

北美电力企业数据

燃气轮机发电厂分册

中 国 电 力 信 息 中 心

华东电力试验研究院科技信息所

一九九九年十二月

前 言

为及时、准确了解国外电力企业信息,更好地满足国内电力系统用户的需要,由中国电力信息中心与华东电力试验研究院科技信息所联合将美国麦格尔—西尔公司出版的《北美电力数据(North America Electric Power Data)》进行了汉化并编辑为文本数据资料。

《北美电力数据》包含近 15 年北美(美国和加拿大)电力公司级数据、电厂级数据和世界电力厂商目录。

本辑“北美电力企业数据”资料收集了北美(包括美国、加拿大)287 家电力公司、458 家燃煤电厂、77 家核电厂、260 家燃气电厂、64 家燃油电厂、576 家燃气轮机电厂、16 家其它燃料电厂,以及 997 家水电厂的有关数据,数据收集年限为 1997 年(最新)。

电力公司数据囊括了公司地址、网址、服务区域、企业类别、装机容量、输变电容量、发电量、售电量、雇员人数、公司主要财务数据、电力用户构成等。

各类电厂数据主要包括所属公司、装机容量、投产时间、雇员数、发电量、负荷率、机组利用小时,并分项列出了电厂资本值、运行支出、维修支出、各种燃料价格及用量等。

本辑内容对国内电力系统用户了解国外电力企业生产、经营及管理的近况及开展国内电力企业创一流达标工作极具参考价值。

本辑分为电力公司、燃煤电厂、燃气轮机电厂、水电厂、核电及其它燃料电厂等五个分册。每辑中的公司和电厂名按英文字母顺序排列,便于读者使用。

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	ASCUTNEY GT	ASTORIA (NY) GT	ATKINSON GT	AUKE BAY GT
费用数据统计基础	单机组电厂	多机组电厂	单机组电厂	单机组电厂
所属公司	CENTRAL VERMONT PUB SERV	CONSOLID ATED EDISON CO	GEORGIA POWER CO	ALASKA ELEC LT & PWR
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,961	1,967	1,970	1,993
最新机组投产时间	1,961	1,971	1,970	1,993
铭牌出力 (MW)	13.2	638	84	2.8
电厂平均雇员数	2			
主要燃料	油	气	气	油
替换燃料	无	油	油	无
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	15	501	88	3
统计期间带负荷小时数	28	1,285	156	
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)	13		69	
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				
净发电量 (MWh)	67	172,285	6,946	514
负荷率 (%)	0.06	3.07	0.94	2.09
土地总核定资本值 (\$)	1,810			
建筑物总核定资本值 (\$)	8,856	1,613,608	353,567	
设备总核定资本值 (\$)	1,990,715	70,183,595	6,014,589	
电厂总核定资本值 (\$)	2,001,381	71,797,203	6,368,156	682,924
电厂单位资本值 (\$/kW)	151.62	112.53	75.81	243.9
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)			91,124	
运行支出-年燃料费用 (\$)	21,845	6,747,325	452,593	45,086
运行支出-年蒸汽费用 (\$)				
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	2,744		37,091	
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)		1,026,364	37,039	
运行支出-年租费 (\$)			1,058	
维修支出-年管理及工程费用 (\$)		343,472	66,460	
维修支出-建筑维修费 (\$)	3,292	875,650	8,182	
维修支出-锅炉维修费 (\$)			328,945	
维修支出-电气设备维修费 (\$)	35,507	3,887,447		
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)		157,628	2,555	
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	63,388	13,037,886	1,025,047	112,907
单位生产费用 (\$/MWh)	946.09	75.68	147.57	219.66
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	41,543	6,290,561	572,454	67,821
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	620.04	36.51	82.41	131.95
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	3.99	2.8	2.02	
平均综合燃料费 (\$/MWh)	325.52	39.16	65.16	87.72
平均综合燃料数据 (BTU/kWh)	81,580	14,320		

