

**Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при
определении объемов переданной электрической энергии**

1. Настоящий Регламент определяет порядок определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии Потребителю.

2. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с использованием расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета электрической энергии, а при отсутствии расчетных приборов учета и в установленных случаях - путем применения расчетных способов, согласно требованиям настоящего Регламента и действующих нормативных актов Российской Федерации.

Исполнитель определяет объем электрической энергии, полученной в принадлежание им объекты электросетевого хозяйства, объем электрической энергии, отпущенной из принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.

Раздел I. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям

1. Расчетный период для определения объемов переданной электрической энергии потребителям устанавливается с первого числа текущего месяца по последнее число текущего месяца.

Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании:

- данных, полученных с использованием расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета.
- данных, полученных расчетным способом при непредставлении Потребителем показаний расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии;
- данных, полученных расчетным способом при 2-х кратном не допуске Потребителем к расчетным приборам и контрольным приборам учета электрической энергии;
- данных, полученных расчетным способом, определенным в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, в случае установки расчетного и контрольного прибора учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (расчет оплачиваемых потерь электроэнергии);
- данных, полученных расчетным способом по актам о неучтенном потреблении электрической энергии.

2. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании показаний расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов и систем учёта

2.1. Перечень приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), принятых в качестве расчетных (контрольных), а также допущенных в эксплуатацию в установленном законом порядке для учета электрической энергии (мощности), принятой в сеть Исполнителя (приём в сеть) и переданной Потребителям (отпуск из сети), согласован Сторонами в приложении № 3 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.2. Снятие показаний расчетных приборов учета Потребителями осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. Показания расчетных приборов учета заносятся в ведомости снятия показаний и предоставляются Потребителями в первый рабочий день, следующий за расчетным периодом.

2.3 При расторжении договора оказания услуг по передаче электрической энергии снятие показаний расчетных приборов учета у Потребителей осуществляется Исполнителем по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го рабочего дня, следующего за датой расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

3. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании расчетных способов в отсутствие расчетных приборов учета электрической энергии

3.1. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством Российской Федерации, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 4.1.2 настоящего Регламента, а для потребителей, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 4.1.2 настоящего Регламента.

В отсутствие приборов учета у потребителей, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании расчетных способов при неисправности, утере или истечении срока межповерочного интервала либо демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой расчетного прибора учета электрической энергии, ранее зарегистрированного в договоре с Потребителем, при условии соблюдения Потребителем срока уведомления, установленного законодательством.

4.1. В случае неисправности расчетного прибора учета, когда не выявлен факт вмешательства в работу такого прибора учета, а также в случае истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

4.1.1. При наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность регулируемой цены в ценовых зонах (регулируемой цены (тарифа) для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за

электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

- если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

- если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

4.1.2. При отсутствии контрольного прибора учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

При отсутствии контрольного прибора учета для 3-го подряд и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом:

- а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

- если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности

распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде;

— если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

4.1.3. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном действующим законодательством для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном действующим законодательством для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.1.4. Расчетный способ определения объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию.

5. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика на основании расчетных способов при не представлении Потребителями показаний расчетных приборов учета электрической энергии

5.1. При не предоставлении Потребителем в установленные настоящим Договором сроки показаний приборов учета определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

5.1.1. При наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

• показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность регулируемой цены в ценовых зонах (регулируемой цены (тарифа) для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

- если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

- если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

5.1.2. При отсутствии контрольного прибора учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

При отсутствии контрольного прибора учета для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом:

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

- если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде;

— если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

5.2. Начиная с расчетного периода, когда Потребителем были предоставлены показания или с даты проведения проверки прибора учета Исполнителем объем оказанных услуг по передаче электроэнергии определяется согласно разделу 2 настоящего Регламента.

6. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика на основании расчетных способов при 2-х кратном не допуске Потребителями к расчетным приборам учета электрической энергии

6.1. В случае 2-кратного недопуска Потребителем к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств такого Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребленной (переданной) электроэнергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в следующем порядке:

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

— если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу

электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде;

– если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

6.2. Основанием для применения Заказчиком расчетного способа при 2-кратном недопуске Потребителем Заказчика к расчетному прибору учета является представление Исполнителем в адрес Заказчика первичного и повторного уведомлений Исполнителем Потребителя и составленных Исполнителем соответственно двух Актов о недопуске к приборам учета.

