

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) 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 осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности
на _____ **2027** _____ год

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО «СО ЕЭС»)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
Сокращенное наименование	АО «СО ЕЭС»
Место нахождения	109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
Фактический адрес	109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
ИНН 7705454461	
КПП 770501001	
Ф.И.О. руководителя	Опадчий Федор Юрьевич
Адрес электронной почты	secr@so-ups.ru
Контактный телефон	(495) 627-83-55
Факс (495) 627-95-15	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
1. 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	50 105 928	53 589 212	61 469 436
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 769 533	5 600 121	5 977 040
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 585 539	11 568 795	12 803 764
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 286 535	3 924 257	3 374 261
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	12%	10%	10%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	238 336	238 051	238 922
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	973 692 593	1 009 479 403	1 009 479 403
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	X	X	X
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	X	X	X

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	X	X	X
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	X	X	X
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		X	X	X
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		50 105 928	53 589 212	61 469 436
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	44 927 446	47 660 806	51 168 576
	в том числе:				
	оплата труда		22 426 324	24 165 533	25 253 501
	ремонт основных фондов		299 972	199 212	208 181
	материальные затраты		2 110 069	2 226 830	2 327 086
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***, ²	тыс. рублей	5 178 482	5 928 406	10 300 860
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ³	тыс. рублей	X	170 853	4 159 301
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	8 312 683	9 892 931	10 200 986
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@"	Приказ Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2026 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@"	Проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2027-2029 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	X	X	X
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	X	X	X
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8 303	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁵	тыс. рублей на человека	225,08	232,97	243,46
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 576 367	X	X
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁶	тыс. рублей	2 652 462	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие ⁷	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
цена (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 осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 630,516	19 630,516	21 037,095
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,378	2,653	2,653	3,033	3,033	3,250
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X

	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	пар	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

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

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

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

¹ Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, указаны в соответствии с разделами "Подконтрольные расходы" и "Неподконтрольные расходы" за исключением статей "Внерезультативные расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

² Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

³ Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

⁴ По строке "Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников" учитываются источники финансирования инвестиционной программы АО "СО ЕЭС": расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, текущая амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах).

⁵ Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников к среднесписочной численности персонала.

⁶ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2025 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁷ В соответствии с пунктом 1 распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р цены (тарифы) на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2026 год установлены учетом их изменения с 01.10.2026

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) 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 осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности
на 2028 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
 (полное и сокращенное наименование юридического лица)
 (АО «СО ЕЭС»)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
Сокращенное наименование	АО «СО ЕЭС»
Место нахождения	109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
Фактический адрес	109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
ИНН 7705454461	
КПП 770501001	
Ф.И.О. руководителя	Опадчий Федор Юрьевич
Адрес электронной почты	secr@so-eps.ru
Контактный телефон	(495) 627-83-55
Факс (495) 627-95-15	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)
1. 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	50 105 928	53 589 212	64 844 977
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 769 533	5 600 121	10 440 868
1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 585 539	11 568 795	18 612 091
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 286 535	3 924 257	7 531 168
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	12%	10%	16%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	238 336	238 051	238 922
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	973 692 593	1 009 479 403	1 009 479 403
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	X	X	X
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	X	X	X

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	X	X	X
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	X	X	X
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		X	X	X
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		50 105 928	53 589 212	64 844 977
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	44 927 446	47 660 806	54 233 180
	в том числе:				
	оплата труда		22 426 324	24 165 533	26 237 378
	ремонт основных фондов		299 972	199 212	216 292
	материальные затраты		2 110 069	2 226 830	2 417 749
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего **, ²	тыс. рублей	5 178 482	5 928 406	10 611 797
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ³	тыс. рублей	X	170 853	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	8 312 683	9 892 931	15 702 391
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@"	Приказ Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2026 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@"	Проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2027-2029 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	X	X	X
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	X	X	X
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8 303	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁵	тыс. рублей на человека	225,08	232,97	252,94
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 576 367	X	X
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁶	тыс. рублей	2 652 462	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие ⁷	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
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 осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 630,516	21 037,095	21 863,745
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,378	2,653	2,653	3,033	3,250	3,378
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X

	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	пар	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

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

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

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

¹ Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, указаны в соответствии с разделами "Подконтрольные расходы и "Неподконтрольные расходы" за исключением статей "Внерезидентские расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

² Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

³ Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

⁴ По строке "Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников" учитываются источники финансирования инвестиционной программы АО "СО ЕЭС": расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, текущая амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах).

⁵ Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников к среднесписочной численности персонала.

⁶ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2025 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁷ В соответствии с пунктом 1 распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р цены (тарифы) на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2026 год установлены с учетом их изменения с 01.10.2026

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) 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 осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности
на 2029 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО «СО ЕЭС»)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
Сокращенное наименование	АО «СО ЕЭС»
Место нахождения	109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
Фактический адрес	109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
ИНН	7705454461
КПП	770501001
Ф.И.О. руководителя	Опадчий Федор Юрьевич
Адрес электронной почты	secr@so-ups.ru
Контактный телефон	(495) 627-83-55
Факс	(495) 627-95-15

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)
1. 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	50 105 928	53 589 212	63 856 687
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 769 533	5 600 121	6 159 202
1.3. ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 585 539	11 568 795	15 829 626
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 286 535	3 924 257	4 308 251
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	12%	10%	10%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	238 336	238 051	238 922
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	973 692 593	1 009 479 403	1 009 479 403
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	X	X	X
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	X	X	X

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	X	X	X
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	X	X	X
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		X	X	X
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		50 105 928	53 589 212	63 856 687
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	44 927 446	47 660 806	57 519 896
	в том числе:				
	оплата труда		22 426 324	24 165 533	27 259 586
	ремонт основных фондов		299 972	199 212	224 718
	материальные затраты		2 110 069	2 226 830	2 511 944
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***, ²	тыс. рублей	5 178 482	5 928 406	6 336 790
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ³	тыс. рублей	X	170 853	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	8 312 683	9 892 931	13 978 675
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@"	Приказ Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2026 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@"	Проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2027-2029 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	X	X	X
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	X	X	X
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8 303	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁵	тыс. рублей на человека	225,08	232,97	262,80
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 576 367	X	X
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁶	тыс. рублей	2 652 462	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие ⁷	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
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 осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 630,516	21 123,499	21 123,499
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,378	2,653	2,653	3,033	3,263	3,263
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X

	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	пар	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

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

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

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

¹ Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, указаны в соответствии с разделами "Подконтрольные расходы" и "Неподконтрольные расходы" за исключением статей "Внебюджетные расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

² Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

³ Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

⁴ По строке "Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников" учитываются источники финансирования инвестиционной программы АО "СО ЕЭС": расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, текущая амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах).

⁵ Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников к среднесписочной численности персонала.

⁶ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2025 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁷ В соответствии с пунктом 1 распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р цены (тарифы) на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2026 год установлены учетом их изменения с 01.10.2026

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.