

Выработка и потребление электроэнергии по электростанциям ОАО "ЯТЭК" 2015г.

№	Наименование показателей	Единица измерения	В том числе по месяцам												За год
			01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1	Электростанция ПАОС - 2500 (ГП/газ)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1	- производство электроэнергии, всего	кВт х час	1809600	1572960	1609400	1556500	1 118 008	856 400	685600	748 800	1 118 400				0
	в т.ч. на природном газе	кВт х час	1809600	1572960	1609400	1556500	1 118 008	856 400	685 800	748 800	1 118 400				11075868
	резервные ПАОС, КПТ	кВт х час													11075868
1.1	Собственные нужды	кВт х час	35080	37002	32289	32318	24040	7395	7863	8340	15400				0
1.2	Потери в сетях	кВт х час	175084	68957	130922	83643	84120	58 743	35053	30611	125 101				199727
	корректировка за май, июнь									-14196					778038
	технические (12%)		175084	68957	130922	83643	84 120	58 743	35053	44 807	125101				792234
1.3	Производственные нужды ГТУ	кВт х час	554599	329958	541772	541401	306028	289838	264339	251565	377525				0
	всего:	кВт х час	120442	97447	109624	64086	64610	27848	22688	28426	46879				3457025
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	кВт х час	166878	83395	165165	169727	72818	53304	60544	53912	81050				572050
	Цех обслуживания ГТУ	кВт х час	21091	10131	20462	11918	7425	6240	5543	7531	12587				906793
	Цех переработки газового конденсата	кВт х час	246188	138985	246521	295670	171175	202446	175564	161696	237009				102928
1.4	Аппарат управления ГТУ	кВт х час	13782	10786	6835	4457	3312	3787	4573	3552	4283				1875254
1.5	Бюджетные организации	кВт х час	28365	38433	30776	27103	12258	13937	9216	21184	30746				55347
	корректировка за май, июнь														226214
1.6	Сторонние потребители	кВт х час	77496	837193	640842	675638	505681	221452	234586	256597	377010				4527005
1.7	Утиль сектор	кВт х час	227694	250631	225664	191540	182659	261248	130160	159755	188355				18718316
2	Производство электроэнергии УЭПТ Местах	кВт х час	98400	85248	71052	68340	58052	16164	7200	8568	27800				439224
	в том числе:														390000
	АП-100														16800
	ТМЗ-100														28488
	Мощ. № 1														0
	АП-200			48	252	2340	2052	10884			5160				0
2.1	на производственные нужды, всего	кВт х час	80043	69345	57797	55591	45595	13149	5857	7295	22614				20736
	- потери в сетях	кВт х час	5565	4821	4018	3865	3170	914	407	507	1572				357286
	- собственные нужды ЭС	кВт х час	12792	11082	9237	8884	7287	2101	936	1166	3614				24839
3	Эл.аппараты АП-100, 200 и ДЭС-200 на СП	кВт х час	27758	0	0	20682	13031	6343	10570	11243	18517				108144
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час	27758	0	0	20682	13031	6343	10570	11243	18517				108144
	в том числе на природном газе	кВт х час													0
	ДМЗ, Топливе	кВт х час													0
3.1	на производственные нужды	кВт х час	27758	0	0	20682	13031	6343	10570	11243	18517				108144
4	- производство электроэнергии, всего	кВт х час	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
	в том числе														0
4.1	на производственные нужды	кВт х час	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
5	Участок КРС: Средний Вилкой		61442	58283	35233	38879	38113	30546	10429	17396	33152				323473
	Местах														0
6	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	1101565	1002000	1100000	1003000	850821	752273	697423	811193	1001972				8320247
	по ПАОС - 2500 при норме 0,911/квд 1,21														0

Исполнитель: Ильченко А.Л.



зам. главного энергетика А.В. Репяхов



1809600 1572960 1609400 1556500 1118008 856400 685600 748800 1118400 0 0 0 0 11061672