

6.2 (абз.3 пп.г п.19 Стандартов) О затратах на оплату потерь, в т.ч.

Затраты на покупку потерь в собственных сетях:

Затраты на оплату потерь (покупку) в собственных сетях филиалом АО НПО «Тяжпромарматура»-АЗТПА в 2018 году составили 3032,977 тыс. руб. без НДС.

Уровень нормативных потерь на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь:

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26.12.2018г. №50/1 уровень нормативных потерь для Филиала АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА на 2019 год (текущий период) установлен в размере 2,72%.

Потери установлены Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Тяжпромарматура» № 10-461 от 23.04.2010 г.

постоянная составляющая потерь — 38683х2 кВтч/мес.

переменная составляющая потерь — 0,095 %.

Уровень нормативных потерь в 2018 году

Показатель	Ед. измерения	2018 г.	
		норматив	факт
Процент потерь	%	2,09	2,09

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях с указанием сроков их исполнения и источников финансирования:

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях филиала АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА в 2019 году предусматривают включение на параллельную работу кабельных линий – регулярно, отключение мало загруженных трансформаторов – постоянно, ремонт передаточных устройств. Мероприятия финансируются из собственных средств филиала АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА.

Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимость:

Электрическая энергия для компенсации потерь в сетях приобретается по нерегулируемым ценам. Стоимость электроэнергии, приобретенной в целях компенсации потерь, за 2018 год составила 1116,160 тыс. руб. без НДС.

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения:

Размер фактических потерь, оплачиваемых при осуществлении расчетов за электрическую энергию, по уровням напряжения в 2018 году составил:

ВН — **332,774** тыс. кВтч,

СН2 — **110,493** тыс. кВтч,

НН — **0,018** тыс. кВтч.

Всего **443,285** тыс. кВтч