

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 2025
(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 Лукин А. В.
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 (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			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. ЕBITDA (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				

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)
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.)			

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)
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	802 804	801 056	835 936
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	335 284	322 000	335 000
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	335 284	322 000	335 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	157 246	156 866	169 187
второе полугодие	тыс. кВт·ч	178 038	165 134	165 813
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	88 116	97 694	91 481
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	88 116	97 694	91 481
первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 499	48 547	44 938
второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 617	49 147	46 542
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	80 089	66 472	96 872
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			

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)
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	80 089	66 472	96 872
первое полугодие	тыс. кВт·ч	40 445	33 413	42 763
второе полугодие	тыс. кВт·ч	39 644	33 059	54 109
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	106 218	119 324	89 356
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	106 218	119 324	89 356
первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 640	56 112	55 754
второе полугодие	тыс. кВт·ч	52 578	63 212	33 602
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	60 861	38 509	57 291
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	60 861	38 509	57 291
первое полугодие	тыс. кВт·ч	18 662	18 793	25 732
второе полугодие	тыс. кВт·ч	42 199	19 716	31 559
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	312 467	299 126	311 991
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	206 739	199 574	210 841

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	тыс. кВт·ч	108 525	105 025	112 970
второе полугодие	тыс. кВт·ч	98 214	94 549	97 871
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	105 728	99 553	101 150
первое полугодие	тыс. кВт·ч	45 855	52 389	50 760
второе полугодие	тыс. кВт·ч	59 873	47 163	50 390
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	155 053	179 930	188 945
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	86 505	98 821	103 779
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	68 548	81 109	85 166
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		93,03	95,95	97,56
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	89,90	92,74	94,10
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	3,13	3,21	3,46
менее 670 кВт	тыс. штук	3,11	3,19	3,44
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,02	0,03	0,02
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		97 028	95 028	101 582
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	90 053	88 291	94 249
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	6 975	6 737	7 333
менее 670 кВт	штук	6 931	6 693	7 281
от 670 кВт до 10 МВт	штук	44	44	52
не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4. Количество точек подключения	штук	97 083	95 083	101 637
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей		496 236	578 674

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)
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 2022 - 2024 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 20.04.2022)		
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей		35 431	64 509
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	281 916	49 247	60 774
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0	14 354	32 092
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-50 431		
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	

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						

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
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	157,64	157,64	157,64	168,99	168,99	190,28
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	313,6	313,6	313,60	336,18	336,18	355,68
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	1288,23	1288,23	1288,23	1288,23	1288,23	1635,16
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1288,23	1288,23	1288,23	1288,23	1288,23	1635,16
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	1288,23	1288,23	1288,23	1288,23	1288,23	1635,16
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	698,52	698,52	698,52	698,52	698,52	886,42
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						

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
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.