6.3. Начиная с даты допуска Исполнителя к прибору учета объем оказанных услуг по передаче электроэнергии определяется согласно разделу 2 настоящего Регламента.

7. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика на основании расчетных способов в случае установки расчетного прибора учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики

7.1. В случае если прибор учета, в том числе коллективный (общедомовой) прибор учета в многоквартирном доме, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Если на дату вступления в силу настоящего документа в договоре энергоснабжения (договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договоре оказания услуг по передаче электрической энергии сторонами согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчете величины потерь

используется такая методика, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа. В этом случае такой акт уполномоченного федерального органа используется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

8. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании расчетных способов по актам о неучтенном потреблении электрической энергии

8.1. При выявлении факта безучетного потребления Потребителем, Исполнитель составляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии, в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа:

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

– если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T – количество часов в расчетном периоде;

– если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ – допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ – номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ – коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых расчетным способом.

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета Исполнителем (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

8.2. С даты составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии до момента устранения причины безучетного потребления, объем потребления (передачи) электрической энергии (мощности) определяется расчетным способом, использующимся при расчете объема безучетного потребления электрической энергии (мощности).

Приложения: 1. Приложение № 7.1 к приложению № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии форма «Акта замены и проверки состояния измерительного комплекса электроэнергии и схемы его включения до 1000 В».
2. Приложение № 7.2 к приложению № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии форма «Акта замены, проверки измерительного комплекса электроэнергии и схем их включения в электроустановках выше 1000 В».

ИСПОЛНИТЕЛЬ



В. Клиников

ПОТРЕБИТЕЛЬ



Б.П. Дьячкова

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВОЛГОГРАДСКИЕ МЕЖРАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

« » 201 г.

Основание для проверки:

Время ч. мин.

АКТ №

замены и проверки состояния измерительного комплекса* электроэнергии и схемы его включения до 1000 В, установленного (исключено зачеркнуть)

(наименование ССО или собственника энергопринимающего устройства)

(место установки измерительного комплекса, диспетчерское наименование)

Комиссия в составе представителей:

ПАО «ВМЭС»

(должность, Ф.И.О.)

Потребитель (его представитель)

(Ф.И.О. (для частного лица); наименование юридического лица)

(должность, представителя, Ф.И.О., контактный телефон.)

в присутствии

(организация, должность, Ф.И.О.)

лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участия

(организация, должность, Ф.И.О.)

№ договора на энергоснабжение (лицевого счет)

Результаты проверки измерительного комплекса:						
			снятые элементы		установленные элементы	
Тип счетчика						
Зав. №						
К сч.мех						
Номинальное напряжение, В						
Номинальный (максимальный) ток, А						
Число импульсов (оборотов) на 1 кВт.ч.						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Класс точности						
Показание (сумма)						
Тариф 1 (показание)		Тариф 2 (показание)				
Тариф 3 (показание)		Тариф 4 (показание)				
Трансформаторы тока (по фазам)			А	В	С	
Тип ТТ						
Зав. №						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Ктт						
Расчетный коэффициент						

Для проверки сняты пломбы:

на крышке клеммника прибора учета

на вводном устройстве

на трансформаторах тока

на ИКК

другие

Результаты проверки комплекса контрольным прибором (тип, зав. №, дата следующей поверки):

Последовательность чередования фаз			Погрешность, %				Угол сдвига фаз (φ), град.	
Величина напряжения, В			Величина тока (I), А					
Фазная	Замер	По ПУ	Фаза	Перв. цепи	Втор. цепи	По ПУ		
U _{AB}			A				U _{AB} ^ I _A	
U _{BA}			B				U _{BA} ^ I _B	
U _{CA}			C				U _{CA} ^ I _C	

Замечания:

До окончания срока госповерки (ПУ, ТТ) ** _____ остаются менее 1 года.

Зак. номер: Измерительный комплекс к эксплуатации в целях коммерческого учета

Установлены пломбы:

на крышке клеммника прибора учета

на вводном устройстве

на трансформаторах тока

на ИКК

пломба-индикатор магнитного поля ***

другие

Комиссией установлено _____ пломб и приняты на сохранность _____

Представитель потребителя

(подпись, Ф.И.О.)

Представитель ЦАО «ВМЭС»

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Представитель другой организации

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Экземпляр акта получил

(подпись представителя потребителя, Ф.И.О., дата)

Отказ от подписи

(причина (несогласие) отказа от подписи, организация, должность, Ф.И.О.)

