

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии
на 2025 год**

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Региональные электрические сети" (АО "РЭС")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Региональные электрические сети»
Сокращенное наименование	АО «РЭС»
Место нахождения	630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16а
Фактический адрес	630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16а
ИНН	5406291470
КПП	775050001
Ф.И.О. руководителя	Шароватов Дмитрий Вячеславович
Адрес электронной почты	info@eseti.ru
Контактный телефон	(383) 289-45-60
Факс	(383) 289-39-59

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	20 386 621	21 200 870	24 543 519
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 240 225	1 585 073	3 172 657
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 370 249	3 518 360	5 522 760
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 584 996	1 332 571	2 693 289
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11,0	7,5	12,9
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1 720	1 705	1 777
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	12 822 946	12 706 557	13 235 553
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 176 926	4 136 614	4 352 279
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	на 2023 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2024 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020г № 673-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020г № 673-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020г № 673-ЭЭ
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		20 386 621	21 200 870	24 543 519
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4 530 086	4 314 067	4 514 976
	в том числе:				
	оплата труда		2 897 061	-	-
	ремонт основных фондов		676 065	-	-
	материальные затраты		395 101	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	10 231 470	9 979 307	11 636 442
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактический финансовый результат деятельности	378 477	935 949
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 334 909	1 952 886	2 999 059
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МЖКХиЭ НСО от 14.08.2023 г. №111-НПА «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «РЭС» на период 2021-2025 годы»	Приказ МЖКХиЭ НСО от 13.10.2023 г. №164-НПА «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «РЭС» на период 2021-2025 годы»	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "РЭС" на период 2024-2028 годов, направленный в Минэнерго России письмом от 23.04.2024г. №РЭС-04/4318
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	248 406	249 841	257 818
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18	17	18
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 756	3 945	3 945
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-		
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2022-2024 от 20.04.2022	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2022-2024 от 20.04.2022	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике на 2022-2024 от 20.04.2022
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 639 194	9 639 194	9 639 194
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 3 473 631		

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		x	x	x	x	x	x
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		x	x	x	x	x	x
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	947 944,26	943 915,64	1 018 188,42	1 110 411,57	1 111 903,41	1 332 192,04
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	287,96	282,88	357,65	388,04	391,65	398,35
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 591,32	1 588,34	1 596,88	1 743,90	1 735,99	1 975,46
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков		x	x	x	x	x	x
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов	процент	x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x