

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) и предельных уровней 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 в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей

на 2023 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 109074, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Фактический адрес 109074, 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 (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 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	34 338 766	36 992 018	42 823 334
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 135 108	2 980 756	3 032 604
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 644 391	8 223 292	8 726 587
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 166 288	2 152 660	2 028 030
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	9,13	8,06	7,08
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	232 552	233 389	232 288
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	933 745 946	918 516 166	976 678 993
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		34 338 766	36 992 018	42 823 334
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	31 093 915	34 223 270	39 485 988
	в том числе:				
	оплата труда		14 010 598	14 965 732	18 267 625
	ремонт основных фондов		119 286	130 175	232 118
	материальные затраты		1 720 013	2 023 580	2 987 880
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; неподконтрольные расходы *** - всего *** ⁴	тыс. рублей	3 244 852	2 768 748	3 337 347
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ²	тыс. рублей	0	-334 297	163 298
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶	тыс. рублей	6 647 444	7 652 253	7 984 164
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 01.12.2020 № 13@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2021 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@"	Приказ Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2022 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@"	Проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2022-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2023-2025 годы, одобренных решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 07.04.2022 (протокол № 307), опубликованы на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации 14.04.2022
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
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	7 857,00	8 217,00	8 476,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ³	тыс. рублей на человека	148,56	151,49	179,40
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (от 21.12.2018)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (от 21.12.2018)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)
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 ⁵	тыс. рублей	-844 744	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	10 657,207	11 397,015	11 397,015	12 100,398	12 100,398	16 986,444
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,151	5,161	3,359	5,539	2,339	2,339
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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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 разделом А "Расходы, связанные с производством и реализацией" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

² Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

Справочно: при утверждении тарифов АО "СО ЕЭС" на 2021 год выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет учтены в сумме (- 526 656) тыс. руб.

³ Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников (без учета расходов на оплату труда лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера) к среднесписочной численности персонала (с учетом численности внешних совместителей и без учета численности лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера).

⁴ Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

⁵ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2021 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁶ По строке "Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников" учитываются источники финансирования инвестиционной программы АО "СО ЕЭС": прибыль, направляемая на инвестиции, текущая амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах), и возврат заемных средств на цели инвестиционной программы.

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.