



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

17.12.2014

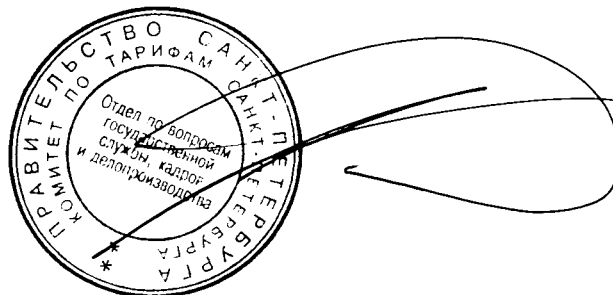
№ 558-р

**О согласовании балансов электрической энергии и мощности  
открытого акционерного общества «Российские железные дороги»  
(Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного  
подразделения Трансэнерго – филиала открытого  
акционерного общества «Российские железные дороги»)  
на 2015-2019 годы**

В соответствии со сводным прогнозным балансом по Санкт-Петербургу на 2015 год, утвержденным приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 20.12.2004 № 99-р «Об утверждении Положения о порядке формирования балансов электрической и тепловой энергии (мощности) энергоснабжающих организаций Санкт-Петербурга для расчета тарифов на электрическую и (или) тепловую энергию», в целях повышения надежности, гарантированности и качества энергообеспечения потребителей Санкт-Петербурга и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 1407:

согласовать балансы электрической энергии и мощности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

**Председатель  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**



**Д.В.Коптин**

Таблица 1. Балансы электрической энергии ОАО "ГРЖД" (филиал "ТРАНСЭНЕРГО") на 2015-2019 годы