- Собственник энергопринимающих устройств, в границах которых установлен прибор учета, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля. (п.145. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

* - Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока, соединенных между собой по установленной схеме, предназначенная для измерения объемов электрической энергии в одной точке поставки. (п.136. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

** - Уведомление собственника измерительного комплекса о необходимости своевременного проведения очередной поверки элементов измерительного комплекса. (п.155. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

*** - На корпус прибора учета установлена пломба-индикатор магнитного поля являющаяся знаком визуального контроля. При воздействии на прибор учета магнитным полем индикатор магнитного поля безвозвратно меняется, что является подтверждением факта несанкционированного воздействия на прибор учета внешним магнитным полем, повлекшего искажение данных об объеме потребления электрической энергии (мощности). Потребитель предупрежден о недопустимости приближения магнитных полей к прибору учета электроэнергии, внешний вид неповрежденной пломбы показан и пломба принята потребителем на сохранность.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВОЛГОГРАДСКИЕ МЕЖРАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

« » 201 г.

Основание для проверки:

Время ч. мин.

АКТ №

замены, проверки измерительного комплекса* электроэнергии и схем их включения в электроустановках выше 1000 В, установленно о
(наименование прибора)

(наименование ССО или собственника энергопринимающего устройства)

(место установки измерительного комплекса, диспетчерское наименование)

Комиссия в составе представителей:

ПАО «ВМЭС

(должность представителя, Ф.И.О.)

Потребителя

(Ф.И.О.(для частного лица),наименование юридического лица, должность, представителя, Ф.И.О., контактный телефон)

лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участия

Паспорт-протокол измерительного комплекса № от « » 20 г. выполнен электротехнической

лабораторией регистрационный № от « » 20 г.

(название ЭТП)

Результаты осмотра измерительного комплекса:						
снятые элементы			установленные элементы			
Тип счетчика						
Зав. №						
К. схем.						
Номинальное напряжение, В						
Номинальный (максимальный) ток, А						
Число импульсов (оборотов) на 1 кВт.ч.						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Класс точности						
Показание (сумма)						
Тариф 1 (показание)	Тариф 2 (показание)					
Тариф 3 (показание)	Тариф 4 (показание)					
Трансформатор напряжения (тип, Ктн)						
Зав.№						
Дата поверки ТН (квартал, год)						
Дата следующей поверки ТН (квартал, год)						
Трансформаторы тока (по фазам)			А	В	С	
Тип ТТ						
Зав.№						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Ктн						
Расчетный коэффициент						

Для проверки сняты пломбы:

на крышке клеммника эл. счетчика

на испытательной клеммной коробке

на крышке переходных клеммников

на ячейке ТН секции

на рукоятке привода разъединителя ТН секции

на автомате цепей напряжения ____ секции

другие

Результаты проверки комплекса контрольным прибором (тип, зав. №, дата следующей поверки):

Последовательность чередования фаз		Погрешность прибора учета, %	
Величина напряжения вторичной цепи, В		Величина тока вторичной цепи, А	
Угол сдвига фаз (φ), град.			
U _{ав}		I _а	U _{ав} ^ I _а
U _{вс}		I _{вс}	U _{вс} ^ I _в
U _{св}		I _с	U _{св} ^ I _с

Замечания:

До окончания срока госповерки (ПУ, ТТ, ТН)** _____ осталось менее 1 года.

Заключение: Измерительный комплекс к эксплуатации в цепях коммерческого учета

Установлены пломбы:

на крышке клеммника эл. счетчика

на испытательной клеммной коробке

на крышке переходных клеммников

на крышке ТН ____ секции

на рукоятке привода разъединителя ТН ____ секции

на автомате цепей напряжения ____ секции

пломба-индикатор магнитного поля ***

другие

Комиссией установлено ____ пломб и приняты на сохранность

(наименование организации)

Представители комиссии:

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Второй экземпляр получил

(подпись, Ф.И.О., дата)

Причины отказа от подписания акта проверки или несогласия с указанными в акте результатами проверки

- Собственник энергопринимающих устройств, в границах которых установлен прибор учета, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля. (п.145. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

* - Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока, соединенных между собой по установленной схеме, предназначенная для измерения объемов электрической энергии в одной точке поставки. (п.136. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

