

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			
1.	Электростанция ПАСЗ - 2500 (мл/газ)	квт х час	1 990 944	1 737 123	1 562 839	1 437 337	1 221 864	857 586	618 873								9 426 566
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	1 990 944	1 737 123	1 562 839	1 437 337	1 221 864	857 586	618 873								9 426 566
	в т.ч. на природном газе	квт х час															
1.1.	резервные ПАСЗ, кпгт	квт х час															
	Собственные нужды	квт х час	37 700	22 910	30 172	22 800	18 234	14 297	12 418								158 531
	Отпуск в сеть	квт х час	1 953 244	1 714 213	1 532 667	1 414 537	1 203 630	843 289	606 455								9 268 035
1.2.	Потери в сетях	квт х час	183 738	105 315	137 210	100 000	88 573	68 282	58 654								741 772
	Технические (12%)		183 738	105 315	137 210	100 000	88 573	68 282	58 654								741 772
	в т.ч. коммерческие																
1.3.	Производственные нужды ГПУ всего:	квт х час	997 214	774 079	754 104	662 613	484 503	385 238	287 532								4 345 283
	Цех Добычи и подготовки газа и конд.	квт х час	169 480	149 330	121 080	83 380	64 040	38 960	38 560								664 830
	Цех обеспечения производства	квт х час	177 549	127 007	126 039	115 955	91 696	55 478	47 089								740 813
	Цех обслуживания ГПУ	квт х час	21 174	20 396	23 181	12 191	11 437	8 496	9 267								106 142
	Цех переработки газового конденсата	квт х час	629 011	477 346	483 804	451 087	317 330	282 304	192 616								2 833 498
1.4.	Аппарат Управления ГПУ	квт х час	18 752	15 503	10 061	7 077	6 015	6 632	6 133								70 173
1.5.	Бюджетные организации	квт х час	49 886	44 378	40 348	31 537	24 805	25 500	15 481								231 935
1.6.	Сторонние потребители	квт х час	471 054	553 014	372 490	432 097	423 750	147 194	100 195								2 499 794
1.7.	Жилищный сектор	квт х час	221 800	221 924	218 454	181 213	175 984	210 443	138 460								1 379 078
2.	Производство электроэнергии УКПГ Мастах	квт х час	92 400	103 599	37 904	61 200	52 190	49 440	47 520								444 253
	в том числе:																
	Г-89	квт х час	92 400	103 200	37 200	61 200	51 600	49 200	46 800								441 600
	АП-100	квт х час							400								400
	ТМЗ-100	квт х час															
	W01a № 1	квт х час							320								320
	АПП-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	38 655								361 386
	- потери в сетях	квт х час	5 225	5 850	2 143	3 461	2 951	2 796	2 687								25 113
	- собственные нужды ЭС	квт х час	12 012	13 468	4 928	7 956	6 785	6 427	6 178								57 754
3.	Эксплуатация АП-100, 200 и ДЭС-200 на СП	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598	8 309								53 292
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598	8 309								53 292
	в том числе на природном газе	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598	8 309								53 292
	диз. Топливе	квт х час															
3.1.	на производственные нужды	квт х час	0	0	0	23 029	15 356	6 598	8 309								53 292
4.	Резервные ДЭС (Диво)	квт х час	50	50	0	0	38	13	14								165
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	50	50	0	0	38	13	14								165
	в том числе																
4.1.	на производственные нужды	квт х час	50	50	0	0	38	13	14								165
5.	Участок КРС: Средний Вилпой	квт х час	62 317	60 775	44 858	62 917	36 038	33 538	31 929								332 372
	МНГП																0
	Мастах																
6.	МНГМ УДН	квт х час	16 210	19 350	22 880	19 180	6 930	14 630	6 130								105 310
7.	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	1 176 064	1 067 169	941 535	1 237 254	971 221	771 306	1 008 400								7 172 949
	по ПАСЗ - 2500 при норме 0,911/коэф.1,21																

Начальник энергослужбы ГПУ



Д.А. Отавин

исп. Федоришина Г.Е.