

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 утверждено					2013 факт					2014 утверждено				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч.	17,52	12,69	0,00	14,24	2,87	19,89	14,74	0,00	16,65	3,22	19,43	13,84	0,00	16,16	3,24
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	млн.кВтч.	x	0,00	0,00	9,94	2,34	x	0,00	0,00	11,89	2,82	x	0,00	0,00	11,05	2,76
1.1.1	МСК	млн.кВтч.	x					x					x				
1.1.2	ВН	млн.кВтч.	x			9,94		x			11,89		x			11,05	
1.1.3	СН1	млн.кВтч.	x					x					x				
1.1.4	СН2	млн.кВтч.	x				2,34	x				2,82	x				2,76
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВтч.	0,00					0,00					0,00				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч.	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
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч.	17,52	12,69	0,00	4,30	0,53	19,89	14,74	0,00	4,76	0,40	19,43	13,84	0,00	5,11	0,48
1.4.1	ООО ТТГ Ямбургское ЛПУ	млн.кВтч.	0,33			0,33		0,26			0,26		0,30			0,30	
1.4.2	ООО Л-Инвест - 2001	млн.кВтч.	1,60	1,60				1,60	1,60				1,59	1,59			
1.4.3	УФ ООО Газпром энерго	млн.кВтч.	1,12	0,94		0,18		1,58	1,18		0,41		1,66	1,16		0,51	
1.4.4	ООО "ГРАДОРИКА"	млн.кВтч.	0,30			0,30		0,36			0,36		0,37			0,37	
1.4.5	ОАО Уренгойская ГРЭС филиал ОАО "ОКГ-1"	млн.кВтч.	1,02	1,02				0,83	0,83				0,85	0,85			
1.4.6	СДЭС Свердл.ж/д ОАО РЖД	млн.кВтч.	9,66	9,12		0,26	0,27	11,66	11,13		0,31	0,22	10,88	10,25		0,34	0,30
1.4.7	НУ Объединенный авиаотряд	млн.кВтч.	0,18				0,18	0,14				0,14	0,15				0,15
1.4.8	Надымский ф-л ООО Газпром энерго	млн.кВтч.	0,12			0,12		0,13			0,13		0,13			0,13	
1.4.9	ОАО Уренгойгорэлектросеть	млн.кВтч.	2,89			2,82	0,08	2,99			2,95	0,04	3,19			3,16	0,03
1.4.10	УТЖУ ООО Газпромпереработка	млн.кВтч.	0,29			0,29		0,29			0,29		0,29			0,29	
1.4.11	ОАО "Тюменьэнерго" (опосредованно ч/з сети прочих оргпнизаций)	млн.кВтч.	0,01			0,01		0,05			0,05		0,03			0,03	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч.	0,79	0,00	0,00	0,71	0,08	1,10	0,00	0,00	1,02	0,08	1,18	0,00	0,00	1,11	0,08
2.1	то же в %	%	4,52	0,00	0,00	4,98	2,90	5,54	0,00	0,00	6,12	2,58	6,08	0,00	0,00	6,84	2,38
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйжды	млн.кВтч.	7,14	2,75		3,78	0,61	7,15	2,84		3,91	0,39	7,39	2,79		4,17	0,43
4	Полезный отпуск из сети, в том числе:	млн.кВтч.	x	9,94	0,00	9,75	2,18	x	11,89	0,00	11,72	2,74	x	11,05	0,00	10,88	2,74
4.1	собственным потребителям, из них:	млн.кВтч.	5,68			3,63	2,05	6,84			4,31	2,54	6,32			3,76	2,55
4.1.1	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВтч.	0,00					0,00					0,00				
4.1.2	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн.кВтч.	0,00					0,00					0,00				
4.2	потребителям оптового рынка	млн.кВтч.	0,00					0,00					0,00				
4.3	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч.	3,91	0,00	0,00	3,79	0,13	4,80	0,00	0,00	4,60	0,20	4,54	0,00	0,00	4,36	0,18
4.3.1	ОАО Уренгойгорэлектросеть	млн.кВтч.	3,91			3,79	0,13	4,80			4,60	0,20	4,54			4,36	0,18
4.4	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч.	0,00					0,00					0,00				