燃用气量 (MCF)		1,841,896	623,856	
燃气平均热值 (BTU/CF)		1,036	1,024	
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)			1.74	
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)		2.73	1.74	
平均燃气价格 (\$/MMBTU)		2.27	1.7	
平均燃气价格 (\$/MWh)				
平均燃气量 (BTU/kWh)				
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)	934	97,654	12,096	
燃油平均热值 (BTU/gal)	139,500	136,085	138,500	
平均油价 (交货价) (\$/bbl)			28.43	
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)	23.39	26.24	28.43	
平均油价 (\$/MMBTU)	3.99	4.59	4.89	
平均油价 (\$/MWh)	325.52			87.72
平均燃油量 (BTU/kWh)	81,580			

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	AUSTIN (MN) GT	AVON LAKE GT	AVON PARK GT	BAILLY GT
费用数据统计基础	单机组电厂	单机组电厂	多机组电厂	单机组电厂
所属公司	AUSTIN UTILITIES	CLEVELAN D ELEC ILLUM CO	FLORIDA POWER CORP	NO INDIANA PUBLIC SERVICE
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,954	1,973	1,968	1,968
最新机组投产时间	1,954	1,973	1,968	1,968
铭牌出力 (MW)	5.5	32	67.6	38
电厂平均雇员数				
主要燃料	气	油	气	气
替换燃料	无	无	油	无
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	5	28	50	
统计期间带负荷小时数		19	384	51
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)		29	64	31
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)		24	58	31
净发电量 (MWh)	36	-41	9,053	0
负荷率 (%)	0.07	0	1.52	0
土地总核定资本值 (\$)			67,207	
建筑物总核定资本值 (\$)			429,406	209,096
设备总核定资本值 (\$)	1,065,016	4,079,026	6,963,912	4,078,839
电厂总核定资本值 (\$)	1,065,016	4,079,026	7,460,525	4,287,935
电厂单位资本值 (\$/kW)	193.64	127.47	110.36	112.84
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)		5,009	18,618	
运行支出-年燃料费用 (\$)	4,283	22,786	473,405	79,795
运行支出-年蒸汽费用 (\$)			55	
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	468	105,258		66,115
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)			78,963	
运行支出-年租费 (\$)				
维修支出-年管理及工程费用 (\$)		109	3,723	376
维修支出-建筑维修费 (\$)			39,090	
维修支出-锅炉维修费 (\$)		472		
维修支出-电气设备维修费 (\$)	8,741	2,172	100,795	203,838
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)		381	79,305	
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	13,492	136,187	793,954	350,124
单位生产费用 (\$/MWh)	374.78	0	87.7	0
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	9,209	113,401	320,549	270,329
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	255.81	0	35.41	0
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	3.01	4.18	3.13	3.86
平均综合燃料费 (\$/MWh)	118.97		52.29	
平均综合燃料数据 (BTU/kWh)	39,557		16,595	

燃用气量 (MCF)	1,403		137,946	20,277
燃气平均热值 (BTU/CF)	1,015		1,046	1,020
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)	3.05		3.22	3.94
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)	3.01		3.22	3.94
平均燃气价格 (\$/MMBTU)	3.01		3.08	3.86
平均燃气价格 (\$/MWh)	118.97			
平均燃气量 (BTU/kWh)	39,557			
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)		932	1,018	
燃油平均热值 (BTU/gal)		138,364	140,121	
平均油价 (交货价) (\$/bbl)		27.57	24.7	
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)		24.31	25.15	
平均油价 (\$/MMBTU)		4.18	4.27	
平均油价 (\$/MWh)				
平均燃油量 (BTU/kWh)				

