Приложение № 1 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

к контракту оказания услуг по передаче

 электроэнергии № \_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

**Потребителя услуг**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| код объекта | суб. абн. | Наименование объекта | Питающий центр, граница раздела | Максимальная мощность (кВт) | Режим работы часов в месяц | Потери, % \* | Категория надежности | Тариф, уровень напряже-ния \*\* | Тип и номер прибора учета | Место установки прибора учета | Дата гос.поверки/межповерочный интервал | т/т | Номинал т/н | расчет. коэфф. | Разрядность эл. счетчика |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание к приложению №1: Возможно изменение тарифа без предварительного уведомления потребителя, в связи с изменением цен на услуги по передачи электроэнергии согласно постановлений и решений Уполномоченного органа исполнительной власти по регулированию цен и тарифов Ульяновской области. Информация об изменении тарифов доводится до сведения "Потребителя услуг" через средства массовой информации и банковскими платежными документами «Сетевой организации».

\* В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя услуг и Сетевой организации, объем принятой в электрические сети Потребителя услуг электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь рассчитывается Сетевой организацией и суммируется с количеством электрической энергии, учтенной приборами коммерческого учета.

\*\* Группы потребителей установлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2

ВН - высокое напряжение 110 кВ и выше СН-2 - второе среднее напряжение 20 - 1кВ

СН-1 - первое среднее напряжение 35 кВ НН - низкое напряжение 0.4 кВ и ниже

\*\*\* Потери электроэнергии по точкам учета(кВтч) определяются суммарно как рассчитанный % потерь от объема потребления + потери холостого хода в трансформаторе, указанные ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Прибор учета | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |

Сетевая организация Потребитель услуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 МП МП