

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Горэлектросеть»

№ п.п.	Показатели	Ед изм	Предложение МУП Горэлектросеть на 2018 год
1	Расчет коэффициента индексации		
1.1.	Инфляция (индекс потребительских цен)	%	5,2%
1.2.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,0%
1.3.	Количество активов	у.е.	20795,08
1.4.	Индекс изменения количества активов	%	5,94%
1.5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75
1.6.	<b>ИТОГО коэффициент индексации</b>		<b>1,088</b>
2.5.1	<b>ИТОГО подконтрольные расходы с учетом метода эк-ки обоснованных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>272 890,02</b>
3	Расчет неподконтрольных расходов		
3.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 212,53
3.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	2 095,38
	Водоснабжение, водоотведение		151,06
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 528,45
3.4.	Налоги	тыс.руб.	21 535,37
3.4.1	Аренда за землю / Налог на землю	тыс.руб.	3 214,57
3.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	17 885,71
3.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	413,05
3.4.4.	Плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.	22,04
3.4.5.	Плата за предельнодопустимые выбросы	тыс.руб.	0,00
3.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	48 814,22
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 543,39
3.6.1.	Страховые взносы автотранспорт	тыс.руб.	474,82
3.6.2.	установление охранных зон объектов электросетевого	тыс.руб.	0,00
3.6.3.	госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных	тыс.руб.	1 805,27
3.6.4.	межевание границ землепользователей	тыс.руб.	0,00
3.6.5.	СРО (строительная) свидетельство о допуске	тыс.руб.	133,00
3.6.7.	дивиденды по акциям	тыс.руб.	13 130,30
3.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 241,66
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей	тыс.руб.	56 976,00
3.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	187 906,30
3.10.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00
3.11	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>338 853,30</b>
4	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>611 743,32</b>
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды	тыс.руб.	80501,66
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества	тыс.руб.	0,00
7	<b>НВВ итого</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>692 244,98</b>
8	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	359 830,53
9	<b>НВВ с учетом расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 052 075,51</b>
10	<b>Натуральные показатели</b>		
11	Отпуск электроэнергии в сеть, в том числе:	млн. кВт.ч	1 098,85
12	Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	150,54
14	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	948,31
16	Отпуск мощности в сеть	МВт	204,46
17	Потери мощности	МВт	28,01
19	Полезный отпуск мощности	МВт	176,45
21	Тариф покупки электроэнергии	руб./МВтч	2 390,22
22	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	326 939,02
23	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт.ч	379,44
24	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 109,42