

**РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВЫРУЧКИ НА СОДЕРЖАНИЕ СЕТЕЙ в 2019 г.  
ООО ПКФ "ЭнергоТехнологии"**

Расчет коэффициента индексации		Плановые показатели				
		2017 утв.	2018 утв.	2019 план	2020 план	2021 план
<b>индекс потребительских цен</b>	<b>%</b>	<b>4,7%</b>	<b>3,7%</b>	<b>4,0%</b>	<b>4,0%</b>	<b>4,0%</b>
<b>индекс эффективности подконтрольных расходов</b>	<b>%</b>	<b>3,0%</b>	<b>3,0%</b>	<b>3,0%</b>	<b>3,0%</b>	<b>3,0%</b>
<b>количество активов</b>	<b>у.е.</b>	710,18	775,4	782,65	782,65	782,65
<b>индекс изменения количества активов</b>	<b>%</b>	-2,21%	9,18%	0,94%	0,00%	0,00%
<b>коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов</b>	<b>%</b>	<b>100,0%</b>	<b>75,0%</b>	<b>75,0%</b>	<b>75,0%</b>	<b>75,0%</b>
<b>показатели надежности и качества услуг</b>		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
<b>максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг</b>	<b>%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>0,993</b>	<b>1,075</b>	<b>1,016</b>	<b>1,009</b>	<b>1,009</b>

1. Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2017 утв.	2018 утв.	2019 план	2020 план	2021 план
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс.руб.	151,19	162,6	165,1	166,6	168,1
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	из них на ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	6 598,6	7 094,6	7 207,3	7 270,7	7 334,7
	из них на ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 825,7	1 963,0	1 994,1	2 011,7	2 029,4
	в том числе оплата труда производственного персонала	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	из них на ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Прочие затраты	тыс.руб.	388,52	417,7	424,4	428,1	431,9
1.6.	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	125,9	135,3	137,5	138,7	139,9
1.7.	Льготы, компенсации и проч.выплаты по Колдоговору	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9.	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



3.1.	Плановые подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 089,9	9 773,2	9 928,4	10 015,7	10 103,9
3.2.	Плановые неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 032,3	2 986,5	3 296,0	3 038,9	3 044,3
3.3.	Корректировка по факту, в том числе	тыс.руб.	-28,4	277,0	98,0	0,0	0,0
3.3.1.	результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования (пункт 11 Методических указаний )	тыс.руб.					
3.3.2.	корректировка по итогам истекшего года долгосрочного периода (пункт 9 Методических указаний ), в т.ч.	тыс.руб.					
3.3.2.	корректировка подконтрольных	тыс.руб.					
3.3.2.	корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.					
3.3.2.	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (покупка	тыс.руб.	-28,4	277,0	98,0		
3.3.2.	изменение (неисполнение) инвестиционной программы	тыс.руб.					
3.4.	Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	тыс.руб.					
3.5.	<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс.руб.	<b>12 093,76</b>	<b>13 036,68</b>	<b>13 322,36</b>	<b>13 054,59</b>	<b>13 148,20</b>
4.1	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.	<b>1463,41</b>	<b>1912,0</b>	<b>2040,85</b>	<b>2058,81</b>	<b>2076,93</b>