

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 обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных
ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей
на 2021 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 Аюев Борис Ильич

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 (2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 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	28 820 809	31 455 788	36 788 178
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	991 440	1 682 300	2 723 857
1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 543 496	5 741 212	7 288 960
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	301 138	1 153 496	2 054 637
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	3,44	5,35	7,40
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				

3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	231 684	232 088	233 127
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	912 341 000	920 266 210	930 542 245
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		28 820 809	31 455 788	36 788 178
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	26 836 865	29 778 285	33 076 468
	в том числе:				
	оплата труда		12 923 672	13 592 484	15 216 523
	ремонт основных фондов		106 804	104 085	265 749
	материальные затраты		1 494 460	1 767 439	2 019 032
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего *** ⁴	тыс. рублей	1 983 943	1 677 501	3 711 709
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ²	тыс. рублей	0	-165 699	587 070
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶	тыс. рублей	5 309 986	6 897 924	7 172 256
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2019 – 2021 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС", утвержденную приказом Минэнерго России от 08.11.2017 № 11@"	Приказ Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2020 – 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС", утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@"	Проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2021-2023 годы, одобрены решением Совета директоров АО "СО ЕЭС" 27.03.2020 (протокол № 260), опубликованы на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации 10.04.2020
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	7 876,00	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ³	тыс. рублей на человека	136,61	X	X
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 2019-2021 годы (от 21.12.2018)
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	-1 009 285	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 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	9 343,588	9 711,324	9 711,324	10 657,207	10 657,207	12 897,612
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	1,363	1,417	1,417	5,303	4,127	4,127
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 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 2019 год выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет учтены в сумме (- 1 211 622) 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 31.12.2019 (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), заемные средства и прочие собственные средства (выпадающие/излишние доходы (расходы) прошлых лет).