

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 2025-2029 годы

(расчет)

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Место нахождения Забайкальский край, г. Чита
Фактический адрес Забайкальский край, 672010, г. Чита, ул. Анохина, д.7
ИНН 2460069527
КПП 997650001
Ф.И.О. руководителя Злыгостев Николай Валерьевич
Адрес электронной почты Priemnaya@ch.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (3022) 38-88-59
Факс 8 (3022) 38-88-01

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	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 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	7 867 112	8 098 334	13 645 819	13 083 533	13 372 474	14 036 858	13 745 117
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-286 976	423 900	2 180 555	1 851 936	1 842 066	1 995 341	2 093 878
1.3. ЕВТТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	794 340	1 205 661	3 045 201	2 780 557	2 777 021	2 941 232	3 047 009
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	144 484	415 038	1 223 151	1 296 422	1 423 031	1 587 619	1 725 210
2. Показатели рентабельности								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-3,65%	5,23%	15,98%	14,15%	13,78%	14,22%	15,23%
3. Показатели регулируемых видов								
3.3. Заявленная мощность***	МВт	756	753	742	744	747	749	578
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии ³ - всего ***	тыс. кВт·ч	6 025 827	6 144 563	6 050 275	6 069 877	6 089 401	6 108 992	4 719 205
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	940 543	1 006 946	943 096	946 396	949 709	953 033	956 368
3.6. Уровень потерь электрической энергии ****	процентов	9,04%	9,49%	9,07% / 15,95%	9,09% / 15,95%	9,12% / 15,95%	9,14% / 15,95%	11,58% / 15,95%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 18.03.2022		Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 26.04.2024				
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7 867 112	8 098 334	13 645 819	13 083 533	13 372 474	14 036 858	13 745 117
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	2 963 304	2 657 425	3 907 915	4 047 570	4 192 024	4 341 437	4 495 971
в том числе:								
оплата труда		2 087 047	1 908 583	2 823 509	2 924 411	3 028 781	3 136 733	3 248 385
ремонт основных фондов ⁵	см. примечание 4		нет данных	см. примечание 4				
материальные затраты ⁶		497 948	490 524	601 467	622 961	645 194	668 190	691 974
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** -	тыс. рублей	3 099 174	4 316 621	6 617 693	6 799 358	6 840 184	7 246 728	6 687 043
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-149 915	-867 209	982 807	-	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁷	тыс. рублей	629 424	342 571	1 679 930	2 046 642	1 995 524	2 152 553	2 592 845
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@	Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 №23@	Предложение по корректировке ИПР, утвержденной Приказом Минэнерго России от 19.12.2023 №23@				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	124 352	123 041	125 855	126 855	127 855	128 856	129 856
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,78	21,60	31,05	31,91	32,79	33,69	34,62
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала ⁸	человек	2 029	2 206	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁹	тыс. рублей на человека	85,73	72,10	97,93	101,43	105,05	108,79	112,66

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	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утверждено 20.04.2022 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз"						
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные об уставном капитале отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	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).

Примечание:

1. Выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг ТСО)
2. Отражена заявленная мощность в границах РСК
3. Отражен полезный отпуск в границах РСК
4. На ДПР 2025-2029 гг. представлен уровень потерь электрической энергии от отпуска в сеть с учетом "последней мили" / без учета "последней мили"
5. Расходы на ремонт в тарифно-балансовом решении регулирующим органом не выделяются. В сопоставимых условиях расходы на ремонт по факту, в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату труда, материальных затрат, прочих расходов
6. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера.
7. В 2025-2029 гг. указаны расходы на инвестиции (амортизация и прибыль на капитальные вложения) в соответствии с проектом скорректированной ИПР
8. Указана среднесписочная численность с учетом численности ИА РСС, в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества
9. Среднемесячная заработная плата на одного работника с учетом затрат ИА РСС в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год *		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	377 911,17	387 434,28	366 073,86	375 789,32	1 292 678,63	1 292 678,63	1 214 578,47	1 214 578,47	1 231 500,81	1 231 500,81	1 289 420,62	1 289 420,62	1 613 443,89	1 613 443,89
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	144,74	123,26	129,05	129,05	353,27	353,27	368,48	368,48	384,32	384,32	400,83	400,83	542,91	542,91
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 151,59	2 122,06	2 089,97	2 251,66	2 255,40	2 255,40	2 155,49	2 155,49	2 196,03	2 196,03	2 297,73	2 297,73	2 912,59	2 912,59

* 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 (Psaif), час.					Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), шт.					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
							Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"	3 907 915	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1494	3,1552	3,0533	0,5740	1,1546	1,3458	5,7847	2,9072	0,7782	1,3503	1,0199
2026		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1321	3,1079	3,0075	0,5654	1,1373	1,3256	5,6979	2,8636	0,7665	1,3301	1,0046
2027		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1151	3,0613	2,9624	0,5569	1,1202	1,3058	5,6124	2,8207	0,7550	1,3101	1,0000
2028		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,0984	3,0154	2,9180	0,5486	1,1034	1,2862	5,5282	2,7784	0,7437	1,2905	1,0000
2029		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711	1,0000