



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

19.12.2014

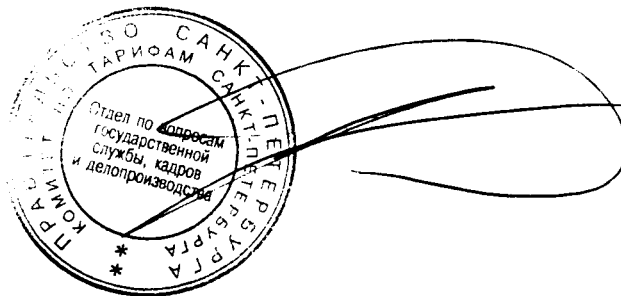
№ 607-р

**О согласовании балансов электрической энергии и мощности открытого  
акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
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 19.12.2014 № 1459:

согласовать балансы электрической энергии и мощности открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на 2015-2019 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

**Председатель  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**



**Д.В.Коптин**

Таблица 1. Балансы электрической энергии открытого акционерного общества "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" на 2015-2019 годы

№ п/п	Показатели	(2015-2019) год						I полугодие (2015-2019) года						2 полугодие (2015-2019) года					
		Всего	ИП	СЦП	СЦП	ИП	СЦП	Всего	ИП	СЦП	СЦП	ИП	СЦП	Всего	ИП	СЦП	СЦП	ИП	СЦП
1	Исходные электрической энергии в сеть, всего	200 403,60		140 190,71	60 212,89	0,00	98 438,64	68 707,40	29 751,23	0,00	101 944,96	71 483,31	30 461,65	0,00	101 944,96	71 483,31	30 461,65	0,00	101 944,96
	сальформатный переток электрической энергии потребителей, всего	200 403,60		140 190,71	60 212,89	0,00	98 438,64	68 707,40	29 751,23	0,00	101 944,96	71 483,31	30 461,65	0,00	101 944,96	71 483,31	30 461,65	0,00	101 944,96
	в т.ч. сальформатный переток электрической энергии потребителей ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	175 388,00		140 190,71	55 197,29	0,00	85 952,44	68 707,40	17 245,03	0,00	89 435,56	71 483,31	17 952,25	0,00	89 435,56	71 483,31	17 952,25	0,00	89 435,56
	в т.ч. сальформатный переток электрической энергии потребителей ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	25 015,60		0,00	25 015,60	0,00	12 506,20	0,00	12 506,20	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40
	в том числе в сеть			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СЦП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) от ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	175 388,00		140 190,71	55 197,29	0,00	85 952,44	68 707,40	17 245,03	0,00	89 435,56	71 483,31	17 952,25	0,00	89 435,56	71 483,31	17 952,25	0,00	89 435,56
1.2	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) от ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	25 015,60		0,00	25 015,60	0,00	12 506,20	0,00	12 506,20	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40	0,00	12 509,40
2	Первичная электрическая энергия в сеть, всего	5 657,36		3 783,35	1 874,01	0,00	2 778,70	1 858,25	930,45	0,00	2 878,66	1 925,10	933,56	0,00	2 878,66	1 925,10	933,56	0,00	2 878,66
	в т.ч. потери, отнесенные на сальформатный переток электрической энергии потребителей ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	2,82		2,70	3,11	0,00	2,82	2,70	3,11	0,00	2,82	2,70	3,11	0,00	2,82	2,70	3,11	0,00	2,82
	в т.ч. потери, отнесенные на сальформатный переток электрической энергии потребителей ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	4 878,80		3 783,35	1 093,45	0,00	2 391,00	1 858,25	532,75	0,00	2 487,80	1 925,10	562,70	0,00	2 487,80	1 925,10	562,70	0,00	2 487,80
	в том числе в сеть	2,78		2,70	3,11	0,00	2,78	2,70	3,09	0,00	2,78	2,69	3,13	0,00	2,78	2,69	3,13	0,00	2,78
	ИП	778,60		0,00	778,60	0,00	387,70	387,70	387,70	0,00	390,99	390,99	390,99	0,00	390,99	390,99	390,99	0,00	390,99
	СЦП	3,11		3,11	3,11	0,00	3,10	3,10	3,10	0,00	3,12	3,12	3,12	0,00	3,12	3,12	3,12	0,00	3,12
3	Полный отток электрической энергии потребителей, всего	194 746,19		136 407,36	58 338,84	0,00	95 652,50	66 998,51	28 653,99	0,00	99 093,70	69 408,85	29 684,85	0,00	99 093,70	69 408,85	29 684,85	0,00	99 093,70
3.1	полный отток электрической энергии потребителей ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	170 509,19		136 407,36	34 101,84	0,00	83 561,44	66 849,15	16 712,29	0,00	86 947,75	69 588,20	17 380,55	0,00	86 947,75	69 588,20	17 380,55	0,00	86 947,75
3.2	полный отток электрической энергии потребителей ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	24 237,00		0,00	24 237,00	0,00	12 118,50	0,00	12 118,50	0,00	12 118,50	0,00	12 118,50	0,00	12 118,50	0,00	12 118,50	0,00	12 118,50

