

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(тарифов на услуги по передаче электрической энергии) на 2026 год
(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 (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 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	2 684 288	2 775 862	13 831 703
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	214 103	244 011	2 790 142
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-171 163	244 011	3 035 430
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-222 597	132 184	705 761

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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	8,0%	8,8%	20,2%
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	86	82	97
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	651 852	610 056	631 742
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	354 396	335 000	386 553
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	16,02%	21,43%	21,43%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Россети Сибирь Тываэнерго" на 2023-2027 гг. (утверждена 03.10.2025 г.)		
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 ***		2 684 288	2 775 862	13 831 703

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	945 239	1 072 301	1 282 272
	в том числе:				
	оплата труда		655 780	713 514	x
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		158 085	240 100	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 141 657	882 115	3 453 335
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-757 794	0	7 551 742
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	329 967	168 707	292 397
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России 18.11.2024 № 16@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Россети Сибирь Тываэнерго» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Сибирь Тываэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 10.10.2022 № 8@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 16.11.2023 № 7@»		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	34 182	34 011	34 909
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	27,7	31,5	36,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	608	680	680
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	90	87	x

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы" (утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 20.04.2022)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы" (утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 25.12.2024)	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 313 732	н/д	4 313 732
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.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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.A.	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.A.	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.A.	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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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	кг/Ткал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической				
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	млн. рублей			
	в том числе:				
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
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)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 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, 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	1 461 971,25	2 961 362,30	680 807,63	739 247,73	11 119 989,86	

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	280,77	1 108,26	475,45	455,14	1 402,00	
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	3 167,18	2 238,55	3 066,39	3 211,53	21 894,55	
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	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							
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/						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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. Фактический уровень потерь электрической энергии указан в сопоставимых условиях. Данные по АО "Россети Сибирь Тываэнерго" представлены в сопоставимых условиях. В связи с тем, что расходы на ремонт основных фондов в тарифном решении по АО "Россети Сибирь Тываэнерго" не выделяются, соответствующая строка в настоящей форме не заполнена. Выручка и необходимая валовая выручка указаны с учетом субсидии. Подконтрольные расходы на 2026 год рассчитаны с применением эталонов затрат, в соответствии с ПП РФ от 23.10.2025 № 1635. Расшифровка по статьям затрат подконтрольных расходов отсутствует.

___**** 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.