

Выработка и полезный отпуск электрической энергии в 2016г.

№	Наименование показателей	Единица измерения	в том числе по месяцам												За год
			01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Электростанция ПАОЭС - 2500 (мл/газ)	квт х час	1900800	1747200	1603600	1328000	1 102 400	798 300	681600	1 013 200	984 000	11159100	11159100	11159100	0
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	1900800	1747200	1603600	1328000	1 102 400	798 300	681 600	1 013 200	984 000	11159100	11159100	11159100	0
	в т.ч. на природном газе	квт х час													
1.1.	Резервные ПАОЭС, кпт	квт х час	16800	22800	33289	32318	24040	7395	8863	7556	15400				168461
1.2.	Потери в сетях	квт х час	50514	81254	146286	173114	39 013	56 282	83584	41071	122 219				793337
	технические (12%)	квт х час	50514	81254	146286	173114	39 013	56 282	83 584	41 071	122 219				793337
	коммерческие														
1.3.	Производственные нужды ГТУ	квт х час	895594	692034	689758	503925	425417	341636	307628	677451	387487				4920930
	всего:	квт х час	895594	692034	689758	503925	425417	341636	307628	677451	387487				4920930
	в т.ч. на природном газе	квт х час	125930	130397	103747	60453	56918	32880	34247	49017	47692				641281
	в т.ч. на природном газе	квт х час	144073	149506	124558	102730	88559	50296	56426	62012	80079				858239
	в т.ч. на природном газе	квт х час	26008	23020	14813	9831	9918	9300	6958	7305	16152				123105
1.4.	Цех переработки газового конденсата	квт х час	599583	389111	446840	330911	270022	249160	209997	559117	243564				3298305
	в т.ч. на природном газе	квт х час	16122	15248	7870	5825	3380	6023	4984	6034	6524				72010
1.5.	Аппарат управления ГТУ	квт х час	34535	41312	41422	31443	23728	22513	14408	20947	38059				268377
1.6.	Бюджетные организации	квт х час	680876	649857	479027	418175	380728	145440	123933	102155	240048				3220239
1.7.	Сторонние потребители	квт х час	206359	244695	205848	163200	206094	219011	138200	157986	174253				1715746
2.	Жилый сектор	квт х час	104280	77520	83400	60080	66000	26520	5520	40440	42280				506040
	в том числе:														
	АП-100	квт х час	96000	76800	82800	60000	66000	16800	1920	480	2640				398400
	АП-100	квт х час	8280												13320
	ТМЗ-100														0
	Молд № 1	квт х час				80									27040
2.1.	АП-200														27120
	на производственные нужды, всего	квт х час	84827	63065	67842	48872	53688	21573	5040	37800	15240				67200
	- потери в сетях	квт х час	5897	4377	4716	3398	3732	1500	312	2287	2391				411646
	- собственные нужды ЭС	квт х час	13556	10078	10842	7810	8580	3447	718	5257	5496				28610
3.	Эл. агрегаты АП-100, 200 и ДЭС-200 на СП														65784
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	10800	0	0	25702	9763	4924	4776	5178	14050				75193
	в том числе на природном газе	квт х час	10800	0	0	25702	9763	4924	4776	5178	14050				75193
	Диз. Топливе	квт х час													0
3.1.	На производственные нужды	квт х час	10800	0	0	25702	9763	4924	4776	5178	14050				75193
4.	Резервные ДЭС (ДЛво)														0
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	0	62	0	26	0	0	0	0	25				113
	в том числе	квт х час	0	62	0	26	0	0	0	0	25				113
4.1.	на производственные нужды	квт х час	0	62	0	26	0	0	0	0	25				113
5.	Участок КРС: Средний Вилгой														437721
	МНГН		63438	64671	88646	52950	29083	34512	31758	37242	35421				18002
	Мастах						9029	6973							16002
6.	МНГМ УДН														381640
	квт х час		0	78920	9600	17950	26260	186720	0	33420	28770				381640
7.	Расход газа на выработку электроэнергии														0
	по ПАОЭС - 2500 при норме 0,911/коэф 1,21	м3	1100061	1061889	901364	704117	628221	571060	672061	622036	819167				7079976

Исполнитель: Ирченко А.Л.

зам. главного энергетика А.В.Репяхов

1900800 1747200 1603600 1328000 1102400 798300 681600 1013200 984000 0 0 0 11159100