

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2027-2031 года
(расчетный период регулирования))

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
Место нахождения 655000, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74
Фактический адрес 655000, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74
ИНН 2460069527
КПП 190102001
Ф.И.О. руководителя Шепырев Николай Викторович
Адрес электронной почты info@ab.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (3902) 24-00-01
Факс 8 (3902) 23-83-28

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	Предложения на расчетный период регулирования, 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2029 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2030 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2031 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 (1)	тыс. рублей	3 934 554	4 717 537	20 283 371	9 290 993	9 590 791	9 834 061	10 239 318
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-90 962	224 645	3 396 160	2 421 301	2 294 398	2 078 793	1 920 355
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-624 075	433 123	3 644 363	2 681 226	2 573 399	2 376 289	2 234 966
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 866 436	224 645	983 034	337 370	347 443	354 657	369 410

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	Предложения на расчетный период регулирования, 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2029 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2030 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2031 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	-2,3%	4,8%	16,7%	26,1%	23,9%	21,1%	18,8%
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	429	нет данных	440	441	440	440	440
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	3 336 538	нет данных	3 383 508	3 392 778	3 383 508	3 383 508	3 383 508
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 362 158	нет данных	1 389 264	1 393 070	1 389 264	1 389 264	1 389 264
3.6.	Уровень потерь электрической энергии *** (2)	процентов	9,17%	7,30%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%	8,47%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» на 2022-2026 гг., утверждена директором филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» 09.10.2025г.		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» на стадии разработки				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)		3 934 554	4 717 537	20 283 371	9 290 993	9 590 791	9 834 061	10 239 318
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего (6)	тыс. рублей	1 412 807	1 457 341	2 121 377	2 206 232	2 294 481	2 386 260	2 481 711
	в том числе:								
	оплата труда****		1 027 346	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов (4)*****		137 945	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты (5)*****		105 371	x	x	x	x	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	4 507 418	1 959 854	8 308 055	5 162 070	5 258 333	5 286 881	5 458 064
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-3 184 082	-110 483	7 390 849	0	0	0	0

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	Предложения на расчетный период регулирования, 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2029 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2030 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2031 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	64 655	208 478	238 977	259 029	266 099	270 389	281 204
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго России от 26.12.2025 №28@	Проект ИПР по итогам согласительного совещания будет направлен в Минэнерго России					
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	43 936	43 187	44 272	44 460	44 613	44 756	44 901
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	32,2	33,7	47,9	49,6	51,4	53,3	55,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала*****	человек	924	997	x	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника*****	тыс. рублей на человека	92,7	x	x	x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы" (утверждено 25.12.2024)							
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом						

<*> 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).

<*****> Подконтрольные расходы рассчитаны по формуле 9.20 МУ98-э

Примечание:

1. Отражена выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций).
2. В соответствии с Постановлением Главы Республики Хакасия – Председателя Правительства Республики Хакасия от 05.09.2024 №68-ПП филиал ПАО «Россети Сибири» - «Хакасэнерго» определен системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Республики Хакасия на период 2025-2029. Уровень потерь определен с учетом принятых на обслуживание объектов электросетевого комплекса, в рамках получения функции СТСО.
3. Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций).
4. В расходы на ремонт по факту 2025 года включены материальные затраты, услуги производственного характера, ФОТ, ЕСН.
5. В материальные затраты по факту 2025 года включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера, за минусом расходов на ремонт.
6. Подконтрольные расходы 2026-2031гг. рассчитаны с учетом применения эталонов затрат, согласно постановлению Правительства от 23.10.2025 № 1635

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год *		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 год		Предложения на 2030 год		Предложения на 2031 год	
		первое полугодие	второе полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	776 121	1 071 572	1 107 594	1 306 667	3 561 873	3 561 873	1 455 681	1 455 681	1 496 529	1 496 529	1 520 689	1 520 689	1 573 992	1 573 992
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	108	138	131	157	437	437	467	467	500	500	534	534	570	570
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 458	1 910	1 892	1 977	5 995	5 995	2 738	2 738	2 835	2 835	2 906	2 906	3 026	3 026

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Годы	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии, в % (без учета "последней мили")	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Ipsaid), час.					Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Ipsaif), шт.					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
							Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
2027	Филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Хакасэнерго"	2 121 377	x	x	2,00	8,47	3,0081	0,0911	1,0035	2,3621	3,0241	2,4360	0,1292	0,8276	1,3118	2,4491	1,2338
2028		x	x	x	2,00	8,47	2,9630	0,0897	0,9884	2,3267	2,9788	2,3995	0,1273	0,8152	1,2921	2,4124	1,2153
2029		x	x	x	2,00	8,47	2,9185	0,0884	0,9736	2,2918	2,9341	2,3635	0,1254	0,8029	1,2727	2,3762	1,1971
2030		x	x	x	2,00	8,47	2,8748	0,0871	0,9590	2,2574	2,8901	2,3280	0,1235	0,7909	1,2536	2,3405	1,1791
2031		x	x	x	2,00	8,47	2,8316	0,0858	0,9446	2,2235	2,8467	2,2931	0,1216	0,7790	1,2348	2,3054	1,1614