





	Налог на прибыль	т. р.	0,00	0,00	6,00
4.	Плата за аренду имущества	т. р.	166,47	0,00	182,90
5.	Оплата услуг ЕИАС	т. р.	0,00	0,00	0,00
6.	<b>Прочие обоснованные неподконтрольные расходы</b>	т. р.	<b>949,03</b>	<b>0,00</b>	<b>949,03</b>
	распределение косвенных расходов	т. р.	949,03		949,03
	программа энергосбережения	т. р.			
	<b>Итого расходов</b>		<b>17 075,54</b>	<b>15 123,49</b>	<b>30 829,02</b>
	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения				0,00
	%% за пользование кредитом				
	<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей</b>	т. р.	<b>17 075,54</b>	<b>15 123,49</b>	<b>30 829,02</b>
	%%				
	Стоимость технологических потерь	т. р.	6 121,16	4 505,55	5 052,19
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей</b>	т. р.	<b>23 196,69</b>	<b>19 629,04</b>	<b>35 881,21</b>
	Коорректировка НВВ		0,00	57,15	0,00
	корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ			57,15	
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей</b>		<b>23 196,69</b>	<b>19 686,19</b>	<b>35 881,21</b>
<b>Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:</b>					
	<i>Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь</i>	млн. кВтч	55,310	57,150	59,125
	<i>Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь</i>	млн. кВтч	2,119	1,820	1,863
	тариф покупки э/э	руб	2,89	2,48	2,71
	Среднегодовой одноставочный тариф на передачу, руб./кВт.ч		<b>0,419</b>	<b>0,344</b>	<b>0,607</b>

Генеральный директор

Инженер по ТЭП, организации труда и заработной платы



М.П.Шилин

Е.Н.Курбакова