

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. «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 2022 года:

### **Информация о тарифе на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2022 год**

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2022 год утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2021 № 47/1-ээ-2022 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 – 2024 годов» в размере: **1,60852 руб./кВт\*ч.**

Источник публикации: Официальный сайт региональной службы по тарифам Кировской области [www.rstkirov.ru](http://www.rstkirov.ru), дата публикации: 02.01.2022 г.

### **Информация об условиях Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2022 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 ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» 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 электрических сетей, Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Актах об осуществлении 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 сторон, актами об осуществлении технологического присоединения» 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 электрических сетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей – 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 электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго», руб./МВт\*ч.

### **Информация об условиях Договоров купли – продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях за 2022 год:**

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

• Объем компенсации 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 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 балансе электрической энергии и мощности по сетям ОАО «Коммунэнерго» за 2022 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>						
<b>1</b>	<b>Поступление в сеть из других организаций</b>	<b>818 853,594</b>	<b>59 128,550</b>	<b>57 298,592</b>	<b>702 422,850</b>	<b>3,602</b>
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	1 289,723	0,000	0,000	1 289,723	0,000
1.3	от несетевых организаций	18 915,041	0,000	0,000	18 915,041	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций	798 648,830	59 128,550	57 298,592	682 218,086	3,602
<b>2</b>	<b>Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)</b>	<b>639 712,409</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>106 921,511</b>	<b>532 790,898</b>
2.1	ВН	57 053,830			57 053,830	
2.2	СН1	49 867,681			49 867,681	
2.3	СН2	532 790,898				532 790,898
2.4	НН	0,000				
<b>3</b>	<b>Отпуск из сети</b>	<b>697 344,593</b>	<b>1 281,842</b>	<b>6 531,679</b>	<b>219 019,422</b>	<b>470 511,650</b>

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
3.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	309 764,097	1 060,922	967,723	173 476,935	134 258,517
3.3	смежным сетевым организациям	47 004,940	0,000	5 563,956	41 440,550	0,434
3.4	населению и приравненным к ним группам	340 575,556	220,920	0,000	4 101,937	336 252,699
<b>4</b>	<b>Отпуск в сеть других уровней напряжения</b>	<b>639 712,409</b>	<b>57 053,830</b>	<b>49 867,681</b>	<b>532 790,898</b>	
<b>5</b>	<b>Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:</b>	<b>121 509,001</b>	<b>792,878</b>	<b>899,232</b>	<b>57 534,041</b>	<b>62 282,850</b>
		<b>14,84%</b>	<b>1,34%</b>	<b>1,57%</b>	<b>7,11%</b>	<b>11,69%</b>
5.1	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	141 125,100				141 125,100
5.2	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	-19 616,099	792,878	899,232	57 534,041	-78 842,250
<b>II. Мощность (МВт)</b>						
<b>1</b>	<b>Поступление в сеть из других организаций</b>	<b>223,644</b>	<b>16,124</b>	<b>15,644</b>	<b>191,874</b>	<b>0,002</b>
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	0,352	0,000	0,000	0,352	0,000
1.3	от несетевых организаций	5,165	0,000	0,000	5,165	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций	218,127	16,124	15,644	186,357	0,002
<b>2</b>	<b>Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)</b>	<b>174,656</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>29,171</b>	<b>145,485</b>
2.1	ВН	15,558			15,558	
2.2	СН1	13,613			13,613	
2.3	СН2	145,485				145,485
2.4	НН	0,000				
<b>3</b>	<b>Отпуск из сети</b>	<b>190,420</b>	<b>0,350</b>	<b>1,785</b>	<b>59,835</b>	<b>128,450</b>
3.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	84,628	0,290	0,265	47,398	36,675
3.3	смежным сетевым организациям	12,840	0,000	1,520	11,319	0,001
3.4	населению и приравненным к ним группам	92,952	0,060	0,000	1,118	91,774
<b>4</b>	<b>Отпуск в сеть других уровней напряжения</b>	<b>174,656</b>	<b>15,558</b>	<b>13,613</b>	<b>145,485</b>	

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
<b>5</b>	<b>Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:</b>	<b>33,224</b>	<b>0,216</b>	<b>0,246</b>	<b>15,725</b>	<b>17,037</b>
5.1	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	38,258				38,258
5.2	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	-5,034	0,216	0,246	15,725	-21,221

**Информация о потерях электроэнергии в электрических сетях ОАО «Коммуэнерго» за 2022 год:**

Наименование гарантирующего поставщика	Средний тариф покупки потерь э/э, руб./МВт*ч	Объём компенсации потерь электроэнергии в собственных сетях МВт*ч	Затраты на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях	
			руб. без НДС	руб. с НДС
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	3 252,91	121 487,985	395 189 528,65	474 227 434,38
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2 564,45	21,016	53 894,52	64 673,42
<b>ИТОГО оплата за потери</b>		<b>121 509,001</b>	<b>395 243 423,17</b>	<b>474 292 107,80</b>
В том числе потери по уровням напряжения:				
ВН		792,878		
СН1		899,232		
СН2		57 534,041		
НН		62 282,850		

Нормативные потери электроэнергии (объёмы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) на 2022 год утверждены приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП. Нормативные потери электроэнергии приводятся в таблице:

<b>Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год</b>		
Организация	Показатель	Год
ОАО "Коммуэнерго"	Потери в электрической сети. млн.кВтч	141,1251
ОАО "Коммуэнерго"	Потери мощности в сети. МВт	38,2577

**Перечень мероприятий по снижению потерь 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;
- 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 «Коммунэнерго» по фактически снятым показаниям;
- монтаж щитов учета электроэнергии с АСКУЭ на жилые дома индивидуальной застройки, в том числе коттеджи, (домовладения), а также в отношении юридических лиц;
- монтаж пунктов учета электроэнергии на потребительских и бесхозяйных ТП, в том числе подключенных опосредованно к сетям ОАО «Коммунэнерго»;
- монтаж отдельных вводов СИП в жилые дома;
- исполнение п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в части своевременной замены у потребителей приборов, средств учета, и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Срок исполнения мероприятий – 2020-2024 гг. Источники финансирования: себестоимость.

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

**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 ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго».

2. Договоры купли-продажи электрической энергии приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях заключает Кировский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» и ООО «Русэнергобыт».

Между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями, а также потребителями, данный вид договоров в 2022 году не заключался.