数据统计时间	1996	1996	1996	
燃气轮机电厂名	BARTOW GT	BAY SHORE GT	BAYBORO GT	
费用数据统计基础	多机组电厂	单机组电厂	多机组电厂	
所属公司	FLORIDA POWER CORP	TOLEDO EDISON CO	FLORIDA POWER CORP	
公司所占股份 (%)	100	100	100	
最老机组投产时间	1,972	1,967	1,973	
最新机组投产时间	1,972	1,967	1,973	
铭牌出力 (MW)	222.8	16	226.8	
电厂平均雇员数	3		3	
主要燃料	油	油	油	
替换燃料	无	无	无	
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	184	12	184	
统计期间带负荷小时数	1,129	39	2,133	
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)	217	17	232	
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)	187	16	188	
净发电量 (MWh)	38,633	506	86,464	
负荷率 (%)	1.97	0.36	4.34	
土地总核定资本值 (\$)				
建筑物总核定资本值 (\$)	1,074,388	4,552	1,359,797	
设备总核定资本值 (\$)	19,176,345	1,359,934	17,880,751	
电厂总核定资本值 (\$)	20,250,733	1,364,486	19,240,548	
电厂单位资本值 (\$/kW)	90.89	85.28	84.83	
估计的数字 (%)	0	0	0	
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	
运行支出-年管理及工程费用 (\$)	84,530		82,727	
运行支出-年燃料费用 (\$)	2,627,081	33,548	5,174,849	
运行支出-年蒸汽费用 (\$)	8,024		11,168	
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)				
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)	156,008		200,323	
运行支出-年租费 (\$)			146,299	
维修支出-年管理及工程费用 (\$)	58,792	338	46,834	
维修支出-建筑维修费 (\$)	31,620		23,597	
维修支出-锅炉维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)	195,471	2,346	192,225	
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)	70,113	70	66,216	
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	3,231,639	36,302	5,944,238	
单位生产费用 (\$/MWh)	83.65	71.74	68.75	
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	604,558	2,754	769,389	
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	15.65	5.44	8.9	
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	4.79	3.36	4.52	
平均综合燃料费 (\$/MWh)	68	66.35	59.85	
平均综合燃料数据 (BTU/kWh)	14,185	19,772	13,243	
燃用气量 (MCF)				

燃气平均热值 (BTU/CF)				
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)				
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)				
平均燃气价格 (\$/MMBTU)				
平均燃气价格 (\$/MWh)				
平均燃气量 (BTU/kWh)				
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)	93,911	1,360	196,824	
燃油平均热值 (BTU/gal)	138,938	175,081	138,514	
平均油价 (交货价) (\$/bbl)	26.18	26.89	27.55	
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)	27.97	24.67	26.29	
平均油价 (\$/MMBTU)	4.79	3.36	4.52	
平均油价 (\$/MWh)	68	66.35	59.85	
平均燃油量 (BTU/kWh)	14,185	19,772	13,243	

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	ANCHORA GE GT	ANDERSON (IN) GT	ANGUS ANSON GT	APACHE GT
费用数据统计基础	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	ANCHORA GE MUNI LT & POWER	INDIANA MUNI POWER AG	NORTHERN STATES POWER CO	ARIZONA ELEC POWER COOP
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,962	1,992	1,994	1,972
最新机组投产时间	1,972	1,992	1,994	1,975
铭牌出力 (MW)	79.4	77.4	210	91.33
电厂平均雇员数	14	1		
主要燃料	气	油	气	气
替换燃料	油	气	油	无
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	33		232	
统计期间带负荷小时数	675	104	315	
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)			232	
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				
净发电量 (MWh)	2,434	1,928	32,329	8,663
负荷率 (%)	0.35	0.28	1.75	1.08
土地总核定资本值 (\$)	81,472	338,303	442,375	
建筑物总核定资本值 (\$)	3,513,531	2,007,703	5,779,003	
设备总核定资本值 (\$)	26,852,611	28,066,722	63,914,400	
电厂总核定资本值 (\$)	30,447,614	30,412,728	70,135,778	
电厂单位资本值 (\$/kW)	383.47	392.93	333.98	
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)	48,226	80,019	51,282	26,813
运行支出-年燃料费用 (\$)	203,156	305,586	1,219,844	1,233,816
运行支出-年蒸汽费用 (\$)				
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	873,999	65,238	123,502	2,022
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)			61,906	15,881
运行支出-年租费 (\$)	1,401			
维修支出-年管理及工程费用 (\$)	68,908		738	6,610
维修支出-建筑维修费 (\$)	109,584		50,229	1,836
维修支出-锅炉维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)	243,984		6,704	23,586
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)		74,281	70,487	2,365
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	1,549,258	525,124	1,584,692	1,312,929
单位生产费用 (\$/MWh)	636.51	272.37	49.02	151.56
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	1,346,102	219,538	364,848	79,113
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	553.04	113.87	11.29	9.13
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	2.06	4.21	2.58	8.92
平均综合燃料费 (\$/MWh)	83.45	158.52	37.73	142.43

