



**Региональная  
служба по тарифам  
Нижегородской области**

Адрес места нахождения: Верхне-Волжская наб., д. 8/59  
г. Нижний Новгород, 603005  
Почтовый адрес: Кремль, корп. 14  
г. Нижний Новгород, 603082  
тел. 419-98-08, факс 419-82-58  
e-mail: rst@nobl.ru

10.11.2025 № Исх-516-592473/25

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О направлении выписок из  
сводного прогнозного баланса  
на 2026 год**

Региональная служба по тарифам Нижегородской области направляет для использования в работе выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Нижегородской области на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденного приказом ФАС России от 15 октября 2025 №801/25-ДСП, посредством ФГИС ЕИАС ФАС России.

Приложение: в формате электронных документов.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

УТВЕРЖЕНО  
 Приказ Федеральной антимонопольной службы  
 от 15 октября 2025 № 801/25-ДС1

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для расчета необходимой валовой выручки ТСО/ТСО на 2026 год																				
Организация	ИНН	КПП	Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	1-е пол.	2-е пол.	2026	2027	2028
АО "ВЭСК"	5201050845	520101001	Технологические нормативные потери в электрической сети, мВт/ч	2,2378	0,7037	2,8776	1,6246	2,5257	0,6188	1,9150	1,1262	1,1459	2,1502	2,3764	3,3838	10,7986	11,7140	22,5046	22,5046	22,5046
АО "ВЭСК"	5201050845	520101001	Технологические потери в электрической сети, консолидированно, мВт/ч	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	0,9919	3,9514	3,9514	7,1528	7,1528	7,1528

\* Параметры, учитываемые при расчете единых (обобщенных) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности)  
 \*\* Потери в электрических сетях, рассчитанные в соответствии с пунктом 48 (1) Оценки ценообразования. Расчет осуществляется на основании уровня потерь электрической энергии, технологических параметров регулирования и утвержденных решений регионального органа регулирования