

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии
на 2026-2030 годы**

(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 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	22 027 369	25 219 330	33 494 299	40 006 220	43 853 794	48 072 796	52 565 881
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 380 073	3 588 689	6 679 868	10 962 780	13 189 334	15 644 350	17 924 878
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 755 776	5 878 198	9 419 659	13 990 048	16 452 714	19 115 530	21 708 167
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 507 843	3 108 848	5 832 067	8 539 435	10 318 691	12 280 689	14 103 032
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	10,8	14,2	19,9	27,4	30,1	32,5	34,1
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1 799	1 777	1 900	1 935	1 971	2 008	2 044
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	13 397 311	13 235 553	14 123 605	14 386 304	14 653 889	14 926 452	15 204 084
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 453 992	4 352 279	4 793 829	4 882 994	4 973 818	5 066 331	5 160 564
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	на 2024 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) 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-Э/Э	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020г № 673-Э/Э	Приказ АО "РЭС" от 22.04.2025 № П169-772	Приказ АО "РЭС" от 22.04.2025 № П169-772	Приказ АО "РЭС" от 22.04.2025 № П169-772	Приказ АО "РЭС" от 22.04.2025 № П169-772	Приказ АО "РЭС" от 22.04.2025 № П169-772
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		22 027 369	25 219 330	33 494 299	40 006 220	43 853 794	48 072 796	52 565 881
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ² - всего	тыс. рублей	4 948 560	4 630 569	8 638 808	8 923 767	9 218 470	9 516 980	9 825 062
	в том числе:								
	оплата труда		3 282 648	-	6 108 974	6 310 484	6 518 885	6 729 978	6 947 839
	ремонт основных фондов		367 699	-	430 622	444 827	459 517	474 397	489 754
	материальные затраты		829 954	-	1 399 038	1 445 187	1 492 913	1 541 256	1 591 150
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	11 315 404	11 818 934	14 697 716	19 034 079	21 399 039	24 494 886	28 731 606
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находит отражение через фактический финансовый результат деятельности	-	481 984	-	333 325	805 271	1 011 100
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников *	тыс. рублей	1 939 954	3 204 059	4 262 731	6 363 897	7 770 612	9 901 660	13 159 599
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МЖКХиЭ НСО от 13.10.2023 № 164 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «РЭС» на 2021-2025 годы»	Приказ Минэнерго РФ № 49@ от 28.12.2024 "Об утверждении инвестиционной программы АО "РЭС" на 2024-2028 годы"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "РЭС" на период 2025-2030 годов, направленный в Минэнерго России письмом от 25.04.2025г. №РЭС-04-4012				
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	251 003	258 707	259 512	260 650	261 806	262 749	263 692
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20	18	33	34	35	36	37
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднеписочная численность персонала	человек	3 774	3 945	4 023	4 023	4 023	4 023	4 023
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	72,5		126,5	130,7	135,0	139,4	143,9
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 2025-2027 от 25.12.2024					
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	3 473 050					

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).

* В соответствии с проектом соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности.

[illegible]