

Выработка и потребления электроэнергии по электростанциям ОАО "ЯТЭК" 2013г.

№	Наименование показателей	Единица измерения	в том числе по месяцам												За год
			01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Электростанция ПАЭС - 2500 (н/газ)														
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	1856784	1752000	1694400	1231680	870 720	681 600	820800	633 600	1 128 000	1 417 248	1 608 000		
	в т.ч. на природном газе	квт х час	1856784	1752000	1694400	1231680	870 720	681 600	820 800	633 600	1 128 000	1 417 248	1 608 000		
	резервные ПАЭС. гкпт	квт х час													
1.1.	Собственные нужды	квт х час	38512	27446	28765	27272	19114	6687	7320	7963	26792	39656	43186		
1.2.	Потери в сетях	квт х час	621729	476257	568827	61238	20889	181 067	306875	71777	111641	60744	163506		
	технические (12%)		218193	206946	199876	61238	20889	81 792	98496	71777	111641	60744	163506		
в т.ч.	коммерческие		403536	269311	368951	0	0	99 275	208379						
1.3.	Производственные нужды ГПУ всего:	квт х час	362925	328977	337102	397710	150557	130119	155296	129476	228749	307467	379492		
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	квт х час	168390	171360	177470	180870	48800	68220	68000	46900	100220	142270	167620		
	Цех обеспечения производства	квт х час	166496	135331	132813	189543	76199	42385	68811	40896	80639	127747	189114		
	Цех обслуживания ГПУ	квт х час	10496	6295	6396	4917	5963	3576	2647	3557	8485	6294	7035		
	Цех переработки газового конденсата	квт х час	17543	15991	20423	22380	19595	15938	15838	38123	39405	31156	15723		
1.4.	Аппарат управления ГПУ	квт х час	12420	8670	4907	4097	3056	3029	3590	4184	2939	3934	6769		
1.5.	Бюджетные организации	квт х час	43715	47314	32765	33036	116923	25343	23426	16817	47180	44061	65006		
1.6.	Сторонние потребители	квт х час	494718	567151	461276	454502	360499	144804	137683	242194	492880	721508	712641		
1.7.	Жилой сектор	квт х час	282765	296185	260758	253825	199682	190551	186610	161189	217819	239878	237400		
2.	Производство эл/энергии УКПГ Мастах	квт х час	131490	113680	103480	98440	64085	29256	61360	10800	55680	72000	85920		
	в том числе:														
	Г-68		130800	112800	103200	97200	63600	25200			43200		85200		
	АГ-100		450	360	80	560	485	3200	61360	4800					
	ТМЗ-100	квт х час	240	360	120	120				1840					
	Wola № 1			160	80	560		856		4160	12480		720		
	АГП-315														
2.1.	на производственные нужды, всего	квт х час	107075	92473	84176	80076	52130	23798	49913	8785	45293	58568	69892		
	- потери в сетях	квт х час	7321	6429	5852	5567	3624	1655	3470	611	3149	4072	4858		
	- собственные нужды ЭС	квт х час	17094	14778	13452	12797	8331	3803	7977	1404	7238	9360	11170		
3.	Эл.агрегаты АП-100, 200 и ДЭС-200 на СП														
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	49009	26090	26003	16379	5063	4198	3469	3220	11091	24906	38772		
	в том числе на природном газе	квт х час	49009	26090	26003	16379	5063	4198	3469	3220	11091	24906	38772		
	диз. топливе	квт х час													
3.1.	на производственные нужды	квт х час	49009	26090	26003	16379	5063	4198	3469	3220	11091	24906	38772		
4.	Резервные ДЭС (Д/во)														
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	8	0	0	0			0		8	0	0		
	в том числе														
4.1.	на производственные нужды	квт х час	8	0	0	0			0		8	0	0		
5.	Участок КРС: Средний Вилкой Мастах		27612	27934	30992	26073	10638	14403	7052	15895	24375	44858	52460		
6.	Расход газа на выработку электроэнергии по ПАЭС - 2500 при норме 0,911/коэф 1,21	м3	1368963	1123550	1254044	906790	641168	948540	612463	471037	829091	1037179	1178137		

Исполнитель: Маринина В.С


зам.главного энергетика А.В.Репяхов