平均综合燃料数据 (BTU/kWh)	39,620	14,949	14,630	15,976
燃用气量 (MCF)	96,449	23,910	463,501	134,493
燃气平均热值 (BTU/CF)	1,000	1,002	1,013	1,029
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)	2	4.55	2.6	9.17
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)	2	4.55	2.6	
平均燃气价格 (\$/MMBTU)	2		2.57	8.92
平均燃气价格 (\$/MWh)				142.43
平均燃气量 (BTU/kWh)				15,976
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)	345	8,577	574	
燃油平均热值 (BTU/gal)	133,500	135,000	138,028	
平均油价 (交货价) (\$/bbl)	32.13	29.37	24.1	
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)	29.02	29.37	24.1	
平均油价 (\$/MMBTU)	5.18		4.16	
平均油价 (\$/MWh)				
平均燃油量 (BTU/kWh)				

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	ARKWRIG HT GT	ARTHUR KILL GT	ASCUTNEY GT	ASTORIA (NY) GT
费用数据统计基础	单机组电厂	单机组电厂	单机组电厂	多机组电厂
所属公司	GEORGIA POWER CO	CONSOLID ATED EDISON CO	CENTRAL VERMONT PUB SERV	CONSOLID ATED EDISON CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,969	1,970	1,961	1,967
最新机组投产时间	1,969	1,970	1,961	1,971
铭牌出力 (MW)	33	16	13.2	638
电厂平均雇员数			2	
主要燃料	气	油	油	气
替换燃料	油	无	无	油
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	28	11	15	501
统计期间带负荷小时数	163		28	1,285
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)	29		13	
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				
净发电量 (MWh)	1,153		67	172,285
负荷率 (%)	0.4		0.06	3.07
土地总核定资本值 (\$)			1,810	
建筑物总核定资本值 (\$)	57,228		8,856	1,613,608
设备总核定资本值 (\$)	4,710,848	1,623,491	1,990,715	70,183,595
电厂总核定资本值 (\$)	4,768,076	1,623,491	2,001,381	71,797,203
电厂单位资本值 (\$/kW)	144.49	101.47	151.62	112.53
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)	29,265			
运行支出-年燃料费用 (\$)	133,707		21,845	6,747,325
运行支出-年蒸汽费用 (\$)				
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)			2,744	
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)	14,296	2,333		1,026,364
运行支出-年租费 (\$)				
维修支出-年管理及工程费用 (\$)	25,739			343,472
维修支出-建筑维修费 (\$)			3,292	875,650
维修支出-锅炉维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)	168,229	230,642	35,507	3,887,447
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)	33			157,628
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	371,269	232,975	63,388	13,037,886
单位生产费用 (\$/MWh)	322	0	946.09	75.68
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	237,562	232,975	41,543	6,290,561
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	206.04	0	620.04	36.51
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	2.44	0	3.99	2.8
平均综合燃料费 (\$/MWh)	115.96	0	325.52	39.16
平均综合燃料数据 (BTU/kWh)	52,870	0	81,580	14,320

燃用气量 (MCF)	49,879			1,841,896
燃气平均热值 (BTU/CF)	1,024			1,036
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)	1.68			
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)	1.68			2.73
平均燃气价格 (\$/MMBTU)	1.93			2.27
平均燃气价格 (\$/MWh)				
平均燃气量 (BTU/kWh)				
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)	1,699		934	97,654
燃油平均热值 (BTU/gal)	138,500		139,500	136,085
平均油价 (交货价) (\$/bbl)	29.53			
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)	29.53		23.39	26.24
平均油价 (\$/MMBTU)	5.08		3.99	4.59
平均油价 (\$/MWh)			325.52	
平均燃油量 (BTU/kWh)			81,580	