№ п/п	Показатели	(2015-2019) год										2 полугодие (2015-2019) года										1 полугодие (2015-2019) года										МВт.ч					
		Всего		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I			СН II				
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32						
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего	650 110,12	400 462,07	227 880,53	133 951,37	24 180,17	336 154,40	204 944,71	116 175,58	72 606,68	12 410,39	313 955,73	195 517,35	111 704,95	61 344,69	11 769,78																					
	сальвированный переток электрической энергии, всего	242 029,68	99 710,98	130 053,38	76 407,46	12 585,48	124 820,42	49 094,51	65 491,33	42 913,92	6 540,14	117 209,26	50 616,47	64 562,05	33 493,55	6 045,34																					
	в т.ч. сальвированный переток электрической энергии потребителей ОАО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	82 799,41	7 898,26	8 406,46	75 845,11	12 585,48	45 205,29	3 188,15	4 067,87	42 632,74	6 540,14	37 504,12	4 710,11	3 788,59	33 212,37	6 045,34																					
	в т.ч. сальвированный переток электрической энергии в сеть ОАО "Ленэнерго"	159 230,27	91 812,72	121 646,92	562,36	0,00	79 615,14	45 906,36	60 823,46	281,18	0,00	79 615,14	45 906,36	60 823,46	281,18	0,00																					
1.1.	из смежной сети, всего				114 601,86	21 762,15																															
	в том числе из сети																																				
	ВН				102 546,24																																
	СН I				12 055,62	21 762,15																															
	СН II																																				
2.	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка), всего	650 110,12	400 462,07	227 880,53	19 349,51	2 418,02	336 154,40	204 944,71	116 175,58	13 793,06	1 241,04	313 955,73	195 517,35	111 704,95	5 556,44	1 176,98																					
2.1.	в т.ч. от ОАО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	478 764,79	358 989,45	100 215,39	17 787,36	1 772,59	248 400,25	183 720,25	51 090,72	12 679,51	909,78	230 364,54	175 269,20	49 124,67	5 107,85	862,81																					
2.2.	в т.ч. от других организаций	2 072,72	0,00	0,00	1 427,29	645,43	1 348,69	0,00	0,00	0,00	331,26	724,03	0,00	0,00	409,86	314,16																					
2.3.	из сети ОАО "Ленэнерго"	169 272,62	41 472,62	127 665,14	134,86	0,00	86 405,46	21 224,47	65 084,85	96,13	0,00	82 867,16	20 248,15	62 580,28	38,73	0,00																					
3.	Потери электрической энергии в сети	17 806,63	6 349,94	7 193,72	3 348,99	913,98	9 201,51	3 249,71	3 667,42	1 815,28	469,09	8 605,12	3 100,23	3 526,29	1 533,71	444,88																					
	то же в % к отпущенной в сеть	2,74	1,59	3,16	2,50	3,78	2,74	1,59	3,78	2,50	3,78	2,74	1,59	3,78	2,50	3,78																					
3.1.	в т.ч. потери электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	9 489,87	4 731,09	3 057,07	1 263,44	438,26	4 912,62	2 451,75	1 584,24	654,74	221,89	4 577,25	2 279,34	1 472,83	608,70	216,38																					
	в т.ч. потери электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	9 202,85	4 731,09	3 057,07	1 263,44	151,24	4 769,11	2 451,75	1 584,24	654,74	78,38	4 433,74	2 279,34	1 472,83	608,70	216,38																					
	в т.ч. потери электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды от других поставщиков	287,02	0,00	0,00	0,00	287,02	143,51	0,00	0,00	0,00	143,51	143,51	0,00	0,00	0,00	143,51																					
3.2.	сальвированный переток электрической энергии, отнесенные на	8 072,61	1 581,07	4 105,52	1 910,31	475,71	4 166,02	778,47	2 067,43	1 072,92	247,21	3 906,59	802,60	2 038,09	837,39	228,51																					
	всего	3,34	1,59	3,16	2,50	3,78	3,34	1,59	3,16	2,50	3,78	3,33	1,59	3,16	2,50	3,78																					
3.2.1.	в т.ч. потери, отнесенные на сальвированный переток электрической энергии потребителей	2 762,57	125,24	265,37	1 896,25	475,71	1 511,00	50,55	147,36	1 065,89	247,21	1 251,57	74,69	118,02	830,36	228,51																					
	то же в % к отпущенной в сеть	3,34	1,59	3,16	2,50	3,78	3,34	1,59	3,16	2,50	3,78	3,33	1,59	3,16	2,50	3,78																					
3.2.2.	в т.ч. потери, отнесенные на сальвированный переток электрической энергии в сеть ОАО "Ленэнерго"	5 310,03	1 455,83	3 840,14	14,06	0,00	2 655,02	727,92	316	2,50	3,78	3,33	1,59	3,16	2,50	3,78																					
	то же в % к отпущенной в сеть	3,33	1,59	3,16	2,50	3,78	3,33	1,59	3,16	2,50	3,78	3,33	1,59	3,16	2,50	3,78																					
4.	Отпуск электрической энергии из сети, всего	632 303,50	291 565,89	208 031,19	108 840,22	23 266,19	326 952,89	149 415,99	105 973,55	59 622,08	11 941,29	305 350,61	142 140,90	102 657,04	49 218,18	11 324,90																					
4.1.	расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	398 346,42	251 960,00	89 560,00	45 670,00	11 156,42	206 298,48	130 571,05	46 411,90	23 667,17	5 648,36	192 047,94	121 388,95	43 148,10	22 002,83	5 508,06																					
	в т.ч. от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	391 040,00	251 960,00	89 560,00	45 670,00	3 850,00	202 645,27	130 571,05	46 411,90	23 667,17	1 995,15	188 394,73	121 388,95	43 148,10	22 002,83	1 854,85																					
	в т.ч. от других организаций	7 306,42	0,00	0,00	0,00	7 306,42	3 653,21	0,00	0,00	0,00	3 653,21	3 653,21	0,00	0,00	3 653,21	1 854,85																					
4.2.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего	233 957,07	39 605,89	119 071,19	63 170,22	12 109,77	120 654,41	18 844,95	59 561,65	35 954,88	6 292,93	113 302,67	20 760,94	59 509,54	27 215,35	5 816,84																					
4.2.1.	в т.ч. полезный отпуск электрической энергии потребителям ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	80 036,83	3 990,11	1 315,02	62 621,93	12 109,77	43 694,29	1 037,06	683,57	35 680,73	6 292,93	36 342,55	2 953,05	631,46	26 941,20	5 816,84																					
4.2.2.	в т.ч. сальвированный переток электрической энергии в сеть ОАО "Ленэнерго"	153 920,24	35 615,78	117 756,17	548,30	0,00	76 960,12	17 807,89	58 878,08	274,15	0,00	76 960,12	17 807,89	58 878,08	274,15	0,00																					

Таблица 2. Балансы электрической мощности ОАО "РЖД" (филиал "ТРАНСЭНЕРГО") на 2015-2019 годы