Таблица 2. Балансы электрической мощности открытого акционерного общества "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" на 2015-2019 годы

№ п/п	Показатели	(2015-2019) год						I полугодие (2015-2019) года						2 полугодие (2015-2019) года					
		Всего	ИП	СЦП	СЦП	ИП	СЦП	Всего	ИП	СЦП	СЦП	ИП	СЦП	Всего	ИП	СЦП	СЦП	ИП	СЦП
1	Исходные электрической мощности в сеть, всего	80,79		36,24	14,56	0,00	49,89	35,52	14,38	0,00	51,69	36,95	14,74	0,00	51,69	36,95	14,74	0,00	51,69
	сальформатный переток электрической мощности потребителей	80,79		36,24	14,56	0,00	49,89	35,52	14,38	0,00	51,69	36,95	14,74	0,00	51,69	36,95	14,74	0,00	51,69
	в т.ч. сальформатный переток электрической мощности потребителей ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	45,32		0,00	0,00	0,00	44,42	44,42	8,90	0,00	46,22	0,00	9,26	0,00	46,22	0,00	9,26	0,00	46,22
	в т.ч. сальформатный переток электрической мощности потребителей ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	5,48		0,00	5,48	0,00	5,48	5,48	5,48	0,00	5,48	5,48	5,48	0,00	5,48	5,48	5,48	0,00	5,48
	в том числе в сеть	1,59		1,49	1,84	0,00	1,59	1,49	1,83	0,00	1,59	1,49	1,85	0,00	1,59	1,49	1,85	0,00	1,59
	ИП	0,70		0,54	0,16	0,00	0,68	0,53	0,15	0,00	0,71	0,55	0,16	0,00	0,71	0,55	0,16	0,00	0,71
	СЦП	0,11		0,11	0,11	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,11
1.1	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) от ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	45,32		36,24	9,08	0,00	44,42	35,52	8,90	0,00	46,22	0,00	9,26	0,00	46,22	0,00	9,26	0,00	46,22
1.2	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) от ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	5,48		0,00	5,48	0,00	5,48	5,48	5,48	0,00	5,48	5,48	5,48	0,00	5,48	5,48	5,48	0,00	5,48
2	Первичная электрическая мощность в сеть, всего	0,81		0,54	0,27	0,00	0,79	0,53	0,26	0,00	0,82	0,55	0,27	0,00	0,82	0,55	0,27	0,00	0,82
	в т.ч. потери, отнесенные на сальформатный переток электрической энергии потребителей ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)	0,70		0,54	0,16	0,00	0,68	0,53	0,15	0,00	0,71	0,55	0,16	0,00	0,71	0,55	0,16	0,00	0,71
	в том числе в сеть	0,11		0,11	0,11	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,11
	ИП	49,92		35,70	14,29	0,00	49,10	34,99	14,11	0,00	50,87	36,40	14,47	0,00	50,87	36,40	14,47	0,00	50,87
3.1	зачисленная мощность потребителей, всего	44,62		35,70	8,92	0,00	43,73	34,99	8,75	0,00	45,51	36,40	9,10	0,00	45,51	36,40	9,10	0,00	45,51
3.2	зачисленная мощность потребителей ОАО "Ленэнерго" (сбытовая компания)																		
3.3	зачисленная мощность потребителей ОАО "ТЭС-ЛЕНЭКО" (СЭБЛ)	5,37		5,37	5,37	0,00	5,37	5,37	5,37	0,00	5,37	5,37	5,37	0,00	5,37	5,37	5,37	0,00	5,37