

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 2025 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 (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 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	41 768 354	46 110 709	49 889 539
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 117 145	3 766 674	3 548 487
1.3. ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 973 005	10 409 935	10 298 659
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 298 533	2 526 659	2 636 495
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	5%	8%	7%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	232 614	237 886	237 320

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	951 614 914	956 176 249	999 346 610
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		41 768 354	46 110 709	49 889 539
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	38 146 590	42 344 886	46 274 045
	в том числе:				
	оплата труда		17 572 856	20 591 693	22 777 335
	ремонт основных фондов		158 956	169 751	187 768
	материальные затраты		1 583 954	1 897 505	2 098 909
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***, ⁴	тыс. рублей	3 621 764	3 765 823	3 615 494
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ²	тыс. рублей	X	-135 000	-81 380
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶	тыс. рублей	7 368 281	9 169 920	9 386 667
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2023 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@"	Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2025-2027 годы, направленной в Минэнерго России письмами от 28.03.2024 № С2-II-19-3078 и от 29.03.2024 № С2-II-19-3130
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	8 098	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ³	тыс. рублей на человека	179,60	198,34	219,39

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	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	1 141 988	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	13 527,463	13 527,463	15 389,386	15 389,386	15 389,386	17 877,269
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	2,182	2,182	2,182	2,378	2,378	2,667
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 "Внерезидентные расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

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

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 31.12.2023 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁶ 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).

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 2026 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 (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 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	41 768 354	46 110 709	53 733 330
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 117 145	3 766 674	5 143 989
1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 973 005	10 409 935	12 347 727
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 298 533	2 526 659	4 218 492
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	5%	8%	10%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	232 614	237 886	237 320
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	951 614 914	956 176 249	999 346 610
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		41 768 354	46 110 709	53 733 330
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	38 146 590	42 344 886	48 256 307
	в том числе:				
	оплата труда		17 572 856	20 591 693	23 664 740
	ремонт основных фондов		158 956	169 751	195 084
	материальные затраты		1 583 954	1 897 505	2 180 683
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***; ⁴	тыс. рублей	3 621 764	3 765 823	5 477 023
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ²	тыс. рублей	X	-135 000	178 865
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶	тыс. рублей	7 368 281	9 169 920	11 422 230
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2023 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@"	Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2025-2027 годы, направленной в Минэнерго России письмами от 28.03.2024 № С2-П-19-3078 и от 29.03.2024 № С2-П-19-
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	8 098	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ³	тыс. рублей на человека	179,60	198,34	227,94
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	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	1 141 988	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	13 527,463	13 527,463	15 389,386	15 389,386	17 877,269	17 981,192
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	2,182	2,182	2,182	2,378	2,667	2,684
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 "Внерезидентные расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

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

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 31.12.2023 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁶ 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).