** - Уведомление собственника измерительного комплекса о необходимости своевременного проведения очередной поверки элементов измерительного комплекса. (п.155. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

*** - На корпус прибора учета установлена пломба-индикатор магнитного поля являющаяся знаком визуального контроля. При воздействии на прибор учета магнитным полем индикатор магнитного поля безвозвратно меняется, что является подтверждением факта несанкционированного воздействия на прибор учета внешним магнитным полем, повлекшего искажение данных об объеме потребления электрической энергии (мощности). Потребитель предупрежден о недопустимости приближения магнитных полей к прибору учета электроэнергии, внешний вид неповрежденной пломбы показан и пломба принята потребителем на сохранность

РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ПОТРЕБИТЕЛЯ при СОСТАВЛЕНИИ АКТОВ О НЕУЧТЁННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ НЕУЧТЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Потребителя в процессе составления, оборота Актов о неучтённом потреблении электрической энергии и определения объёма неучтённой электрической энергии по ним.

2. Факт неучтённого электропотребления фиксируется Исполнителем в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии по установленной форме. Бланки Актов являются документами строгой отчетности (форма приложения № 8.1. к настоящему Регламенту к Договору).

Факт безучетного потребления электрической энергии может быть выявлен, в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

3. Акт о неучтённом потреблении электрической энергии должен содержать следующие данные:

- о Потребителе, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии;
- о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;
- о приборах учета на момент составления Акта о неучтённом потреблении электрической энергии;
- о дате предыдущей проверки приборов учета;
- объяснения Потребителя, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;
- замечания к составленному Акту о неучтённом потреблении электрической энергии (при их наличии).

При составлении акта о неучтённом потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель, осуществляющий безучетное потребление (обслуживающий его гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергообеспечивающая организация)).

Акт о неучтённом потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, или обслуживающего его гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергообеспечивающей организации).

При этом составляющее акт лицо прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления потребителя о дате и времени составления акта. В этом случае акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц или с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки, видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтённом потреблении.

Отказ лица, осуществляющего безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о неучтённом потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте о неучтённом потреблении электрической энергии.

4. Акт о неучтённом потреблении электрической энергии составляется в трех экземплярах, один из которых остается у Исполнителя, 2 экземпляра не позднее 3-х рабочих дней передаются:

- Потребителю (его уполномоченному представителю);
- Энергосбытовой компании потребителя.

При отказе Потребителя от получения Акта, Акт должен быть направлен Потребителю Исполнителем заказным письмом с уведомлением о вручении.

5. В резолютивной части Акта о неучтённом потреблении электрической энергии Исполнитель должен указать меры по устранению допущенных нарушений и установить необходимые для этого сроки, а именно:

- в 10-дневный срок Потребитель обязан явиться как в энергосбытовую, так и в сетевую компанию потребителя для получения счета на оплату стоимости объема электроэнергии, рассчитанной по Акту;
- в 30-дневный срок Потребитель обязан восстановить учет электроэнергии, а Исполнитель обеспечить контроль восстановления учета.

6. При выявлении фактов безучетного электропотребления Исполнитель выполняет следующие мероприятия:

- незамедлительно отключает электроустановки, подключенные помимо прибора учета;
- обязывает Потребителя осуществить демонтаж скрытой проводки и иных приспособлений, с помощью которых осуществляется безучетное электропотребление;

7. При выявлении повреждений и дефектов в электросчетчике представитель Исполнителя, в присутствии Потребителя, должен:

- снять электросчетчик.
- упаковать его в пакет (вместе с обнаруженными приспособлениями для безучетного использования электрической энергии);
- опломбировать пакет и вручить Потребителю для доставки на внеочередную поверку в мастерскую по ремонту электросчетчиков, имеющую лицензию на данный вид деятельности.

После снятия электросчетчика подключение Потребителя к электрической сети производится напрямую без электросчетчика. Расчет за отпущенную электроэнергию производится в соответствии с действующим законодательством, условиями договора энергоснабжения, а для Потребителей, относящихся к категории «население», в соответствии с п. 195 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».

8. Порядок работы по выявлению фактов неучтенного электропотребления и способы расчета объема неучтенного электропотребления определяются действующим законодательством РФ.

9. При несогласии Потребителя с объемом безучетного (недоучтенного) электропотребления, предъявляемого по Акту о неучтенном потреблении электрической энергии, Исполнителем проводится претензионно - исковая работа по признанию Акта и взысканию с Потребителя оплаты выставленного счета.

