

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 2020 года:

Информация о тарифе на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020 «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: **1,73699 руб./кВт*ч.**

Источник публикации: Официальный сайт региональной службы по тарифам Кировской области www.rstkirov.ru, дата публикации: 04.01.2020.

Источник публикации: Официальный информационный сайт Правительства Кировской области <http://kirovreg.ru>, дата публикации: 04.01.2020.

Информация об условиях Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2020 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» - ПАО «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, разрешённой 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» 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 2020 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 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	799 454,552	57 724,301	56 556,224	685 173,998	0,029
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:	1 414,324	0,000	0,000	1 414,324	0,000
1.3	от несетевых организаций:	16 556,348	0,000	0,000	16 556,348	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	781 483,880	57 724,301	56 556,224	667 203,326	0,029
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	622 146,388	0,000	0,000	105 149,181	516 997,207
2.1	ВН	55 482,871			55 482,871	
2.2	СН1	49 666,310			49 666,310	
2.3	СН2	516 997,207				516 997,207
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети:	683 375,806	1 757,852	6 297,595	213 532,583	461 787,776

№ 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	317 506,748	1 379,633	793,019	183 742,524	131 591,572
3.3	смежным сетевым организациям	32 107,026	0,000	5 504,576	26 602,355	0,095
3.4	населению и приравненным к нему категориям	333 762,032	378,219	0,000	3 187,704	330 196,109
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	622 146,388	55 482,871	49 666,310	516 997,207	
5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	116 078,746	483,578	592,319	59 793,389	55 209,460
		14,52%	0,84%	1,05%	7,57%	10,68%
5.1	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	139 350,200	0,000	0,000	0,000	139 350,200
5.2	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	-23 271,454	483,578	592,319	59 793,389	-84 140,740
II. Мощность (МВт)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	217,599	15,705	15,389	186,504	0,001
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:	0,385	0,000	0,000	0,385	0,000
1.3	от несетевых организаций:	4,495	0,000	0,000	4,495	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	212,719	15,705	15,389	181,624	0,001
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	169,312	0,000	0,000	28,609	140,703
2.1	ВН	15,095			15,095	
2.2	СН1	13,514			13,514	
2.3	СН2	140,703				140,703
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети:	185,940	0,478	1,714	58,112	125,636
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	86,408	0,375	0,216	50,009	35,808
3.3	смежным сетевым организациям	8,737	0,000	1,498	7,238	0,001
3.4	населению и приравненным к нему категориям	90,795	0,103	0,000	0,865	89,827
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	169,312	15,095	13,514	140,703	
5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	31,659	0,132	0,161	16,298	15,068

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
5.1	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	37,777	0,000	0,000	0,000	37,777
5.2	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	-6,118	0,132	0,161	16,298	-22,709

Информация о потерях электроэнергии в электрических сетях ОАО «Коммуэнерго» за 2020 год:

Наименование гарантирующего поставщика	Средний тариф покупки потерь э/э, руб./МВт*ч	Объем 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"	2 885,24	116 065,683	334 877 549,00	401 853 058,80
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	2 209,70	13,063	28 865,36	34 638,44
ИТОГО оплата за потери		116 078,746	334 906 414,36	401 887 697,24
В том числе потери по уровням напряжения:				
ВН		483,578		
СН1		592,319		
СН2		59 793,389		
НН		55 209,460		

Нормативные потери электроэнергии (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) на 2020 год утверждены приказом ФАС России от 31 октября 2019 № 1452/19-ДСП. Нормативные потери электроэнергии приводятся в таблице:

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2020 год		
Организация	Показатель	Год
ОАО "Коммуэнерго"	Потери в электрической сети. млн.кВтч	139,350
ОАО "Коммуэнерго"	Потери мощности в сети. МВт	37,777

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 выносных щитов учета электроэнергии с АСКУЭ на жилые дома индивидуальной застройки, в том числе коттеджи;
- монтаж пунктов учета электроэнергии на потребительских и бесхозяйных ТП;
- монтаж отдельных вводов СИП в жилые дома.

Срок исполнения мероприятий – 2020-2024 гг. Источники финансирования: инвестиции, 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 «Кировэнерго» - ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

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 не заключается.