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	ATKINSON GT	AUKE BAY GT	AUSTIN (MN) GT	AVON LAKE GT
费用数据统计基础	单机组电厂	单机组电厂	单机组电厂	单机组电厂
所属公司	GEORGIA POWER CO	ALASKA ELEC LT & PWR	AUSTIN UTILITIES	CLEVELAN D ELEC ILLUM CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,970	1,993	1,954	1,973
最新机组投产时间	1,970	1,993	1,954	1,973
铭牌出力 (MW)	84	2.8	5.5	32
电厂平均雇员数				
主要燃料	气	油	气	油
替换燃料	油	无	无	无
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	88	3	5	28
统计期间带负荷小时数	156			19
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)	69			29
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				24
净发电量 (MWh)	6,946	514	36	-41
负荷率 (%)	0.94	2.09	0.07	0
土地总核定资本值 (\$)				
建筑物总核定资本值 (\$)	353,567			
设备总核定资本值 (\$)	6,014,589		1,065,016	4,079,026
电厂总核定资本值 (\$)	6,368,156	682,924	1,065,016	4,079,026
电厂单位资本值 (\$/kW)	75.81	243.9	193.64	127.47
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)	91,124			5,009
运行支出-年燃料费用 (\$)	452,593	45,086	4,283	22,786
运行支出-年蒸汽费用 (\$)				
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	37,091		468	105,258
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)	37,039			
运行支出-年租费 (\$)	1,058			
维修支出-年管理及工程费用 (\$)	66,460			109
维修支出-建筑维修费 (\$)	8,182			
维修支出-锅炉维修费 (\$)	328,945			472
维修支出-电气设备维修费 (\$)			8,741	2,172
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)	2,555			381
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	1,025,047	112,907	13,492	136,187
单位生产费用 (\$/MWh)	147.57	219.66	374.78	0
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	572,454	67,821	9,209	113,401
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	82.41	131.95	255.81	0
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	2.02		3.01	4.18
平均综合燃料费 (\$/MWh)	65.16	87.72	118.97	
平均综合燃料数据 (BTU/kWh)			39,557	
燃用气量 (MCF)	623,856		1,403	

燃气平均热值 (BTU/CF)	1,024		1,015	
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)	1.74		3.05	
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)	1.74		3.01	
平均燃气价格 (\$/MMBTU)	1.7		3.01	
平均燃气价格 (\$/MWh)			118.97	
平均燃气量 (BTU/kWh)			39,557	
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)	12.096			932
燃油平均热值 (BTU/gal)	138,500			138,364
平均油价 (交货价) (\$/bbl)	28.43			27.57
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)	28.43			24.31
平均油价 (\$/MMBTU)	4.89			4.18
平均油价 (\$/MWh)		87.72		
平均燃油量 (BTU/kWh)				

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	ABILENE (KS) GT	AGENCY STREET GT	AGUA FRIA GT	ALAMITOS GT
费用数据统计基础	单机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	单机组电厂
所属公司	WESTERN RESOURCE S INC	IES UTILITIES INC	SALT RIVER PROJECT	SOUTHERN CALIF EDISON CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,973	1,990	1,974	1,969
最新机组投产时间	1,973	1,990	1,975	1,969
铭牌出力 (MW)	77.4	92	222.95	138.1
电厂平均雇员数				4
主要燃料	气	气	气	气
替换燃料	油	油	无	无
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	19	54	197	140
统计期间带负荷小时数	69	358	26	61
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)	66	65		133
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				133
净发电量 (MWh)	1,769	4,520	37	5,446
负荷率 (%)	0.26	0.56	0	0.45
土地总核定资本值 (\$)	66,658	5,010		
建筑物总核定资本值 (\$)	556,460	94,995	299,904	749,147
设备总核定资本值 (\$)	7,389,532	5,364,353	22,692,012	16,235,627
电厂总核定资本值 (\$)	8,012,650	5,464,358	22,991,916	16,984,774
电厂单位资本值 (\$/kW)	103.52	59.4	103.13	122.99
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)			66,705	79,125
运行支出-年燃料费用 (\$)	142,129	350,548	1,125,106	311,190
运行支出-年蒸汽费用 (\$)	812		119,275	97,508
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	184	8,914		
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)	1,506	116	18,147	220,727
运行支出-年租费 (\$)				
维修支出-年管理及工程费用 (\$)	333		190,482	74,488
维修支出-建筑维修费 (\$)	7,158	23	7,094	13,469
维修支出-锅炉维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)	26,052	333,300	73,576	296,566
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)	18		10,688	2,816
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	178,192	692,901	1,611,073	1,095,889
单位生产费用 (\$/MWh)	100.73	153.3	43542.51	201.23
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	36,063	342,353	485,967	784,699
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	20.39	75.74	13134.24	144.09
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	3.44	3.05	1.72	2.96
平均综合燃料费 (\$/MWh)	80.34	77.55		57.14

