

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**по передаче э/э на 2027-2031 годы**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество «Объединенные электрические сети»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "Объединенные электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Объединенные электрические сети»
Сокращенное наименование	АО "Объединенные электрические сети"
Место нахождения	153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15
Фактический адрес	153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15
ИНН	3706016431
КПП	370201001
Ф.И.О. руководителя	Смирнов Борис Вячеславович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:ipr1@oecs7.ru">ipr1@oecs7.ru</a>
Контактный телефон	8 (4932) 93-66-59
Факс	8 (4932) 93-66-84

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)	Показатели, утвержденные на базовый (2026) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)	Предложения на расчетный период регулирования (2030)	Предложения на расчетный период регулирования (2031)
I. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	1 318 047,16	1 398 772,94	2 272 087,68	2 132 279,48	2 213 849,67	2 231 260,94	2 284 381,98
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	23 317,80	175 184,68	403 332,60	205 104,77	233 706,33	196 537,62	194 657,63
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	222 726,51	207 244,45	340 172,49	298 152,28	314 129,68	255 306,73	237 312,67
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	24 343,18	438,33	116 675,42	82 107,40	103 253,42	74 049,39	71 748,20
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	1,77	12,52	17,75	9,62	10,56	8,81	8,52
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	139,26	158,07	166,37	166,37	166,37	166,37	166,37
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	641 280,78	631 642,68	664 820,11	664 820,11	664 820,11	664 820,11	664 820,11
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и привязанным к нему категориям потребителей <sup>1</sup>	тыс. кВт·ч	299 951,97	294 526,45	314 532,19	314 532,19	314 532,19	314 532,19	314 532,19
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,06% постановление ДЭиТ Ивановской области от 29.12.2021 года №60-э/2	7,8 % постановление ДЭиТ Ивановской области от 10.12.2024 № 49-э/4	8,04%	8,04%	8,04%	8,04%	8,04%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральным директором АО "Объединенные электрические сети" приказом от 09.08.2021 (с учетом изменений в редакции от 29.12.2023г.)		Генеральным директором АО "Объединенные электрические сети" приказом от 06.04.2026				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	1 067 783,02	1 122 988,17	1 960 007,14	1 807 715,72	1 876 303,35	1 880 212,77	1 919 291,89
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	679 931,01	619 345,49	1 139 737,72	1 181 166,65	1 226 949,62	1 272 809,85	1 317 630,83
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	459 227,30	445 238,89	702 661,68	730 767,48	759 999,18	790 398,48	822 015,42
ремонт основных фондов	тыс. рублей	110 650,16	87 284,46	111 279,56	111 534,78	114 439,48	115 811,76	114 313,43
материальные затраты	тыс. рублей	82 702,43	63 011,14	253 073,12	263 232,09	273 838,57	284 792,73	296 232,82

4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	387 852,01	364 684,75	596 011,08	525 011,95	543 932,32	501 152,40	492 880,97
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	72 349,69	116 063,68	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	0,00	41 644,57	57 780,94	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. рублей	0,00	71 835,18	44 518,45	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.3.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	0,00	10 278,46	12 366,34	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.4.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, полученной сетевой организацией в результате мероприятий по сокращению	тыс. рублей	0,00	1 397,96	1 397,96	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.5.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (НВВ на потери, ф 8 МУ 98-э)	тыс. рублей	0,00	1 685,16	12 625,98	0,90	0,00	0,00	0,00
4.3.6.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (НВВ на содержание)	тыс. рублей	0,00	-51 569,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (исполнением) инвестиционной программы	тыс. рублей	0,00	-2 922,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	9 789,29	172 518,56	293 395,11	228 035,97	232 161,18	186 718,18	168 622,16
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента энергетики и тарифов Нижегородской обл. № 27-ин(э)1 от 26.07.2024 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Объединенные электрические сети" на 2022 - 2026 годы (в части 2025 года)"	Постановление Департамента энергетики и тарифов Нижегородской обл. № 47-ин(э)1 от 30.10.2025 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "Объединенные электрические сети" на 2022 - 2026 годы (в части 2026 года)"	и	и	и	и	и
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	28 818,16	28 699,95	28 736,29	28 952,66	28 993,30	29 016,47	29 035,19
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,59	21,58	39,66	40,80	42,32	43,87	45,38
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		X	X	X	X	X	X	X
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	492	458	695	695	695	695	695
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77,78	81,01	84,25	87,62	91,13	94,77	98,56
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X	X	X	X	X
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	457 951	457 951	457 951	457 951	457 951	457 951	457 951
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 584 925	1 616 412	1 648 211	1 648 366	1 648 520	1 648 674	1 648 828

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025)		Показатели, утвержденные на базовый (2026) период *		Предложения на расчетный период регулирования (2027)		Предложения на расчетный период регулирования (2028)		Предложения на расчетный период регулирования (2029)		Предложения на расчетный период регулирования (2030)		Предложения на расчетный период регулирования (2031)	
		первое полугодие	второе полугодие	9 месяцев	3 месяца	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		X	X	X	X	X	X	X	X	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 и обеспечения безопасности развития электроэнергетических систем, оказываемые единым оператором "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВтч в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора неопытных и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые единым оператором "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
двухставочный тариф:								X	X	X	X	X	X	X	X
ставка на содержание сетей	рублей/МВтч в месяц	625 320,93	653 222,13	644 630,83	616 204,41	954 895,55	1 010 210,90	880 700,71	931 718,09	914 115,91	967 068,97	916 020,54	969 083,93	935 059,49	989 225,78
ставка на оплату технологического риска (потери)	рублей/МВтч	275,28	636,79	367,66	763,42	456,58	483,00	474,84	502,33	493,84	522,42	513,59	543,31	534,13	565,05
одноставочный тариф	рублей/МВтч	1,893	2,008	2,303	2,614	3,32	3,52	3,12	3,30	3,24	3,43	3,26	3,45	3,34	3,54
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, выполняющих электроснабжение за исключением маломощных потребителей	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВтч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкалч в месяц	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.5. средний тариф на теплоэнергию, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
вод	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
пар	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

\* - базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования  
 \*\* - Заключается организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
 \*\*\* - Заключается сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.  
 \*\*\*\* - Заключается коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Зам. генерального директора по экономике и финансам АО "Объединенные электрические сети" (по доверенности №69 от 12.01.2026 г.)



Луховской Г.С.