10. Объем безучетного (недоучтенного) электропотребления, определенный по Актам о неучтенном потреблении электрической энергии и включенный в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии, но в дальнейшем оспоренный Потребителем в суде по вступившему в силу судебному акту, исключается Исполнителем из объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии в текущем расчетном периоде.

11. Любой информационный обмен между энергосбытовой компанией Потребителя, Потребителем и Исполнителем в процессе составления и оборота Актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов безучетного (недоучтенного) потребления электроэнергии оформляется документально.

12. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем в течение 2 рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии на основании материалов проверки, а также на основании документов, представленных Потребителем с учетом фактической оплаты электроэнергии потребителем за расчетный период. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии направляется Исполнителем в адрес энергосбытовой компании потребителя и Потребителю вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии не позднее 3 рабочих дней с даты его составления.

13. Полученный Потребителем от Исполнителя Акт о неучтенном потреблении электрической энергии с расчетом учитывается Исполнителем и Потребителем в объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии в том расчетном периоде, когда составлен такой Акт.

14. Во всем, что не предусмотрено настоящим Регламентом, Исполнитель и Потребитель руководствуются законодательством Российской Федерации.

Приложения: 1. Приложение № 8.1 к приложению № 8 Форма «Акт о неучтенном потреблении электроэнергии у потребителя».

ИСПОЛНИТЕЛЬ



Д.В. Клинков



В.П. Дьячкова

ПАО «ВМЭС»

Акт № _____ от « _____ » _____ 20__ г.
о неучтенном потреблении электроэнергии у потребителя (юридического лица)

Потребитель: _____ договор № _____

Юр. адрес: _____ г. № _____

Схема энергоснабжения _____
(диспетчерское наименование ИС, фидера, ВЛ 6-10 кВ, ТН 6(10)/0,4)

1. Настоящий акт составлен представителями ПАО «ВМЭС»:

(структурное подразделение, должность, фамилия, имя, отчество полностью)

в присутствии Потребителя (его уполномоченного представителя):

(наименование и Ф.И.О. полностью, должность, реквизиты документов подтверждающие его полномочия)

либо в присутствии не заинтересованных лиц:

(Ф.И.О. полностью)

о том, что осмотром на месте _____

(тип помещения (пех, магазин, мастерская и т.п.) адрес местонахождения)

установлено, что Потребителем допущено _____ потребление электроэнергии

путем (по причине) _____

2. Данные о системе учета, в том числе данные прибора учета:

№ п/п	Присоединение (объект)	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Пломба ЦСМ	Показания счетчика	Номер пломбы, ЗВК сетевой организации	Коэффициент учета (Ктг*Кти*Ксч)
Трансформаторы тока		Тип т/т	Заводской номер т/т		Пломба ЦСМ	Номер пломбы, ЗВК сетевой организации	Коэффициент трансформации т/т
Фаза «А»							
Фаза «В»							
Фаза «С»							
Трансформаторы напряжения		Тип т/н	Заводской номер т/н		Пломба ЦСМ	Номер пломбы, ЗВК сетевой организации	Коэффициент трансформации т/н
Фаза «А»							
Фаза «В»							
Фаза «С»							

3. Данные вводного провода (кабеля):

№ п/п	Тип ввода (однофазный/ трехфазный)	Номинальное фазное напряжение, кВ	Материал вводного проводника	Сечение вводного проводника, мм ²	Номер пломбы, ЗВК сетевой организации на вводном выключателе

4. Данные о величине мощности в точке поставки:

4.1. Величина максимальной мощности, согласно договора энергоснабжения (купи-продажи):
_____ кВт,

4.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств: _____ кВт,
(акт об осуществлении технологического присоединения, технические условия)

4.3. Величина мощности энергопринимающих устройств, используемая потребителем: _____ кВт,
(заполняется при выявлении превышения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств у потребителя)

4.4. Способ с применением которого было выявлено превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя _____

4.5. Действия потребителя, повлекшие превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств _____

5. Дата (число, месяц, год) предыдущей проверки системы учета: _____

6. Заполняется при нарушении схемы учета или обнаружении скрытой проводки (подключенной к сети помимо электросчетчика, скрытых измерительных трансформаторов тока, заземления, нарушений в схеме учета и т.п.) или недоучета указать способ неучтенного использования электроэнергии _____

Схема (или описание) неучтенного потребления: _____

7. На основании выявленных замечаний Потребителю предписывается:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения

8. Заключение: _____

9. Потребитель приглашается на рассмотрение и получение решения по настоящему акту по адресу:

тел. _____ не позднее «_____» _____ 20__ г. с _____ до _____ час. При себе иметь настоящий акт, акт вчерашней проверки счетчика (если вчерашняя проверка проводилась). В случае неявки рассмотрение акта, принятие решения и расчет объема электроэнергии по акту будет произведен в отсутствие Потребителя.