平均综合燃料数据 (BTU/kWh)	22,139	25,445		19,318
燃用气量 (MCF)	37,795	111,850	19,989	104,264
燃气平均热值 (BTU/CF)	994	1,009	1,021	1,009
平均燃气价格 (交货价) (\$/MCF)	3.36	2.94	1.76	2.99
平均燃气价格 (燃用价) (\$/MCF)	3.36	2.94	1.76	2.99
平均燃气价格 (\$/MMBTU)	3.38	2.97	1.72	2.96
平均燃气价格 (\$/MWh)		75		57.14
平均燃气量 (BTU/kWh)				19,318
燃用油量 (桶) (42gal/bbl)	278	724		
燃油平均热值 (BTU/gal)	138,067	138,500		
平均油价 (交货价) (\$/bbl)		27.26		
平均油价 (燃用价) (\$/bbl)	27.72	30.12		
平均油价 (\$/MMBTU)	4.78	5.18		
平均油价 (\$/MWh)		131		
平均燃油量 (BTU/kWh)				

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
燃气轮机电厂名	ALAMOSA GT	ALLENTON GT	ALMOND GT	AM WILLIAMS GT
费用数据统计基础	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	PUBLIC SERVICE COLORADO	PENNSYLVANIA POWER & LIGHT	TURLOCK IRRIGATION DIST	SOUTH CAROLINA GEN CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
最老机组投产时间	1,973	1,967	1,995	1,972
最新机组投产时间	1,977	1,967	1,995	1,972
铭牌出力 (MW)	33	64	49.9	54
电厂平均雇员数	2		12	
主要燃料	气	油	气	气
替换燃料	油	无	无	油
其它燃料				
净高峰负荷 (MW)	38	74	49.9	47
统计期间带负荷小时数	208	244		37
不受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				
	36	72		58
受凝汽器冷却水限制时的净负荷 (MW)				
		56		50
净发电量 (MWh)	2,331	3,534	71,580	1,041
负荷率 (%)	0.8	0.63	16.33	0.22
土地总核定资本值 (\$)	48,072			
建筑物总核定资本值 (\$)	81,599	603		49,798
设备总核定资本值 (\$)	6,016,625	5,498,155		997,079
电厂总核定资本值 (\$)	6,146,296	5,498,758		1,046,877
电厂单位资本值 (\$/kW)	186.25	85.92		19.39
估计的数字 (%)	0	0	0	0
从年度报告摘录数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-年管理及工程费用 (\$)			280,142	20,206
运行支出-年燃料费用 (\$)	203,023	235,825	1,528,339	71,951
运行支出-年蒸汽费用 (\$)	419		101,329	
运行支出-年购蒸汽费 (\$)				
运行支出-年送汽信贷 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)		45,497	807,168	25,290
运行支出-年其它蒸汽相关部分费 (\$)	57,663			6,632
运行支出-年租费 (\$)				568,142
维修支出-年管理及工程费用 (\$)	86	3,606		
维修支出-建筑维修费 (\$)		1,613	132,416	120
维修支出-锅炉维修费 (\$)	32,730			
维修支出-电气设备维修费 (\$)		711,411	166,473	51,988
维修支出-其它部分设备维修费 (\$)	7,705			7,550
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	301,626	997,952	3,015,867	751,879
单位生产费用 (\$/MWh)	129.4	282.39	42.13	722.27
除燃料费外的年总生产费用 (\$)	98,603	762,127	1,487,528	679,928
除燃料费外的单位生产费用 (\$/MWh)	42.3	215.66	20.78	653.15
平均综合燃料费 (\$/MMBTU)	3.94	4.16	2.65	3.83
平均综合燃料费 (\$/MWh)	87.12	66.73	21.35	69.12