

В соответствии с пунктом 2 статьи 22 Федерального Закона «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.04. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», ОАО «Коммунэнерго» как субъект естественной монополии и сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, раскрывает следующую информацию по окончании отчетного периода:

### **1. Условия Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2015 год:**

- ОАО «Коммунэнерго» обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ОАО «Коммунэнерго» на праве собственности или на ином законном основании, в пределах максимальной мощности согласованной сторонами, а филиал «Кировэнерго» - ОАО «МРСК Центра и Приволжья» обязуется оплачивать эти услуги.

Передача электрической энергии (мощности) производится ОАО «Коммунэнерго» в пределах заявленной мощности в точках отпуска, но не более максимальной мощности, разрешенной к потреблению, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей, Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Актах технологического присоединения и (или) договорах энергоснабжения (купли-продажи). Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная мощность, разрешенная к потреблению, подлежит согласованию сторонами дополнительно после прохождения Потребителем процедур, связанных с обеспечением получения им из сети ОАО «Коммунэнерго» электрической энергии (мощности) в увеличенном объеме, в том числе процедур по технологическому присоединению.

- Количество электроэнергии, поступающей в электрические сети ОАО «Коммунэнерго» определяется в точках приёма на основании показаний приборов учёта, приведённых в приложении к Договору. Точки приёма определены «Актами границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности» между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями.

- Количество электроэнергии, переданное ОАО «Коммунэнерго», определяется в точках поставки на основании показаний приборов учета приведённых в приложении к Договору. Точки поставки определены в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики

- Расчетным периодом для оплаты оказываемых ОАО «Коммунэнерго» по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

- Оплата услуг ОАО «Коммунэнерго» каждый месяц производится исходя из следующей формулы:

$$S = W \cdot T$$

где  $W$  - объём электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммунэнерго» в точках отпуска, МВт\*ч;

$T$  - индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии ОАО «Коммунэнерго», руб./МВт\*ч, утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-77-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

- Информация об объемах передачи электрической энергии (мощности) по электрическим сетям за 2015 год:

<b>Объем передачи электрической энергии (мощности)</b>	<b>1 кв. 2015 года</b>	<b>2015 год (норматив)</b>
Объем электроэнергии, принятой в сеть ОАО «Коммунэнерго» в точках приема, МВт*ч;	257,125	857,408
Однотарифный тариф на услуги по передаче электроэнергии ОАО «Коммунэнерго», руб./МВт*ч.	1 555,39	1 555,39
Объем электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммунэнерго» в точках отпуска, в том числе смежным сетевым организациям, в разрезе уровней напряжений, МВт*ч: <b>(норматив установлен без разбивки по уровням напряжений)</b>	196,490	705,982
Высокий уровень напряжения (ВН), МВт*ч	0,554	
Среднее напряжение первого уровня (СН-1), МВт*ч	3,707	
Среднее напряжение второго уровня (СН-2), МВт*ч	61,030	
Низкий уровень напряжения (НН), МВт*ч	131,199	

## **2. Условия Договора купли – продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях за 2015 год:**

- «Продавец электроэнергии» обязуется продать ОАО «Коммунэнерго» электрическую энергию в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, а ОАО «Коммунэнерго» обязуется купить (принять) и оплатить эту электроэнергию на условиях настоящего договора.

- Объем компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в электрических сетях; определяется как разница между объемом электроэнергии, поступившей в электрическую сеть ОАО «Коммунэнерго» из смежных сетей, от производителей электрической энергии, и объемом электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Коммунэнерго».

- Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях по настоящему договору, определяется согласно Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- **Информация о технологическом расходе электроэнергии в электрических сетях:**

<b>1 кв. 2015 года</b>	Объем компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в собственных сетях, МВт*ч.	объем компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в собственных сетях, %.	приобретение электрической энергии для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии без деления по классам напряжения по нерегулируемой цене*, руб./МВтч. (без НДС)
Потери СПБ**	60,210	23,42	1 725,73
Превышение потерь объема СПБ	0,424	0,17	1 733,82
2015 г. (норматив)	151,426	17,66	2 045,25

\* - средняя цена приобретения электрической энергии для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии за период.

\*\* СПБ сводный прогнозный баланс.

### **3. Перечень мероприятий по снижению технологического расхода электроэнергии в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования.**

#### **I. Организационные мероприятия:**

- Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях напряжением 6-10/0,4 кВ с двумя и более трансформаторами;
- отключение трансформаторов на подстанциях напряжением 6-10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой;
- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях напряжением 0,4 кВ;
- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций (110-35 кВ);
- оптимизация мест размыкания линий напряжением 6-35 кВ с двухсторонним питанием.

#### **II. Технические мероприятия:**

- Замена проводов на перегруженных линиях электропередач напряжением 10-0,4 кВ;
- замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ к зданиям на СИП;
- замена перегруженных, недогруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях напряжением 6-10/0,4 кВ;
- оптимизация загрузки электросетей за счет строительства линий электропередач напряжением 10-0,4 кВ.

#### **III. Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии:**

- Выявление хищений электроэнергии в результате проведения рейдов;
- устранение недогрузки и перегрузки коммерческого учета;
- установка электросчетчиков повышенных классов точности коммерческого учета;
- установка пунктов коммерческого учета на границы балансовой принадлежности сетей, в том числе на вводы многоквартирных домов;
- установка дополнительных электросчетчиков и трансформаторов тока технического учета;
- проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятий показаний электросчетчиков на электростанциях и подстанциях;
- формирование объемов отпуска из сетей ОАО «Коммунаэнерго» по фактически снятым показаниям;
- монтаж высоковольтных пунктов учета электроэнергии на границе фидеров 6-10 кВ с филиалом «Кировэнерго» - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- монтаж выносных щитов учета электроэнергии с АСКУЭ на жилые дома индивидуальной застройки, в том числе коттеджи;
- монтаж приборов учета электроэнергии на садоводческие товарищества;
- монтаж приборов учета электроэнергии на гаражные кооперативы и частные гаражи;
- монтаж пунктов учета электроэнергии на потребительских и бесхозяйных ТП;
- монтаж отдельных вводов СИП в жилые дома.

Срок исполнения мероприятий - 2012-2017 год. Источники финансирования: инвестиции, себестоимость.

### **4. Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования.**

**О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.**

**О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.**

На территории Кировской области принята тарифная модель «Котел сверху», согласно которой:

1. Договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям заключает филиал «Кировэнерго» - ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

2. Договоры купли-продажи электрической энергии приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях заключает Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями, а так же потребителями, данный вид договоров не заключается. Соответственно, данные об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения в ОАО «Коммунэнерго» отсутствуют.