

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е (уточнение)
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок гарантирующего поставщика) на 2027
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Россети Сибирь Тываэнерго" (АО "Россети Сибирь Тываэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Россети Сибирь Тываэнерго"
Сокращенное наименование АО "Россети Сибирь Тываэнерго"
Место нахождения 667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
Фактический адрес 667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
ИНН 1701029232
КПП 170101001
Ф.И.О. руководителя Таранков А. И.
Адрес электронной почты tuvaenergo@tv.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (39422) 9-85-00
Факс 8 (39422) 2-70-40

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 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			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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. Показатели регулируемых видов деятельности организации				

3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			

5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
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	тыс. кВт·ч	858 625	912 381	965 786
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	390 843	386 550	444 783
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	390 843	386 550	444 783
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	186 482	196 050	212 218
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	204 361	190 500	232 565
	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	69 490	69 630	79 080
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	69 490	69 630	79 080
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	40 740	42 831	46 363
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	28 749	26 800	32 717
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	99 615	97 967	113 363
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	99 615	97 967	113 363
первое полугодие	тыс. кВт·ч	42 876	45 076	48 793
второе полугодие	тыс. кВт·ч	56 739	52 891	64 570
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	тыс. кВт·ч	123 210	122 977	140 214
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	123 210	122 977	140 214
первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 188	71 686	77 598
второе полугодие	тыс. кВт·ч	55 023	51 291	62 617

1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	98 527	95 976	112 125
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	98 527	95 976	112 125
первое полугодие	тыс. кВт·ч	34 678	36 457	39 464
второе полугодие	тыс. кВт·ч	63 849	59 519	72 661
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	288 377	320 638	300 008
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	209 591	253 539	219 005
первое полугодие	тыс. кВт·ч	111 276	130 472	105 340
второе полугодие	тыс. кВт·ч	98 316	123 067	113 665
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	78 786	67 099	81 002
первое полугодие	тыс. кВт·ч	31 644	34 430	38 961
второе полугодие	тыс. кВт·ч	47 142	32 669	42 041
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			0
второе полугодие	тыс. кВт·ч			0
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	179 405	205 193	220 996
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	107 737	115 130	125 228
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	71 668	90 063	95 768
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		103,44	106,64	108,34
в том числе:				0,00
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	100,05	103,15	104,60
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	3,39	3,48	3,75
менее 670 кВт	тыс. штук	3,36	3,45	3,71
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00

2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		107 718	109 307	112 265
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	100 192	101 879	104 410
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	7 526	7 428	7 855
	менее 670 кВт	штук	7 466	7 367	7 789
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	60	61	66
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	107 773	109 362	112 349
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей		601 355	1 137 689
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на оплату труда формируются исходя из установленных постоянных компонентов эталона затрат на точку поставки без выделения численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
			Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 25.12.2024)		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей		83 734	86 506
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	123 460	69 073	92 762
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0	40 229	53 463
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-124 199		
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)		Министерство топлива и энергетики Республики Тыва Приказ от 16.03.21 г. № 17-ОД	Министерство топлива и энергетики Республики Тыва Приказ от 07.12.22 г. № 100-ОД (в ред. Приказа Министерства топлива и энергетики Республики Тыва от 19.05.2025 № 29-ОД)	

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 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						
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, оказываемые 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						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						

одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
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	168,99	178,79	178,79	187,91	187,91	195,43
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	336,18	339,54	339,54	356,86	356,86	371,13
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	1288,23	1362,95	1362,95	1598,31	1598,31	4762,1
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1288,23	1362,95	1362,95	1598,31	1598,31	4762,13
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	1288,23	1362,95	1362,95	1598,31	1598,31	4762,13
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	698,52	698,52	698,52	804,7	804,7	1587,38
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/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						
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.