

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер ОАО «ПКС-

Тепловые сети»

 С.Н.Прилуцкий

Приложение № 7

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор

ОАО «ПКС-Тепловые сети»

 А.А.Прокиев

Техническое задание

на выполнение работ по метрологической поверке измерительных трансформаторов тока и напряжения для ОАО «ПКС- Тепловые сети»

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Открытое акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы-Тепловые сети» (ОАО «ПКС-Тепловые сети») Юр. адрес: 185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 10в ИНН/КПП 1001291153/100101001 р/с 40702810025000000470 Отделение №8628 Сбербанка России г.Петрозаводск БИК 048602673 к/с 30101810600000000673 тел/факс 71-00-00/71-00-75
2. Основание для проведения работ	Коммерческий учет электроэнергии
3. Наименование и местоположение объекта	ОАО «ПКС- Тепловые сети», г.Петрозаводск
4. Источник финансирования	Производственная программа 2016, ПТ-1
5. Цель и назначение работ	Метрологическая поверка измерительных трансформаторов тока и напряжения коммерческих узлов учета электроэнергии выездной лабораторией.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Трансформаторы тока и напряжения в количестве 40 шт, см. Приложение 1.
7. Режим работы производства	
8. Состав работ	- поверка средств измерения - оформление результатов поверки СИ свидетельством - наложение поверительного клейма
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	- поверка средств измерения - оформление результатов поверки СИ свидетельством - наложение поверительного клейма
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Работы выполняются силами, материалами и средствами подрядчика в соответствии с требованиями нормативно-технической документации на методы и средства поверки и испытаний, а так же, настоящего технического задания. Работы выполняются на базе заказчика на местах установки СИ без их демонтажа Гарантийный срок -12 месяцев
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	-
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	В соответствии с требованиями нормативной документации на методы и средства поверки (ПР 50.2.006-94)
13. Требования к технологическим решениям	-
14. Исходные данные для выполнения работ	По запросу исполнителя.
15. Требования к сметной документации	-
16. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно требованиям действующего законодательства
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объёмно-планировочным решениям	-
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	-

19. Технические требования к технологическому оборудованию	—
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	Согласно требованиям действующего законодательства
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	-
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Май-июль 2016 года.
23. Требования по согласованию проектной документации	-
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	Счет стоимости выполнения работ, акты выполненных работ, счет-фактура. "Свидетельство о поверке на каждый измерительный трансформатор"
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	1 экз.
26. Дополнительные требования и особые условия	Организация должна иметь лицензию на выполнение данных работ. Расчет производится в течение 20 (двадцати) банковских дней после подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ на основании надлежащим образом оформленного Акта и счета-фактуры.

Начальник ПО ОАО «ПКС- Тепловые сети»



В.А.Гаврилов