

Согласовано:

Директор по реализации услуг  
транспорта электроэнергии  
АО «ЛОЭСК»

Е.В. Гельгорн

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2018г.

Утверждаю:

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
АО «ЛОЭСК»

Ж.В. Айгильдина

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2018г.

## Техническое задание №\_\_

### **на выполнение работ по эксплуатации автоматизированной системы коммерческого и технического учета электроэнергии в точках ее поставки и транзита на границах сетей АО «ЛОЭСК»**

В целях организации работы по эксплуатации автоматизированной системы коммерческого и технического учета электроэнергии в точках ее поставки и транзита на границах сетей АО «ЛОЭСК» (далее — Система), необходимо выполнение следующих мероприятий:

- выполнение всех необходимых работ по эксплуатации Системы для поддержания ее работоспособности;
- проведения текущих восстановительных работ при выявлении неисправностей компонентов Системы;
- выполнение мониторинга функционирования Системы, в том числе сбор и передача данных со счетчиков Системы.

#### **1. Объем и состав работ**

1.1. Общий объем точек учета Системы (Приложение №1 и №1.1 к Договору) и составляет 536 (пятьсот тридцать шесть) шт.

1.2. Состав и периодичность проведения работ представлены в Приложении №2 и №2.1 к Договору.

#### **2. Требования к программному обеспечению и оборудованию, используемому при эксплуатации Системы**

2.1. Все компоненты Системы должны иметь действующие сертификаты по безопасности, должны соответствовать требованиям технической политики АО «ЛОЭСК», требованиям регламентов Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств», Все измерительные элементы АСДС должны быть внесены в Госреестр средств измерений (далее - СИ) РФ и иметь действующие свидетельства о поверке. Время, прошедшее с момента последней поверки до установки СИ, не должно превышать 12 месяцев. Заменяемые компоненты Системы должны соответствовать параметрам определенным проектной документацией,

2.2. Класс точности измерительных приборов (счетчик, ТТ, ТТ) должен быть определен в соответствии с назначением прибора учета (технический/коммерческий) и определяется в соответствии с постановлением правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года «О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ. ПОЛНОМ И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОМ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» и действующей редакцией ПУЭ.

2.3. Используемые в Системе счетчики и каналобразующее оборудование должны быть совместимы с ПО «Пирамида 2000» и ПО «Пирамида2.0».

### **3. Место проведения работ**

3.1. Территория Ленинградской области.

### **4. Сроки проведения работ**

4.1. с 01.01.2019 по 31.12.2019г.

### **5. Особые условия работ**

5.1 в Привлечение к производству работ третьих лиц допускается по согласованию с Заказчиком.

*Бер*

*Александр В.Е.*