

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 2019 году составили 4243,299 тыс. руб. без НДС.

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

Уровень нормативных потерь для Филиала АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА на 2020 год (текущий период) установлен в размере 2,72%. Протокол заседания правления комитета Тульской области по тарифам от 26.12.2019г. № 48 опубликован на сайте комитета по тарифам

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 2019 году

Показатель	Ед. измерения	2019 г.	
		норматив	факт
Процент потерь	%	2,72	2,72

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 2020 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 2019 год составила 1545,848 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 2019 году составил:

ВН - **389,622** тыс. кВтч,

СН2 - **158,342** тыс. кВтч,

НН - **0,018** тыс. кВтч.

Всего **547,982** тыс. кВтч