

23	Амортизация	тыс.руб.	3 339,94	3 193,75	-146,19	95,62%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (журнал-ордер сч.20, сч.23, сч.26) за 2017 год.
24	Выплатившие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	988,17	0,00	-988,17		
25	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	1 004,56	1 129,71	125,15	112,46%	В соответствии с отчетом по инвест.программе за 2017 год. (Форма NET.INV.2017. Фактическое исполнение -100%). Отклонение
26	Налог на прибыль	тыс.руб.	426,39	2 525,21	2 098,82	592,22%	Сумма по источникам финансирования не обосновано.
27	Итого неконтролируемых расходов	тыс.руб.	10 814,15	12 675,06	1 860,90	117,21%	В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2017 год. ставка 19,5%
IV	Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь	тыс.руб.	25 995,15	22 316,72	-3 678,43		В соответствии с представленными счет-фактурами за 2017 год.
V	Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс.руб.	60 535,95	58 314,00	-2 221,96	96,33%	
28	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь э/э)	тыс.руб.	31 686,24	28 837,52	-2 848,72	91,01%	Стоимость оказанных услуг в соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2017 год составила
29	Расходы на прибыль	тыс.руб.	2 844,19	7 159,77	4 315,58	251,73%	60 342,50 тыс. руб. (без НДС), 10 861,65 тыс. руб. (с учетом НДС), сумма НДС -71 204,153 тыс. руб.
30	Затраты на содержание 1 в.в.	тыс.руб./1 в.в.	13,38	12,24	-1,14	91,49%	
31	Среднеоптовый тариф	руб./МВтч	826,77	798,24	-28,53	96,55%	

XI Пересмотр (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2018 год		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования		Предложение организации		2019 год					Корректировка РСТ	Изменение 2019 к 2018 в среднем за год в %	
			всего	в "котле"	всего	в "котле"	всего	в "котле"	всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.				
1	Натуральные показатели																	
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	86,510	86,510	86,500	86,500	85,462	85,462							85,462	43,379	42,083	98,79%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	79,710	79,710	79,700	79,700	78,662	78,662							78,662	39,927	38,735	98,69%
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800							5,800	2,944	2,856	100,00%
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	86,125	86,125	86,115	86,115	85,078	85,078							85,078	43,184	41,894	98,78%
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	48,433	48,433	48,430	48,430	48,280	48,280							48,280	24,506	23,774	99,68%
2	Нормативные потери э/э ¹	млн.кВтч	12,328	12,328	12,325	12,325	12,179	12,179							12,179	6,182	5,997	98,79%
	то же в %	%	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25							14,25	14,25	14,25	100,00%
3	Сальдированный переток э/э ² , в том числе:	млн.кВтч	73,797	73,797	73,790	73,790	72,899	72,899							72,899	37,002	35,897	98,78%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0,000	0,000	0,000	0,00%
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							0,000	0,000	0,000	0,00%
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	30,969	30,969	29,590	29,590	30,171	30,171							30,171	15,314	14,857	97,42%
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	42,828	42,828	44,200	44,200	42,728	42,728							42,728	21,688	21,040	99,77%
4	Величина заявленной мощности ³	МВт	15,703	15,703	15,700	15,700	15,512	15,512							15,512	15,748	15,276	98,78%
5	Количество часов использования мощности	час	4 699,55	4 699,55	4 699,9	4 699,9	4 699,52	4 699,52							4 699,52	2 349,63	2 349,90	1,00
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385							0,385	0,195	0,190	100,00%
7	Популярный тариф на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь ⁴	руб./МВтч	2 295,33	2 295,33	2 426,12	2 426,12	2 301,00	2 301,00							2 301,00	2 301,00	2 301,00	100,25%

1. Уровень потерь учтен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Уровень потерь является долгосрочным параметром

2. Регулирование и установлен на весь долгосрочный период с 2015 по 2019 годы.

3. Баланс на 2019 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

4. Баланс на 2019 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

Пропорциональная цена на потери рассчитана в соответствии с Протоколом социально-экономического развития РФ с учетом средней оптовой цены на электрическую энергию за 9 мес. 2018 года, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, утвержденной постановлением

РСТ Пермского края от 20.03.2018 № 3-э, цен на иные инфраструктурные услуги ОЭЗ.

Факт 2017 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Полный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	7,483	7,172	6,511	5,976	5,740	5,235	4,977	5,168	5,284	6,156	6,431	6,911	73,053
Полезный отпуск электрической энергии	МВт	19,105	18,311	16,624	15,257	14,656	13,367	12,707	13,194	13,516	15,718	16,419	17,543	17,543
Нормативные потери	млн.кВтч	1,248	0,619	1,167	0,903	0,597	0,374	0,625	0,466	0,843	1,087	1,035	1,316	10,281