

Баланс электрической энергии по электрическим сетям АО "Россети Кубань" и сведения о размерах потерь за 2024 год

№	Показатель	Единица измерения	Всего	Уровни напряжения, кВ				
				ВН		СН1	СН11	НН
				220 и выше	110	35	10	0,4
1.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВтч	28 492 992,90	19 955,12	25 086 848,97	1 361 493,72	2 009 294,65	15 400,45
2.	Полезный отпуск по применяемым тарифам	тыс. кВтч	25 834 216,44	0,00	7 478 193,24	6 852 148,60	4 579 440,46	6 924 434,13
3.	Отпуск по договорам оказания услуг	тыс. кВтч	24 192 284,11	0,00	4 062 862,04	807 241,31	7 292 094,69	12 030 086,08
4.	Потери электроэнергии в сети*	тыс. кВтч	2 658 776,47	7 245,77	614 622,37	328 581,06	673 422,04	1 034 905,22
4.1.	Относительно отпуска электроэнергии в сеть	%	9,33%	57,01%	2,45%	2,41%	5,10%	13,00%
4.2.	Потери электроэнергии, подлежащие оплате ЭСК	тыс. кВтч	2 658 776,47	7 245,77	614 622,37	328 581,06	673 422,04	1 034 905,22
5.	Нормативные потери электроэнергии	тыс. кВтч	2 808 262,31	23 266,76	636 196,59	353 979,22	711 484,41	1 083 335,33
5.1.	Относительно отпуска электроэнергии в сеть	%	9,86%	183,07%	2,53%	2,59%	5,39%	13,61%
6.	Сверхнормативные потери электроэнергии	тыс. кВтч	-149 485,85	-16 020,99	-21 574,21	-25 398,16	-38 062,38	-48 430,10
6.1.	Относительно отпуска ЭЭ в сеть	%	-0,52%	-126,06%	-0,09%	-0,19%	-0,29%	-0,61%

* Потери электроэнергии оплачиваемые ЭСК

Фактические и нормативные потери электроэнергии АО "Россети Кубань" за 2024 год по регионам обслуживания.

Филиал ПАО "Россети Кубань"	Потери электроэнергии в сети (подлежащие оплате ЭСК)		Нормативные потери электроэнергии		Сверхнормативные потери электроэнергии	
	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч
1 Краснодарский	5,89%	472 824,93	6,15%	493 573,78	-0,26%	-20 748,85
2 Юго-Западный	6,33%	322 869,62	6,58%	335 251,70	-0,24%	-12 382,08
3 Сочинский	12,33%	551 803,55	13,46%	602 065,18	-1,12%	-50 261,63
4 Адыгейский	10,49%	182 505,81	11,13%	193 531,55	-0,63%	-11 025,74
5 Армавирский	7,32%	137 016,85	7,77%	145 510,06	-0,45%	-8 493,21
6 Ленинградский	11,66%	133 817,74	12,98%	148 991,34	-1,32%	-15 173,60
7 Лабинский	13,84%	109 902,45	14,27%	113 271,48	-0,42%	-3 369,03
8 Славянский	12,47%	199 857,63	13,03%	208 852,02	-0,56%	-8 994,39
9 Тимашевский	10,68%	144 139,08	11,18%	150 854,79	-0,50%	-6 715,71
10 Тихорецкий	12,28%	129 260,09	12,29%	129 395,20	-0,01%	-135,11
11 Усть-Лабинский	13,62%	166 810,79	14,10%	172 652,56	-0,48%	-5 841,77

Методические указания по определению норматива потерь в сетях

Расчет норматива потерь электрической энергии производится в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологически потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» утвержденной приказом Минэнерго России от «30» декабря 2008 г. №326 информация опубликована на сайте Минэнерго России

Выполнение "Программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии" АО "Россети Кубань" в 2024 году

Эффект от выполненных мероприятий по снижению потерь, тыс. кВтч			
ВСЕГО	Организационные мероприятия	Технические мероприятия	Мероприятия по совершенствованию расчетного и технического учета
37 145,729	1 516,799	5 560,504	30 068,426

Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии за 2022 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия	Сроки исполнения	Источники финансирования
Организационные мероприятия		
Отключение в режимах малых нагрузок	2024 год	-
Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	2024 год	-
Выравнивание нагрузок фаз в электросетях	2024 год	-
Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	2024 год	-
Прочие организационные мероприятия	2024 год	-
Технические мероприятия		
Замена проводов на перегруженных линиях	2024 год	себестоимость
Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	2024 год	себестоимость
Замена недогруженных силовых трансформаторов	2024 год	себестоимость
Прочие технические мероприятия	2024 год	себестоимость
Мероприятия по совершенствованию расчетного и технического учета		
Установка автоматизированных систем учета электрической энергии	2024 год	привлеченные источники финансирования

Информация о порядке закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях.

В соответствии с п.120 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (далее – Правила розничного рынка), утвержденных постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. № 530 (в редакции постановления Правительства от 17.10.2009 № 816) потери электрической энергии в электрических сетях, не учтенные в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке, оплачиваются сетевыми организациями путем приобретения электрической энергии на розничном рынке у гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации по регулируемым ценам (тарифам), определяемым в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов методическими указаниями, и свободным (нерегулируемым) ценам.

Покупка АО «Россети Кубань» электрической энергии в целях компенсации потерь в собственных сетях осуществляется в рамках договора оказания услуг по передаче электроэнергии. Сетевая организация (АО «Россети Кубань») определяет объем потерь электрической энергии в принадлежащих ей электрических сетях за расчетный период на основании данных коммерческого учета электрической энергии, подтвержденных потребителями и производителями (поставщиками) электрической энергии, а также смежными сетевыми организациями, электрические сети которых технологически присоединены к электрическим сетям, и зафиксированных в первичных учетных документах, составленных в соответствии с договорами оказания услуг по передаче электрической энергии. АО «Россети Кубань» представляет гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) рассчитанные на основании указанных документов данные о фактической величине потерь электрической энергии для последующего расчета гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) стоимости электрической энергии, приобретаемой у последнего в целях компенсации потерь в собственных сетях.

Порядок расчета фактических объемов потерь электроэнергии, а также механизм расчета стоимости потерь прописывается в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии в регламенте расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой сетевой организацией в целях компенсации потерь, возникающих в принадлежащих ей сетях.

Объем покупки потерь электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по окончании расчетного периода в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утвержденными приказом ФСТ России от 21 августа 2007 г. № 166-з/1 (в редакции с изменениями от 29.05.2009) с использованием коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) на розничном рынке по регулируемым ценам (β).

Электрическая энергия, приобретаемая в целях компенсации потерь сверх объемов, поставляемых сетевой организацией по регулируемым ценам (тарифам), оплачивается по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках. Предельные уровни свободных (нерегулируемых) цен ежемесячно рассчитываются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по итогам расчетного периода. В соответствии с п. 109 Правил розничного рынка предельный уровень свободной (нерегулируемой) цены определяется как сумма средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, размера платы за услуги, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией покупателей, включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика. Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры (ОАО «АТС») в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 г. № 643 (в редакции постановления Правительства от 21.12.2009 № 1045) и публикуется в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет. Кроме того, гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) также обязана опубликовывать информацию о средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цене на электрическую энергию (мощность) на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры.

В целях расчета предельных уровней нерегулируемых цен в качестве размера платы за услуги и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), поставляющей электрическую энергию, используется разность одноставочного тарифа на электрическую энергию, установленного в отношении сетевой организации в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, и средневзвешенного тарифа покупки электрической энергии с учетом мощности на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке для гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), у которой АО «Россети Кубань» приобретает электрическую энергию в целях компенсации потерь, по итогам расчетного периода производит расчет и направляет в адрес сетевой организации акт приема-передачи с указанием объемов и стоимости потерь электрической энергии с разбивкой на регулируемую и нерегулируемую (свободную) составляющие покупки, определенные на основании предоставленного ПАО «Россети Кубань» расчета фактического объема потерь электрической энергии в собственных сетях.