их измерений.</p> <p>XI. Выполнение планировки грунта в местах производства земляных работ.</p> <p>XII. Составление исполнительной схемы расположения объекта, в т.ч. с привязками опор на местности и указанием основных элементов объекта.</p> <p>XIII. Предъявить к приемке работы на всех этапах и сдачей работ Заказчику - филиалу АО ПКС « Электрические сети» и арендодателю МУППЭС с оформлением соответствующих актов.</p> <p>XIV. Произвести благоустройство территории, выполнить восстановление газонов и сдать по акту Администрации.</p>
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	<p>Используемое оборудование должно быть сертифицировано в РФ для выполнения работ. Сроки поставки оборудования должны быть согласованы со сроками выполнения работ и не выходить за рамки производства работ.</p>

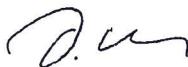
11* Состав разделов документации и требования к их содержанию	<ul style="list-style-type: none"> - Исполнительная схема с привязками на местности ВЛ-0,4 кВ - Сметная документация: локальные сметы , акты выполненных работ , формы КС-2 и КС-3. - В период строительства и монтажа энергообъекта- Акты промежуточной приемки, в том числе акты на скрытые работы. В период монтажа энергообъекта - акты промежуточной приёмки узлов оборудования и сооружений. Все работы предъявляются Заказчику - филиалу АО ПКС «Электрические сети» и арендодателю МУППЭС.
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	Объемы работ должны быть определены схемой, дефектной ведомостью в соответствии с действующими нормами и правилами(ПУЭ , СНиП Правила Благоустройства в г. Петрозаводске) на основании которых выдается сметная документация.
13. Требования к технологическим решениям	На основании схемы в соответствии с действующими нормами и правилами (ПУЭ, СНиП), с обязательным письменным согласованием изменений и (или) дополнений с обслуживающей организацией - филиалом ОАО "ПКС « Электрические сети» и согласование с арендодателем МУППЭС
14. Исходные данные для выполнения работ	Схема, дефектная ведомость и предварительный сметный расчет
15. Требования к сметной документации	Расчётную базовую стоимость работ определить в двух уровнях цен: базисном 2001 г. (в редакции 2009 г.) и перевод в текущие цены I квартала 2015 г.
16. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно действующему законодательству и действующим нормам и правилам.
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объёмно-планировочным решениям	Согласно действующим нормам и правилам РФ: СП 4.13130.2009 – «Требования к объёмно-планировочным и конструктивным решениям».
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	В условиях городской и промышленной застройки требуется предварительное согласование с заинтересованными организациями.
19. Технические требования к технологическому оборудованию	Требования предусмотрены рабочим проектом капитального строительства.
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	Согласно действующему законодательству и действующим нормам и правилам.
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	Разработка инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС) согласно СП 11-112-2001 "Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны: Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций" градостроительной документации для территорий городских и сельских поселений, других муниципальных образований.
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Согласно производственной программы 2015 год. Начало работ с 15.05. 2015г.
23. Требования по согласованию проектной документации	Проектно - сметная документация подлежит согласованию сетевой организацией.
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	<ul style="list-style-type: none"> - Наружные сети электроснабжения 0,4 кВ (исполнительная схема с привязками на местности). - Сметная документация локальные сметы . - В период строительства и монтажа энергообъекта - акты промежуточной приёмки узлов оборудования и сооружений, в том числе акты скрытых работ, акты выполненных работ формы КС-2 , КС-3. - Акты приёмосдаточных испытаний оборудования и пусконаладочных испытаний отдельных систем электроустановок; комплексных опробований оборудования.
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	<p>Наружные сети электроснабжения ВЛ-0,4 кВ (исполнительная схема с привязками на местности) на бумажном носителе – 2 экз.;</p> <p>Комплекты сметной документации на бумажном носителе – 2 экз.;</p> <p>Документация на используемые материалы и установленное оборудование – 1 экз. (оригиналы).</p>

26. Дополнительные требования и особые условия

Наличие квалифицированного персонала с допуском к данному виду работ; наличие сертифицированного оборудования для выполнения работ; документ СРО – все документы должны быть заверены подписью директора предприятия. Оплата по настоящему договору осуществляется Заказчиком после подписания сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ, на основании выставленного Исполнителем Счета –Фактуры.

Счет-Фактура на оплату должен быть выставлен Исполнителем не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ.

Главный инженер филиала АО «ПКС»
«Электрические сети»



Д.И. Несмачный