10. Объяснения Потребителя и его претензии (замечания) к акту: _____

11. Настоящий акт составлен в трех экземплярах. Один экземпляр вручается потребителю. Подписывая настоящий акт Потребитель подтверждает получение экземпляра акта.

12. Подписи

Представителя (ей) ПАО «ВМЭС»:

_____/_____/_____/_____
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

Потребителя (представитель Потребителя):

_____/_____
(подпись) (расшифровка подписи)

13. Раздел заполняется в соответствии с п.193 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442

Причина заполнения настоящего раздела: _____

указывается причина заполнения (например, отказ Потребителя (его представителя) от подписи, отказ от присутствия при составлении акта))

Причины отказа, указанные Потребителем: _____

Незаинтересованные лица:

№ п/п	Ф.И.О. (полностью)	Подпись	Адрес (место фактического проживания), контактный телефон	Паспортные данные (серия паспорта, когда и кем выдан)

Примечание: _____

(отражается факт выполнения фото, видео фиксации при составлении акта)

Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору

1. Настоящий Регламент определяет порядок определения стоимости оказанных Исполнителем услуг по Договору и сроки их оплаты.

2. Расчетный период для определения стоимости услуг по Договору устанавливается с первого числа текущего месяца по последнее число текущего месяца (1 календарный месяц).

3. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{i=1}^J (T_i^{сод.} \times V_i^{ср} + T_i^{м.р.} \times V_i^2)$$

где:

- $T_i^{сод.}$ - ставка за содержание электрических сетей J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, руб./МВт.мес.;

- $V_i^{ср}$ - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на J -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, МВт;

- $T_i^{м.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, руб./МВт.ч.;

- V_i^2 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на J -ом уровне напряжения, МВт.ч;

- J - количество уровней напряжения.

4. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{i=1}^J (T_i \times V_i^2)$$

где:

- T_i - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации для Потребителей, руб./МВт.ч;

- V_i^2 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на J -ом уровне напряжения, МВт.ч;

- J - количество уровней напряжения.

5. На основании сводных актов (Приложениям №№ 5.1, 5.2 к Договору), а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме приложения № 6 к настоящему Договору.

6. Исполнитель до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет Потребителю способом, позволяющим подтвердить факт получения:

а) акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии;

б) счет-фактуру

в) акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения (при наличии оснований).

7. Потребитель обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6 настоящего регламента, рассмотреть их и подписать представленные акты и один экземпляр оформленных со своей стороны документов направить Исполнителю.

Несредствование подписанного акта либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в пункте 7 настоящего регламента, услуга считается оказанной в полном объеме.

8. В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Потребителю направляются сопроводительным письмом исправленный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

9. В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, направляются скорректированный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты корректировки и скорректированный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

10. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте несопоставимую и сопоставимую часть оказанных услуг, подписать акт в несопоставимой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг с приложением подтверждающей документации.

11. Стороны рассматривают и согласовывают имеющиеся разногласия в течение 5-ти рабочих дней с момента получения Исполнителем мотивированных возражений Потребителя.

12. По результатам согласования разногласий Стороны корректируют расчеты за предыдущие расчетные периоды в текущем расчетном периоде. Исполнитель выставляет Потребителю корректировочные акты об оказании услуг и корректировочные счета-фактуры.

13. Сторона по настоящему Договору, у которой возникли обоснованные претензии к объему и (или) качеству оказанных услуг в прошедшие расчетные периоды, вправе направить обоснованную претензию другой Стороне в течение 10-ти рабочих дней с даты, когда основания для претензии были выявлены. Срок ответа на претензию – 30 рабочих дней.

14. При изменении составляющих расчета стоимости услуг Исполнителя проводить корректировку объема услуг, оказанных Потребителю в соответствии с документами, полученными от Потребителя согласно условиям настоящего Договора, и направлять Потребителю корректировочный акт оказанных услуг. Корректировочный счет – фактура направляется Потребителю в течение 5 рабочих дней после подписания Потребителем корректировочного акта оказанных услуг.

