

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии
 (в ред. Постановления Правительства РФ
 от 30.01.2019 № 64)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
 (вид цены (тарифа) на 2020 год
 (расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"
 (полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

Сокращенное наименование АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

Место нахождения 1
г.Москва, Ленинградский проспект, д.80, корп.40, помещение II комната

Фактический адрес 1
г.Москва, Ленинградский проспект, д.80, корп.40, помещение II комната

ИНН 7743222662

КПП 774301001

Ф.И.О. руководителя Дереш Вячеслав Геннадьевич

Адрес электронной почты office@socium-energосystems.ru

Контактный телефон 8(499)654-00-23

Факс 8(499)654-00-23

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
--------------------------	-------------------	--	--	---

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	не регулировалось	22667,72	52351,60
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	не регулировалось	0	4408,20
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	не регулировалось	0	8476,84
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	не регулировалось	-32071,91	3526,56
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	не регулировалось	0	8%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	не регулировалось	0	0
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	не регулировалось	0	0
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	не регулировалось	5,2	4,3
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	не регулировалось	27410,70	23642,50
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	не регулировалось	0	0
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	не регулировалось	9,15	5,35
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		не регулировалось	Программа энергоэффективности не утверждалась	Программа энергоэффективности на согласовании
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	не регулировалось	нет	нет
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		не регулировалось	22667,72	52351,60
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	не регулировалось	10150,44	34886,32
в том числе:		не регулировалось		
оплата труда		не регулировалось	6704,27	15145,17
ремонт основных фондов		не регулировалось	1195,35	9674,08
материальные затраты		не регулировалось	578,79	2428,28

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	не регулировалось	4716,61	13691,65
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	не регулировалось	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	не регулировалось	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не регулировалось	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	не регулировалось	303,94	303,94
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	не регулировалось	33,40	114,78
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	не регулировалось	8,47	18,9
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	не регулировалось	65,961	66,778
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не регулировалось	ОТС не заключалось	ОТС не заключалось
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	не регулировалось	100	100
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	не регулировалось	0	0
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	не утверждалась	не утверждалась	238254,02	238254,02	951445,83	930880

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	не утверж-далась	не утверж-далась	279,76	289,49	160,6	158,64
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	не утверж-далась	не утверж-далась	817,64	836,45	2237,99	2191,13
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:		-	-	-	-	-	-
4.1. цена на электрическую	рублей/	-	-	-	-	-	-
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2. цена на генерирующую	рублей/МВт	-	-	-	-	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
вода	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-

* 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).

- 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.

