Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на 2027 год
(расчетный период регулирования)

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
Сокращенное наименование	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
Место нахождения	350080 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л, офис 21
Фактический адрес	350018 Россия, г. Краснодар, ул. Камвольная, д. 1/1
ИНН	2312178995
КПП	231201001
Ф. И. О. руководителя	Кузнецова Юлия Михайловна
Адрес электронной почты	rseti@mail.ru
Контактный телефон	+7 (861) 205-47-05
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
	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	1 068 867,94	1 466 422,63	2 503 793,31
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	97 265,39	205 872,71	405 488,77
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	368 668,71	561 976,76	726 290,18
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-308 704,76	23 072,00	0,00
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	9,10	14,04	16,19
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами2	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности2	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность3	МВт	411,47	386,15	509,89
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего3	тыс. кВт·ч	829 567,72	702 148,76	777 149,39
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей3	тыс. кВт·ч	586 258,79	502 229,38	552 050,00
3.6.	Уровень потерь электрической энергии3	процентов	Фактический - 4,79; плановый 7,25 (приказ Департамента от 14.12.2020 №45/2020-э)	6,55 (приказ ДГРТ КК от 26.12.2025 №22/2025-э)	6,55 (приказ ДГРТ КК от 26.12.2025 №22/2025-э)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		На период 2021-2025 годы программа утверждена руководителем компании	На период 2026-2030 годы программа утверждена Приказом №151-п от 30.10.2025	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической	МВт·ч			

	энергии4				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		1 248 540,23	1 210 614,98	2 192 348,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг2, 4; операционные (подконтрольные) расходы3 — всего *	тыс. рублей	264 308,11	340 463,30	479 939,19
	в том числе:				
	оплата труда		150 446,39	193 814,29	273 213,23
	ремонт основных фондов		48 079,45	108 112,12	152 401,87
	материальные затраты		65 782,27	38 536,88	54 324,09
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.12, 4; неподконтрольные расходы3 — всего3	тыс. рублей	875 039,63	621 587,95	1 085 539,85
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет******	тыс. рублей	109 192,49	256 375,87	626 869,86
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	336 651,13	379 473,59	321 220,84
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от «08» декабря 2025 г. № 881 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" в части 2025-2030, утвержденную приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 24 декабря 2020 г. № 737 "Об утвержденииии инвестиционной программы ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2021-2025 годы"		
4.5.	Объем условных единиц3****	у. е.	11 232,00	11 623,36	16 943,85
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу3	тыс. рублей (у. е.)	23,53	29,29	28,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная ***** численность персонала	человек	110,74	162	xx
5.2.	Среднемесячная ***** заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	113,21	99,70	xx
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1000	1000	1000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
	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
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	в том числе:	тыс. кВт·ч
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч

1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего	
	в том числе:	
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук
	менее 670 кВт	тыс. штук
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук
	не менее 10 МВт	тыс. штук
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук
3.	Количество точек учета	

	по обслуживаемым договорам — всего	
	в том числе:	
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук
	менее 670 кВт	штук
	от 670 кВт до 10 МВт	штук
	не менее 10 МВт	штук
4.	Количество точек подключения	штук
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	
	3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов	
1.	Установленная мощность	МВт
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал

7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
8.	Топливо — всего в том числе:	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	
9.	Амортизация	млн рублей
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:	
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
14.	Капитальные вложения	

	из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:	
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	

Примечания ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ":

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

*** по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по передаче электроэнергии

**** факт отражен на конец отчетного года

***** Показатели численности и средней зарплаты отражены исходя из списочной численности на конец года с учетом пересчета совмещения должностей в штатные единицы, договоров ГПХ и и др.

Генеральный директор Ю.М. Кузнецова

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий 2025		Показатели, утвержденные на базовый 2026		Предложения на расчетный период 2027	
			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						
	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	151 957,51	151 957,51	261 259,38	261 259,38	358 304,82	358 304,82
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	543,37	543,37	509,34	509,34	564,16	564,16
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	2 170,45	2 170,45	2 919,83	2 919,83	4 535,45	4 535,45
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 энергию	рублей/ тыс. кВт·ч
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц
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 давлением:	рублей/Гкал
	1,2—2,5 кг/см2	рублей/Гкал
	2,5—7,0 кг/см2	рублей/Гкал
	7,0—13,0 кг/см2	рублей/Гкал
	>13 кг/см2	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
	вода	рублей/ куб. метр
	пар	рублей/ куб. метр

1 Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

4 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.

Генеральный директор  Ю.М. Кузнецова