

Предложение по расчёту тарифа на передачу электроэнергии на 2019г.

ОАО "Завод точного литья"

(наименование сетевой организации)

	Наименование	2019
	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X - устанавливается регулирующим органом в пределах от 1% до 2,5%)	1%
	Коэффициент эластичности ПР (Кэл) ( на первый долгосрочный период -0,75)	0,75
	Индекс потребительских цен (I)	1,040
	<b>Количество активов (ге)</b>	<b>719,0</b>
	ВН	438
	СН1	0
	СН2	255,0
	НН	26
	Индекс изменения количества активов	0,000
	<b>Сводный коэффициент индексации</b>	<b>1,0296</b>
	Коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества услуг, % (Кнад)	2%
	<b>Расчет подконтрольных расходов</b>	
1	<b>ИТОГО подконтрольные расходы (ПР) тыс.руб</b>	<b>8 351</b>
1.1	Материальные затраты	1700
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера( в т.ч. Услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	1700
1.2	Расходы на оплату труда	2402
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	4249
1.3.1	ремонт основных средств	4191
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	0
1.3.2.1	услуги связи	0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0
1.3.2.5	Транспортные услуги	0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	57
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0
1.3.6	Расходы на страхование	0
1.3.7	Другие прочие расходы	0
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	0
	<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>	
2	<b>Неподконтрольные расходы (НР) тыс.руб.:</b>	<b>1 770</b>
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	
	1 ПОЛУГОДИЕ	
	2 ПОЛУГОДИЕ	
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	627,0
2.3	Содержание зданий (Теплоэнергия, газ)	
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	0,0
2.5	Налоги всего, в т.ч.:	74,3
2.5.1	Плата за землю	20,5
2.5.2	налог на имущество	53,9
	ВН	
	СН1	
	СН2	
	НН	
2.5.3	прочие налоги и сборы	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды	730,2
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	
2.8	Налог на прибыль	0,0
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП на период регулирования	
2.10	Амортизация ОС	338,2
	ВН	
	СН1	
	СН2	
	НН	
2.11	Прибыль на капитальные вложения	0,0
	ВН	
	СН1	
	СН2	
	НН	
	Проверка прибыли на капвложения( не более 12% от НВВ на содержание сетей)	0,000%
3	Расходы долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования тыс.руб.	
4	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг тыс.руб.	
5	<b>Итого НВВ (без учета оплаты потерь) тыс.руб.</b>	<b>10 120,9</b>
	ВН	6 165
	СН	0
	СН2	3 589

	НН	366
6	<b>Итого НВВ на сторонних (без учета оплаты потерь) тыс.руб.</b>	<b>2 062,7</b>
	ВН	1 256,5
	СН	0,0
	СН2	731,5
	НН	74,6
	<b>1 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>1 000</b>
	ВН	628
	СН	0
	СН2	366
	НН	37
	<b>2 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>1 063</b>
	ВН	628
	СН	0
	СН2	366
	НН	37
	<b>Базовый уровень подконтрольных расходов, отнесенных на сторонних потребителей</b>	<b>1 741</b>
	Поступление в сеть, тыс.кВт.ч	47 679
	1 ПОЛУГОДИЕ	22 756
	2 ПОЛУГОДИЕ	24 923
	в т.ч. поступление отнесенное на сторонних	9 941
	1 ПОЛУГОДИЕ	4551
	2 ПОЛУГОДИЕ	5390
	Технологический расход (потерь) электрической энергии тыс.кВт.ч	3094
	<b>в т.ч. технологический расход (потерь) электрической энергии (из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии - отнесенные на сторонних)</b>	<b>645</b>
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	423
	НН	222
	<b>1 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>295</b>
	ВН	
	СН1	
	СН2	193
	НН	102
	<b>2 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>350</b>
	ВН	
	СН1	
	СН2	230
	НН	120
	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии <b>(на сторонних), %</b>	6,49%
	Величина полезного отпуска электрической энергии, тыс.кВт.ч	44 585
	в т.ч. полезный отпуск сторонним потребителям год	9 296
	1 ПОЛУГОДИЕ	4 256
	2 ПОЛУГОДИЕ	5 040
	<b>ДОЛЯ содержания НА СТОРОННИХ</b>	<b>0,209</b>
	Величина заявленной мощности сторонних потребителей МВт	2,149
	Цена (тариф) покупки потерь э/э в сетях руб/тыс. кВт.ч	2 770,06
	1 ПОЛУГОДИЕ	2 725,689
	2 ПОЛУГОДИЕ	2 807,460
	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,19
7	<b>НВВ в части оплаты потерь (на сторонних) тыс.руб.</b>	<b>1 787</b>
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	1 172
	НН	615
	<b>1 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>804</b>
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	526
	НН	278
	<b>2 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>983</b>
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	646
	НН	337
8	<b>НВВ на сторонних (с учетом оплаты потерь) тыс.руб.</b>	<b>3 849</b>
	<b>1 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>1 804</b>
	<b>2 ПОЛУГОДИЕ</b>	<b>2 045</b>
	Ставка за содержание сетей, руб./МВт. в мес.	79 985,41
	1 ПОЛУГОДИЕ	77 556,05
	2 ПОЛУГОДИЕ	82 414,77
	Ставка на оплату технологического расхода потерь, руб./МВтч	192,20
	1 ПОЛУГОДИЕ	188,93
	2 ПОЛУГОДИЕ	194,96
	Одноставочный тариф, руб./МВтч	414,09
	1 ПОЛУГОДИЕ	423,89
	2 ПОЛУГОДИЕ	405,81