

Баланс электрической энергии по сетям ФГУ "Краснодарское водохранилище"

млн. кВтч

№ п.п.	Показатели		2015факт					2016 принято					2017 заявлено					2017 принято					мощность, кВт
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	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	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1.	Поступление э.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	21,08	5,35	15,73	7,60	0,87	22,291	6,53	15,76	6,72	0,92	22,180	5,77	16,41	7,63	0,75	22,099	5,69	16,41	7,63	0,75	30955 кВт, т.ч. сторонним потребителям 5554 кВт
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	8,47	0,00	0,00	7,60	0,87	7,64	0,00	0,00	6,72	0,92	8,38	0,00	0,00	7,63	0,75	8,38	0,00	0,00	7,63	0,75	
	в том числе из сети																						
	МОС	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00					
	ВН	млн.кВтч				2,08					1,44					0,35					0,35		
	СН1	млн.кВтч				5,52					5,28					7,28					7,28		
	СН2	млн.кВтч					0,87					0,92					0,75					0,75	
1.2.	от электростанций ГЭ	млн.кВтч	0,00					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					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	21,08	5,35	15,73			22,291	6,53	15,76			22,180	5,77	16,41			22,099	5,69	16,41			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	0,445	0,445				0,354	0,186	0,136	0,024	0,009	0,470	0,470	0,000	0,000	0,000	0,389	0,389			0,00	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	2,11	8,33	0,00	0,00	0,00	1,59	2,85	0,86	0,35	0,97	2,12	8,15	0,00	0,00	0,00	1,76	6,84	0,00	0,00	0,00	
3.	Расход электроэнергии на проказ и хозяйдм	млн.кВтч	13,03	2,83	10,21			15,25	4,90	10,35			14,08	4,95	9,13			14,08	4,95	9,13		0,75	
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч		2,08	5,52	7,60	0,87		1,44	5,28	6,70	0,91		0,35	7,28	7,63	0,75		0,35	7,28	7,63	0,75	
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00					
	из них:	млн.кВтч																					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генератором наложении	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00					
	потребителям присоединенным к сетям МОС (последняя миля)	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,75	
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	7,60			6,73	0,87	6,69			5,78	0,91	7,64			6,89	0,75	7,640			6,89	0,75	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00					
5.	проверка	млн.кВтч		0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0	-	

Начальник отдела

Ю.В. Нечесов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено Приказом РЭК-ДПТ КК от 17.04.2013г. №14/2013-г			Принято приказом РЭК от 24.12.2013 №94/2013-г на 2014 год			Утверждено приказом от 30.01.2015 № 3/2015-г РЭК на 2015 год	Утверждено приказом РЭК-департаментом от 24.06.2015 №42/2015-г	Заказано на 2016 год	Утверждено РЭК на 2016 год			Предложения РЭК на 2017 год			темп роста 2 к 2016 году*	
			2014 год	с 01.01.2014г	с 01.07.2014г	2016 год	с 01.01.2016	с 01.07.2016				Заказано на 2017 год	2017 год	с 01.01.2017	с 01.07.2017				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии (п.12 табл.П.1.18.2)	тыс. руб.	4 673,28	2 336,69	2 336,69	7 674,23	2 408,94	5 265,29	6 112,23	6 112,23	6 965,20	6 468,71	3 234,35	3 234,35	7 485,93	8 114,84	4067,42	4067,42	125,45%
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.1.2)	тыс. руб.	409,81	204,90	204,90	422,90	132,65	289,95	0,00	0,00	29,86	0,00	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00	0,00	436,70%
3	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	0,09	0,09	0,09	5,51	5,51	5,51	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	436,70%
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	5 083,20	3 771,68	2 541,60	8 096,83	2 541,60	5 555,23	6 112,23	6 112,23	6 965,06	6 468,71	3 234,35	3 234,35	7 487,71	8 114,84	4067,42	4067,42	125,45%
5	надоплученная/излишне полученные средства за 2014 год (статья 45.1 НК РФ)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1400,06	-1400,06	0,00	-5307,14	0,00	0,00	0,00	-2 048,26	0,00	0,00	38,59%
6	надоплученная/излишне полученные средства за 2014 год для учета в 2016 году	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1400,06	-1400,06	0,00	-5307,14	-2603,57	-2603,57	0,00	-2 048,26	-1024,13	-1024,13	38,59%
7	Валовая корректировка НДС за счет надежности и качества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-152,90	-152,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	436,70%
8	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 9 + п.7 + п.6)	тыс. руб.	5083,20	3771,68	2541,60	8 096,83	2 541,60	5 555,23	4 559,67	4 559,67	6 965,06	1 161,56	580,78	580,78	7 487,71	8 066,57	3 033,29	3 033,29	572,28%
9	Доп. отнесенная НДС для сторонних потребителей								-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	436,70%
10	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии для сторонних потребителей	тыс. руб.							-	-	-	1 161,56	580,78	580,78	1 297,90	8 066,57	3 033,29	3 033,29	572,28%
11	Суммарная валовая стоимость	млн	37,35	37,35	37,35	33,24	33,24	33,24	30,96	30,96	33,24	30,96	30,96	30,96	33,89	30,96	30,96	30,96	100,00%
11.1	в т.ч. услуги сторонним потребителям	млн							-	-	-	6,65	6,65	6,65	6,67	6,65	6,65	6,65	100,00%
12	Плата за услуги по содержанию электрических сетей в расчете на 1 МВт приходящей мощности	руб/кВт*ч	11 341,36	11 341,36	11 341,36	20,30	12,74310	27,85288	12,27489	12 274,9997	17,91089	3 127,02	3 127,02	3 127,02	18 413,98	16 331,70	16 331,70	16 331,70	522,28%
13	Полный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	4,87	2,41	2,40	5,18	2,60	2,58	5,92	5,92	6,89	6,89	3,34	3,34	7,64	7,64	3,82	3,82	114,27%
14	Полученная электрическая энергия	млн кВт*ч	0,39	0,18	0,18	0,378	0,19	0,188	0,352	0,352	0,378	0,354	0,177	0,177	0,468	0,389	0,195	0,195	139,89%
15	Тариф на оплату потерь электроэнергии	руб/МВт*ч	3 118,27	2 951,53	3 294,20	2 060,22	2 044,03	2 078,80	2 232,32	2 187,56	2 368,62	2 507,42	2 570,30	2 504,44	2 710,52	2 611,85	2 611,85	2 611,85	104,17%
16	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передаче по сетям	руб/кВт*ч	229,87	164,62	293,94	0,15034	0,14937	0,15148	0,13273	130,37	0,20632	132,76	132,92	132,40	164,10	132,99	132,99	132,99	160,17%
17	Односторонний тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/кВт*ч	1273,65	1729,63	1327,91	1,71343	1,12091	2,30417	8,90296	0,99659	1,04494	6,30649	6,30665	6,30633	8,14655	6,92704	6,92704	6,92704	302,47%

Начальник отдела цпк и тарифов на электроэнергию

Ведущий консультант отдела цпк и тарифов на электроэнергию

Ю.В. По

И.В. Дю