№ п/п	Показатели	(2015-2019) год						1 полугодие (2015-2019) года						2 полугодие (2015-2019) года						МВт	
		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II			
		Всего	НН	ВН	НН	СН I	СН II	ВН	НН	СН I	СН II	ВН	НН	СН I	СН II	Всего	НН	СН I	СН II		НН
1.	Поступление электрической мощности в сеть, всего	82,33	50,60	28,32	16,99	3,19	85,15	51,79	28,99	11	18,55	3,27	79,51	49,41	27,65	13	12	49,41	27,65	15,42	3,10
	сальдированный переток электрической мощности, всего	33,66	5,55	16,99	9,32	1,80	34,74	5,26	17,00	10	10,60	1,87	32,58	5,84	16,98	8,03	1,73	5,84	16,98	8,03	1,73
	в т.ч. сальдированный переток электрической мощности потребителям ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	11,89	0,62	0,23	9,24	1,80	12,97	0,33	0,25	11	10,53	1,87	10,81	0,91	0,22	7,96	1,73	0,91	0,22	7,96	1,73
	в т.ч. сальдо-переток электрической мощности в сеть ОАО "Ленэнерго"	21,77	4,93	16,76	0,07		21,77	4,93	16,76	11	10,53	1,87	10,81	0,91	0,22	7,96	1,73	0,91	0,22	7,96	1,73
1.1.	из смежной сети, всего				14,76	2,01				12	15,38	2,08				14,13	1,94			14,13	1,94
	в том числе из сети				14,49					13	14,85					14,12				14,12	
	ВН				0,27					14	0,53					0,02				0,02	
	СН II									15											
2.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка), всего	82,33	50,60	28,32	2,23	1,18	85,15	51,79	28,99	11	18,55	3,27	79,51	49,41	27,65	13	12	49,41	27,65	15,42	3,10
2.1.	от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	57,96	45,17	10,38	2,19	0,22	60,28	46,23	10,70	10	3,13	0,23	55,64	44,11	10,06	10,06	1,17	44,11	10,06	1,26	0,22
2.2.	от других организаций	0,97	0,00	0,00	0,02	0,96	0,98	0,00	0,00	11	0,02	0,96	0,96	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,02	0,22
2.3.	из сети ОАО "Ленэнерго"	23,39	5,43	17,94	0,02	0,13	23,88	5,56	18,30	12	10,03	0,03	22,90	5,30	17,59	0,96	0,96	5,30	17,59	0,02	0,96
3.	Потери электрической мощности в сети, всего	2,51	0,90	1,02	0,45	0,13	2,59	0,92	1,04	13	0,49	0,13	2,42	0,88	1,00	0,41	0,13	0,88	1,00	0,41	0,13
	то же в % к отпущенной в сеть	3,05	1,78	3,61	2,67	4,10	3,05	1,78	3,60	14	2,66	4,09	3,03	1,78	3,63	4,10	4,09	1,78	3,63	2,68	4,10
3.1.	в т.ч. потери мощности на производственные и хозяйственные нужды	1,36	0,68	0,44	0,18	0,06	1,40	0,70	0,45	15	0,19	0,06	1,31	0,65	0,42	0,17	0,06	0,65	0,42	0,17	0,06
	в т.ч. потери электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	1,31	0,68	0,44	0,18	0,02	1,36	0,70	0,45	16	0,19	0,02	1,27	0,65	0,42	0,17	0,02	0,65	0,42	0,17	0,02
3.2.	производственные и хозяйственные нужды от других поставщиков	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00	17	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04
3.2.1.	в т.ч. потери мощности, отнесенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям, всего	1,15	0,23	0,59	0,27	0,07	1,19	0,22	0,59	18	0,31	0,07	1,12	0,23	0,58	0,24	0,07	0,23	0,58	0,24	0,07
3.2.1.1.	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,39	0,02	0,04	0,27	0,07	0,43	0,01	0,04	19	0,30	0,07	0,36	0,02	0,03	0,24	0,07	0,02	0,03	0,24	0,07
3.2.2.	в т.ч. потери мощности, отнесенные на сальдо-переток электрической мощности в сеть ОАО "Ленэнерго"	0,76	0,21	0,55	0,00	0,00	0,76	0,21	0,55	20	0,00	0,00	0,76	0,21	0,55	0,00	0,00	0,21	0,55	0,00	0,07
4.	Отпуск электрической мощности из сети, всего	79,82	35,21	27,03	14,52	3,06	82,55	36,01	27,43	21	15,97	3,14	77,09	34,41	26,64	13,07	2,97	34,41	26,64	13,07	2,97
4.1.	мощность на производственные и хозяйственные нужды	47,32	29,89	10,62	5,48	1,32	49,01	30,98	11,01	22	5,68	1,34	45,62	28,80	10,24	5,28	1,31	28,80	10,24	5,28	1,31
	в т.ч. от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	46,45	29,89	10,62	5,48	0,46	48,14	30,98	11,01	23	5,68	0,47	44,76	28,80	10,24	5,28	1,31	28,80	10,24	5,28	1,31
	в т.ч. от других организаций	0,87			0,00	0,87	0,87			24	0,00	0,87	0,87			0,00	0,87			0,00	0,87
4.2.	Отпуск электрической мощности потребителям, всего	32,51	5,33	16,41	9,04	1,73	33,55	5,04	16,41	25	10,29	1,80	31,46	5,61	16,40	7,79	1,66	5,61	16,40	7,79	1,66
	в т.ч. завленная мощность потребителей ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	11,50	0,60	0,20	8,97	1,73	12,54	0,31	0,20	26	10,22	1,80	10,46	0,89	0,19	7,72	1,66	10,46	0,89	0,19	7,72
	в т.ч. сальдо-переток электрической мощности в сеть ОАО "Ленэнерго"	21,01	4,73	16,21	0,07		21,01	4,73	16,21	27	0,07		21,01	4,73	16,21	0,07		4,73	16,21	0,07	0,07