

Приложение 3  
к экспертному заключению

Анализ технико – экономических показателей  
деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии  
по сетям Организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2023 (факт) <sup>1</sup>	2024 (факт)	2025 (ожд.)	Темп прироста 2025/2024 (%)	2026 (план)	Прирост (%)	
								2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Поступление в сеть электрической энергии <sup>2</sup>	млн. кВт·ч	575,7294	685,3078	531,4276	-22,5	598,22	-12,7	3,9
2.	Потери электрической энергии	млн. кВт·ч	82,7169	48,7714	54,9344	0,0	51,16	0,0	0,0
3.	Полезный отпуск в другие организации <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	-электрическая энергия	млн. кВт·ч	493,0125	636,5364	476,4932	-25,1	547,06	-14,1	11,0
3.2	-электрическая мощность	МВт	140,5697	140,5697	148,1011	5,4	169,2909	20,4	20,4

<sup>1</sup>при отсутствии фактических данных, используются данные тарифно-балансовых решений за предыдущие периоды регулирования

<sup>2</sup> полезный отпуск электроэнергии потребителям, без учета перетока в сети филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» (письмо от 28.11.2025 № МР1-ЯР/22-3/8147)

Приложение 4  
к экспертному заключению

Баланс электрической энергии

№ п.п.	Показатели	Баланс электрической энергии, млн. кВт·ч (по предложению Организации) план 2026 год							Баланс электрической энергии, млн. кВт·ч (без учета собственного потребления) по экспертизе Министерства 2 полугодие 2026 года (план 3 мес.)							
		1 полугодие 2026 года (план 9 мес.)			2 полугодие 2026 года (план 3 мес.)				1 полугодие 2026 года (план 9 мес.)			2 полугодие 2026 года (план 3 мес.)				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	633,0444	420,1236	49,7466	581,5906	233,4985	468,5789	308,7682	37,4754	429,7285	178,7465	158,9113	105,9634	12,2712	146,6106	59,3069
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	-	418,4163	233,4985	x	x	-	307,3932	178,7465	x	x	-	105,9340	59,3069
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x	x	396,1908	x	x	x	x	290,9271	x	x	x	x	x	x
1.1.2.	СН1	x	x	x	22,2256	x	x	x	x	16,4660	x	x	x	x	x	x
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	233,4985	x	x	x	x	178,7465	x	x	x	x	x
1.2.	от электростанций	7,2214	7,2214	-	-	-	3,5468	3,5468	-	-	-	1,2505	1,2505	-	-	-
1.3.	из сетей ФСК	29,8075	29,8075	-	-	-	22,2920	22,2920	-	-	-	7,5155	7,5155	-	-	-
1.4.	переток в филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	565,9526	362,9275	49,7118	153,3133	-	420,4716	268,4530	37,4461	114,5726	-	142,3507	91,5067	12,2657	38,5783	-
1.5.	из сетей других организаций	30,0629	20,1671	0,0348	9,8610	-	22,2684	14,4764	0,0293	7,7628	-	7,7946	5,6907	0,0055	2,0984	-
2.	Потери электроэнергии в сети	55,5178	10,4976	2,0644	30,1007	12,8551	34,7887	7,6935	1,5055	13,8778	11,7119	16,3704	2,5180	0,5423	7,6121	5,6980
2.1.	то же в % (п.1/п.1.3)	8,77	2,50	4,15	5,18	5,51	7,42	2,49	4,02	3,23	6,55	10,30	2,38	4,42	5,19	9,61
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйства	0,2281	0,2281	-	-	-	0,1711	0,1711	-	-	-	0,0569	0,0569	-	-	-
4.	Полезный отпуск из сети	577,2985	13,2071	25,4566	317,9914	220,6435	433,6191	9,9764	19,5039	237,1042	167,0346	142,4839	3,2307	5,9527	79,6917	53,6089
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	548,2577	11,6810	14,5957	301,5867	220,3943	411,7008	8,8436	11,2983	224,7067	166,8522	135,3613	2,8374	3,2974	75,6844	53,5421
4.1.1.	прочие потребители	384,4987	11,6810	14,5957	295,8881	62,3339	287,3528	8,8436	11,2983	220,4010	46,8099	95,9504	2,8374	3,2974	74,2916	15,5240
4.1.2.	население	163,7589	-	-	5,6986	158,0603	124,3480	-	-	4,3057	120,0423	39,4109	-	-	1,3929	38,0180
4.2.	собственное потребление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	переток в филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	17,3614	1,5261	10,8609	4,9744	-	13,0997	1,1328	8,2056	3,7613	-	4,2617	0,3933	2,6553	1,2131	-
4.4.	переток в другие сетевые организации	11,6795	-	-	11,4303	0,2492	8,8185	-	-	8,6361	0,1824	2,8609	-	-	2,7941	0,0668