Приложение 12

к приказу от \_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_

(Приложение №16 к Правилам ТП)

**АКТ**

**допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(наименование сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя или его представителя)

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. Сведения о точке поставки

|  |  |
| --- | --- |
| Адрес |  |
| Наименование |  |
| Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер) |  |
| Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер) |  |
| ТП (КТП) (наименование, номер) |  |
| Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) |  |
| Опора 0,4 кВ (номер) |  |
| Характеристика помещения  (жилое или нежилое) |  |
| Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А) |  |

2. Характеристики и показания прибора учета

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Место установки | |  | | | |
| Балансовая принадлежность | |  | | | |
| Тип | |  | | | |
| Заводской номер | |  | | | |
| Класс точности | |  | | | |
| Номинальный ток, А | |  | | | |
| Номинальное напряжение, В | |  | | | |
| Разрядность (до запятой) | |  | | | |
| Разрядность (после запятой) | |  | | | |
| Год выпуска | |  | | | |
| Дата поверки | |  | | | |
| Дата следующей поверки | |  | | | |
|  | |  | | | |
| Вид энергии | Активная (прием) | | Активная (отдача) | Реактивная (прием) | Реактивная (отдача) |
| Показания электрической энергии, в том числе |  | |  |  |  |
| тариф 1 |  | |  |  |  |
| тариф 2 |  | |  |  |  |
| … |  | |  |  |  |

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Характеристики по фазам | | |
| Фаза А | Фаза В | Фаза С |
| Место установки |  |  |  |
| Тип |  |  |  |
| Заводской номер |  |  |  |
| Коэффициент трансформации |  |  |  |
| Класс точности |  |  |  |
| Дата поверки |  |  |  |
| Дата следующей поверки |  |  |  |

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Характеристики по фазам | | |
| Фаза А | Фаза В | Фаза С |
| Место установки |  |  |  |
| Тип |  |  |  |
| Заводской номер |  |  |  |
| Коэффициент трансформации |  |  |  |
| Класс точности |  |  |  |
| Дата поверки |  |  |  |
| Дата следующей поверки |  |  |  |

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место установки пломбы | Номер пломбы | Наименование организации, установившей пломбу |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Устройство сбора и передачи данных | Коммуникационное оборудование | Прочее  (указать) |
| Место установки |  |  |  |
| Балансовая принадлежность |  |  |  |
| Тип |  |  |  |
| Заводской номер |  |  |  |
| Дата поверки |  |  |  |
| Дата следующей поверки |  |  |  |

7. Результаты измерений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Характеристики | Фаза А | Фаза В | Фаза С |
| Сила тока в первичной цепи, А |  |  |  |
| Сила тока в измерительных цепях, А |  |  |  |
| Фазное напряжение, В |  |  |  |
| Угол фазового сдвига, град |  |  |  |

8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее: уведомляем, что в случае установки интеллектуального прибора учета электрической энергии, будет осуществлена настройка параметров реле управления нагрузкой (ограничения) в соответствии с максимально разрешенной мощностью, указанной в документах технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион. В случае превышения абонентом максимально разрешенной мощности, происходит срабатывание реле и отключение нагрузки у потребителя, с последующим автоматическим включением с заданным временем включения[[1]](#footnote-1),[[2]](#footnote-2)

10. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий: до\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Представитель сетевой организации

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | / |  | / |
| (подпись) |  | (ф.и.о. представителя) |  |

Потребитель (его представитель)[[3]](#footnote-3)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | / |  | / |
| (подпись) |  | (ф.и.о. потребителя (его представителя) |  |

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя  
заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения  
(купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | / |  | / |
| (подпись) |  | (ф.и.о. представителя) |  |

1. В случае если ПАО «Россети Московский регион» установлен интеллектуальный прибор учета электрической энергии прямого включения (однофазный до 15 кВт, трехфазный до 50 кВт) [↑](#footnote-ref-1)
2. В разделе прочее необходимо указать величину потерь, рассчитанную в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в случае установки ПУ не на границе балансовой принадлежности, при этом указанная в акте допуска величина потерь должна соответствовать величине потерь, указанной в документах о технологическом присоединении, также необходимо указать выбранный Заявителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета к интеллектуальной системе учета электрической энергии. [↑](#footnote-ref-2)
3. Не подлежит подписанию со стороны потребителя (его представителя) при оформлении акта в рамках процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 121, 132 - 135 и 14 настоящих Правил, за исключением случаев оформления акта в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии. [↑](#footnote-ref-3)