

**Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "НИИ СВТ"  
на долгосрочный период \_2015\_ - \_2019\_ гг.**

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	_2013_ г. (фактический уровень)	Утверждено на _2014_ год Реш. РСТ от №	Предложение ТСО				
					_2015_ г. (базовый уровень)	_2016_ г.	_2017_ г.	_2018_ г.	_2019_ г.
1	Расчет коэффициента индексации								
1.1.	Инфляция (индекс потребительских цен)	%		5,6%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%
1.2.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%		1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
1.3.	Количество активов	у.е.			247,80	247,80	247,80	247,80	247,80
1.4.	Индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	<b>ИТОГО коэффициент индексации</b>			<b>1,045</b>	<b>0,000</b>	<b>1,037</b>	<b>1,037</b>	<b>1,037</b>	<b>1,037</b>
2	Расчет подконтрольных расходов								
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	784,02	981,88	934,31	968,44	1 003,81	1 040,48	1 078,49
2.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	28,9	186,3	106,90	110,81	114,85	119,05	123,40
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	755,1	795,61	827,41	857,63	888,96	921,43	955,09
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 370,6	2 003,01	3 327,96	3 449,53	3 575,54	3 706,15	3 841,54
2.3.	Прочие расходы производственного характера, всего	тыс.руб.	4 534,8	2 087,40	6 607,99	6 849,38	7 099,59	7 358,94	7 627,76
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		561,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		58,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		71,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.3.	Транспортные услуги	тыс.руб.		83,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.4.	Услуги банка			56,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.5.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		291,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3.	Расходы на командировки	тыс.руб.		90,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		36,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		45,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		1 354,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли	тыс.руб.	375,0	96,9	400,87	415,51	430,69	446,43	462,73
2.5.	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>8 064,35</b>	<b>5 169,15</b>	<b>11 271,13</b>	<b>11 682,86</b>	<b>12 109,63</b>	<b>12 552,00</b>	<b>13 010,52</b>
3	Расчет неподконтрольных расходов								
3.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Налоги	тыс.руб.	9,89	0,0	8,07	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.1.	Аренда за землю / Налог на землю	тыс.руб.	3,7	0,0	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	4,1	0,0	5,26	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.3.	Транспортный налог	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.4.4.	Прочие налоги и сборы (УСН...)	тыс.руб.	2,1	0,0	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	709,7	604,91	1 005,04	1 041,76	1 079,81	1 119,26	1 160,14
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	184,6	932,6	197,77	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	97,0	0,0	104,18	107,98	111,93	116,01	120,25
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		0,0	494,84	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	324,1	321,8	379,50	393,36	407,73	422,62	438,06
3.10.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	110,0	0,0	120,00	124,38	128,93	133,64	138,52
<b>3.11</b>	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 435,26</b>	<b>1 859,35</b>	<b>2 309,38</b>	<b>1 667,48</b>	<b>1 728,39</b>	<b>1 791,53</b>	<b>1 856,98</b>
<b>4</b>	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 499,61</b>	<b>7 028,50</b>	<b>13 580,50</b>	<b>13 350,34</b>	<b>13 838,03</b>	<b>14 343,53</b>	<b>14 867,50</b>
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>7</b>	<b>НВВ итого</b>	<b>тыс.руб.</b>		<b>7 028,50</b>	<b>13 580,50</b>	<b>13 350,34</b>	<b>13 838,03</b>	<b>14 343,53</b>	<b>14 867,50</b>
8	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.		916,5	747,38	774,68	802,98	832,31	862,72
9	НВВ с учетом расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии			17,6	14 327,88	14 125,02	14 641,01	15 175,84	15 730,21
10	Натуральные показатели								
11	Отпуск электроэнергии в сеть, в том числе:	млн. кВт.ч	16,27	17,610	16,277	16,277	16,277	16,277	16,277
11.1	1 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	9,28						
11.2	2 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	6,99						
12	Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	0,43	0,470	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
12.1	1 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	0,25						
12.2	2 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	0,18						
13	в том числе транзитные потери электроэнергии	млн. кВт.ч	0,31	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	1 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	0,18						
13.2	2 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	0,13						
14	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	15,84	17,140	15,841	15,841	15,841	15,841	15,841
14.1	1 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	9,04						
14.2	2 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	6,81						
15	в том числе транзит электроэнергии	млн. кВт.ч	13,95	15,100	13,950	13,950	13,950	13,950	13,950
15.1	1 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	8,11						
15.2	2 полугодие 2013-2015годы	млн. кВт.ч	5,84						
16	Отпуск мощности в сеть	МВт	2,80	6,050	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
16.1	1 полугодие 2013-2015годы	МВт	2,80						
16.2	2 полугодие 2013-2015годы	МВт	2,80						
17	Потери мощности	МВт	0,048	0,160	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
17.1	1 полугодие 2013-2015годы	МВт	0,048						
17.2	2 полугодие 2013-2015годы	МВт	0,048						
18	в том числе транзитные потери мощности	МВт	0,042		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.1	1 полугодие 2013-2015годы	МВт	0,042						
18.2	2 полугодие 2013-2015годы	МВт	0,042						
19	Полезный отпуск мощности	МВт	2,75	5,89	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
19.1	1 полугодие 2013-2015годы	МВт	2,75						
19.2	2 полугодие 2013-2015годы	МВт	2,75						

20	в том числе транзит мощности	МВт	2,11	5,26	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
20.1	1 полугодие 2013-2015годы	МВт	2,11						
20.2	2 полугодие 2013-2015годы	МВт	2,11						
21	Тариф покупки электроэнергии	руб./МВтч	1705,74	1949,97	1714,17	1 776,79	1 841,69	1 908,97	1 978,71
22	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.		99 441,14	411 231,35	404 261,70	419 029,38	434 336,53	450 202,84
23	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт.ч		53,47	47,18	48,90	50,69	52,54	54,46
24	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч		463,53	904,48	891,67	924,25	958,01	993,01