

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 2021 года:

Информация о тарифе на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2021 год

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2021 год утвержден Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.11.2021 № 41/41-ээ-2021 «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: **1,64202 руб./кВт*ч.**

Источник публикации: Официальный сайт региональной службы по тарифам Кировской области www.rstkirov.ru, дата публикации: 27.11.2021г.

Информация об условиях Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) за 2021 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 2021 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 2021 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:	819 026,633	57 885,133	56 598,830	704 541,443	1,227
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:	1 491,312	0,000	0,000	1 491,312	0,000
1.3	от несетевых организаций:	19 379,232	0,000	0,000	19 379,232	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	798 156,089	57 885,133	56 598,830	683 670,899	1,227
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	635 792,711	0,000	0,000	105 575,519	530 217,192
2.1	ВН	55 828,794			55 828,794	
2.2	СН1	49 746,725			49 746,725	
2.3	СН2	530 217,192				530 217,192
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети:	702 240,317	1 537,800	6 261,155	222 836,260	471 605,102

№ 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				
3.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, прочим потребителям	0,000				
3.3	смежным сетевым организациям	319 565,010	1 284,100	725,314	179 590,144	137 965,452
3.4	населению и приравненным к нему категориям	319 565,010	1 284,100	725,314	179 590,144	137 965,452
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	635 792,711	55 828,794	49 746,725	530 217,192	
5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	116 786,316	518,539	590,950	57 063,510	58 613,317
		14,26%	0,90%	1,04%	8,10%	11,05%
5.1	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	137 340,800				137 340,800
5.2	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	-20 554,484	518,539	590,950	57 063,510	-78 727,483
II. Мощность (МВт)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	215,655	15,248	14,907	185,499	0,001
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,392	0,000	0,000	0,392	0,000
1.3	от несетевых организаций:	5,105	0,000	0,000	5,105	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	210,158	15,248	14,907	180,002	0,001
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	167,442	0,000	0,000	27,809	139,633
2.1	ВН	14,706			14,706	
2.2	СН1	13,103			13,103	
2.3	СН2	139,633				139,633
2.4	НН	0,000				
3	Отпуск из сети:	184,869	0,405	1,648	58,660	124,156
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	84,120	0,338	0,191	47,273	36,318
3.3	смежным сетевым организациям	11,954	0,000	1,457	10,496	0,001
3.4	населению и приравненным к нему категориям	88,795	0,067		0,891	87,837
4	Отпуск в сеть других уровней напряжения	167,442	14,706	13,103	139,633	
5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	30,786	0,137	0,156	15,015	15,478

№ 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)	37,232				37,232
5.2	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	-6,446	0,137	0,156	15,015	-21,754

Информация о потерях электроэнергии в электрических сетях ОАО «Коммуэнерго» за 2021 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"	3 061,21	116 779,700	357 487 021,65	428 984 425,98
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	2 591,30	6,616	17 144,05	20 572,86
ИТОГО оплата за потери		116 786,316	357 504 165,70	429 004 998,84
В том числе потери по уровням напряжения:				
ВН		518,539		
СН1		590,950		
СН2		57 063,510		
НН		58 613,317		

Нормативные потери электроэнергии (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) на 2021 год утверждены приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП. Нормативные потери электроэнергии приводятся в таблице:

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2021 год		
Организация	Показатель	Год
ОАО "Коммуэнерго"	Потери в электрической сети. млн.кВтч	137,34080
ОАО "Коммуэнерго"	Потери мощности в сети. МВт	37,23190

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.

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 «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 «Русэнергосбыт».

Между ОАО «Коммунэнерго» и смежными сетевыми организациями, а также потребителями, данный вид договоров в 2021 году не заключался.