

О балансе электрической энергии и мощности в 2022 г.  
АО "УЭХК»

**1. О балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжения, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям АО "УЭХК"**

Поступление в сеть – Всего 1 134 462 670 кВт\*ч,  
в том числе по видам напряжения:

ВН	– 1 134 446 044 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 0 кВт*ч
НН	– 16 626 кВт*ч

Отпуск из сети – Всего 92 339 680 кВт\*ч,  
в том числе по видам напряжения:

ВН	– 90 353 373 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 1 885 004 кВт*ч
НН	– 101 303 кВт*ч

Отпуск из сети потребителям	Всего - 26 562 493 кВт*ч.
Отпуск из сети сетевым организациям	Всего - 65 777 187 кВт*ч.

**2. Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям АО «УЭХК» в разрезе уровней напряжений, используемым для ценообразования**

Предъявлено на оплату в адрес ОАО «МРСК Урала» объемы оказанных услуг:

- по ставке на оплату технологического расхода (потерь):  
Всего 92 339 680 кВт\*ч на сумму 2 369 066,83 руб. (с НДС),
- по ставке на содержание электрических сетей:  
Всего 16,924 МВт в месяц на сумму 74 624 255,87 руб. (с НДС).

**3. О потерях электроэнергии в сетях АО "УЭХК" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования**

Потери за 2022 год составили:

- в абсолютном выражении 630 126 кВт\*ч,  
в том числе по видам напряжения

ВН	– 599 833 кВт*ч
СН1	– 0 кВт*ч
СН2	– 23 400 кВт*ч
НН	– 6 894 кВт*ч

- в относительном 0,6817 %.

#### **4. О затратах на оплату потерь, в том числе о затратах АО "УЭХК" на покупку потерь в собственных сетях**

Предъявлено в адрес АО «УЭХК» за объемы электроэнергии, приобретаемой для компенсации технологического расхода (неоспариваемый объем потерь):

- АО «ЭнергосбыТ Плюс» по договору от 24.09.2018 № 1  
Всего 6 409 кВт\*ч на сумму 23 139,19 руб. (с НДС)
- АО «Атомэнергопромсбыт» по договору от 01.08.2014 № 1/10  
Всего 623 717 кВт\*ч на сумму 1 360 205,10 руб. (с НДС)

#### **5. Об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь**

Уровень нормативных потерь для АО «УЭХК» регламентируется Выпиской из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, утвержденного приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП.

#### **6. О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости**

Договор	Контрагент	Объем закупленной АО «УЭХК» электрической энергии для компенсации потерь в сетях, МВт*ч	Средний нерегулируемый тариф на электрическую энергию АО «УЭХК» на оплату потерь в сетях, руб/кВт*ч	Стоимость закупленной АО «УЭХК» электрической энергии для компенсации потерь в сетях, руб. без НДС
№ 1/12/12573-Д от 24.09.2018	АО «ЭнергосбыТ Плюс»	6,409	3,00868	19 282,66
№ 1/10/12/6267-Д от 01.08.2014	АО «Атомэнергопромсбыт»	623,717	1,81734	1 133 504,25
	Итого:	630,126		1 152 786,91

#### **7. О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения**

Услуга по продаже покупателям - потребителям фактических потерь, оплачиваемых при осуществлении расчетов за электроэнергию по уровням напряжения АО «УЭХК» не оказывается.

## 8. Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях в 2022 году

№ п/п	Мероприятие	Источник финансирования
1	Доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня 76%	без финансирования
2	Оптимизация режима работы подогревов шкафов ОРУ и баков элегазовых выключателей ПС Песчаная, ПС-3, ПС Первомайская, ПС Смолино, ПС Цементная	без финансирования
3	Замена масляных выключателей У-110 кВ на элегазовые на ПС Песчаная, ПС-3, ПС Первомайская, ПС Смолино, всего 12 шт.	собственные средства
4	Плановая замена приборов учета эл. энергии по истечении МПИ	себестоимость
5	Замена приборов учета эл. энергии, не прошедших поверку, на объектах сетевой организации	себестоимость
6	Выявление и пресечение неучтенного и бездоговорного потребления эл. энергии	себестоимость
7	Формирование и анализ небалансов по подстанциям	себестоимость
8	Снижение расходов на собственные нужды подстанций	себестоимость