

**Выработка и полезный отпуск электрической энергии в 2017г.**

№	Наименование показателей	Единица измерения	в том числе по месяцам												За год			
			01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		16		
1	Электростанция ПАОС - 2500 (л/газ)	квт х час	1 990 944	1 737 123	1 562 839	1 437 337	1 221 864	857 586										8 807 693
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	1 990 944	1 737 123	1 562 839	1 437 337	1 221 864	857 586										8 807 693
	в т.ч. на природном газе	квт х час																
1.1	Резервные ПАОС, кВт	квт х час	37 700	22 910	30 172	22 800	18 234	14 297										146 113
	Собственные нужды	квт х час	1 953 244	1 714 213	1 532 667	1 414 537	1 203 630	843 289										8 661 580
	Отпуск в сеть	квт х час	183 738	105 315	137 210	100 000	88 573	68 282										683 118
1.2	Потери в сетях	квт х час	183 738	105 315	137 210	100 000	88 573	68 282										683 118
	технические (12%)																	
в т.ч.	коммерческие																	
1.3	Производственные нужды ГТУ	квт х час	997 214	774 079	754 104	662 613	484 503	385 238										4 057 751
	всего:	квт х час	169 480	149 330	121 080	83 380	64 040	38 980										626 270
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	квт х час	177 549	127 007	126 039	115 955	91 696	55 478										693 724
	Цех обеспечения производства	квт х час	21 174	20 396	23 181	12 191	11 437	8 496										96 875
	Цех обслуживания ГТУ	квт х час	629 011	477 346	483 804	451 087	317 330	282 304										2 640 882
1.4	Аппарат управления ГТУ	квт х час	18 752	15 503	10 061	7 077	6 015	6 632										64 040
1.5	Бюджетные организации	квт х час	49 886	44 378	40 348	31 537	24 805	25 500										216 454
1.6	Сторонние потребители	квт х час	471 054	553 014	372 490	432 097	423 750	147 194										2 399 599
1.7	Жилой сектор	квт х час	232 600	221 924	218 454	181 213	175 984	210 443										1 240 618
2.	Производство электроэнергии УКПГ Мастах	квт х час	92 400	103 599	37 904	61 200	52 190	49 440										396 733
	в том числе:	квт х час	92 400	103 200	37 200	61 200	51 600	49 200										394 800
	АП-100	квт х час																0
	ТМЗ-100	квт х час																0
	Wdla № 1	квт х час																0
	АГП-315	квт х час		399	704		590	240										1 933
2.1	на производственные нужды, всего	квт х час	75 163	84 281	30 833	49 783	42 454	40 217										322 731
	- потери в сетях	квт х час	5 225	5 850	2 143	3 461	2 951	2 796										22 426
	- собственные нужды ЭС	квт х час	12 012	13 458	4 928	7 956	6 785	6 427										51 576
3.	Эл агрегаты АП-100, 200 и ДЭС-200 на СП	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598										44 983
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598										44 983
	в том числе на природном газе	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598										44 983
3.1.	Диз. Топливе	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598										44 983
4.	Резервные ДЭС (Д/во)	квт х час	50	50	0	0	38	13										151
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	50	50	0	0	38	13										151
	в том числе	квт х час	50	50	0	0	38	13										151
4.1.	на производственные нужды	квт х час	62 317	60 775	44 858	62 917	36 038	33 538										300 443
5	Участок КРС. Средний Вилкой	квт х час																0
	МНГН																	
	Мастах																	
6.	МНГМ УДН	квт х час	16 210	19 350	22 880	19 180	6 930	14 630										99 180
7.	Расход газа на выработку электроэнергии по ПАОС - 2500 при норме 0,911/коэфф 1,21	м3	1 176 064	1 067 169	944 535	1 237 254	971 221	771 306										6 164 549

Инженер-энергетик \_\_\_\_\_ Д.А. Отавин

исп. Федоршина Г.Е.