15. Потребитель производит оплату услуг по передаче электрической энергии в текущем месяце путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в следующие платежные периоды:

- до 15-го числа текущего месяца в размере 50% процентов стоимости оказываемых услуг на условиях предоплаты, исходя из стоимости услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период;

- до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, проводится окончательный расчет, с учетом уменьшения на величину уплаченных Потребителем платежей за расчетный период.

16. Невыставление Исполнителем счета на оплату услуг не является основанием для неисполнения Потребителем обязательств в сроки, указанные в п. 15 настоящего регламента.

Счет на оплату услуг Потребителю направляется способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия счета передается Потребителю в отсканированном виде посредством направления на выделенный электронный адрес Потребителя либо по факсу указанные в реквизитах Договора.

В случае неисполнения Потребителем на электронный адрес (факс) отсканированной копии счета на оплату услуг, Потребитель направляет Исполнителю в отсканированном виде соответствующее уведомление на выделенный электронный адрес либо по факсу указанные в реквизитах Договора.

В случае изменения электронного адреса либо номера факса Потребителя, Потребитель своевременно направляет Исполнителю уведомление об их изменении.

17. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию: «Для ПАО «ВМЭС» за услуги по передаче электроэнергии по договору № _____ от _____ г. по акту № _____ от _____ г. за _____ м-ц 20__ г., в т.ч. НДС _____ руб.

18. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) и счет, за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за данный период, а также номер счета и прочее), полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения, погашения задолженности по вступившему в законную силу судебному решению, исполнительному листу, оплаты по ранее выставленной претензии) распределяются следующим образом:

- сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in - first out»);

- излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего оплате за следующий месяц.

В случае указания Потребителем в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом,

19. Окончательный расчет за услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в порядке аналогичном для подписания документов и урегулирования разногласий за услуги по передаче электрической энергии.

ИСПОЛНИТЕЛЬ



ПОТРЕБИТЕЛЬ



Антикоррупционная оговорка

1. Контрагенту известно о том, что ПАО «ВМЭС» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

2. Контрагент настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной политикой ПАО «ВМЭС» (представлена в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте ПАО «ВМЭС» по эл. адресу: <https://www.ao-vmes.ru/o-kompanii/antikorruptsiennaya-politika/>), - полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «ВМЭС» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Поставщика и Заказчика).

4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1 - 3 Антикоррупционной оговорки, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1, 2 Антикоррупционной оговорки любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 1, 2 Антикоррупционной оговорки, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 3 Антикоррупционной оговорки действий и/или неисполнения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Поставщик или Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате расторжения.

Исполнитель
ПАО «ВМЭС»
М.П. _____
Д.В. Селинков

Получатель
М.П. _____
Е.П. Дьячкова

Приложение № 12
к договору № 1626-ТЭ
от « 12 » 02 20 20 г.

Согласие на обработку персональных данных
от « 12 » 02 20 20 г.

Настоящим МОУ сш № 86
ИНН 3441014330, КПП 344101001, ОГРН 1023402458925 в лице
директора Е.П. Дьячкова, действующего на основании
Устава даст свое согласие на

совершение Публичным акционерным обществом «Волгоградские межрайонные электрические сети» (далее ПАО «ВМЭС») действий, предусмотренных п. 3 ст. 3 ФЗ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ, в отношении персональных данных Исполнителя ПАО «ВМЭС» (потенциального контрагента)/контрагента/планируемых к привлечению субконтрагентов и их собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров), в том числе с использованием информационных систем, а также на представление указанной информации в уполномоченные государственные органы (Минэнерго России, Росфинмониторинг России, ФНС России) и подтверждает, что получил согласие на обработку персональных данных от всех своих собственников (участников, учредителей, акционеров) и бенефициаров.

Цель обработки персональных данных: выполнение поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П113-9308, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), а также связанных с ними иных поручений Правительства Российской Федерации и решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.

Срок, в течение которого действует настоящее согласие субъекта персональных данных: со дня его подписания до момента фактического выполнения / отмены действия поручений Правительства Российской Федерации, решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, либо до истечения сроков хранения представленной информации, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо отзыва настоящего согласия.



Наименование организации предоставляющей информацию

[illegible][illegible]

M. P.