

北美电力企业数据

水力发电厂分册

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
水电厂名	26	99	ABIQUIU HY	AG WISHON HY
费用数据统计基础	多机组电厂	多机组电	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	SIERRA PACIFIC POWER CO	DUKE POWER CO	LOS ALAMOS COUNTY UTIL	PACIFIC GAS & ELEC CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型		径流式	径流式	径流/抽水蓄能
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,955	1,910	1,990	1,910
最新机组投产时间	1,955	1,910	1,990	1,910
铭牌出力 (MW)	0.8	18	15	12.8
电厂平均雇员数		6	2	5
净高峰负荷 (MW)		20	15	20
连续带负荷小时数		8,780		8,075
最大净出力 (MW)		21		20
最大净入力 (MW)		3		12
净发电量 (MWh)	346	72,920	62,402	93,551
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	4.92	46.1	47.36	83.17
核定土地总资本值 (\$)		143,910	0	821,078
核定电厂建筑总资本值 (\$)		245,870	0	51,238
核定水库大坝总资本值 (\$)		2,671,292	0	2,982,045
核定水轮发电机总资本值 (\$)			0	
核定电厂设备总资本值 (\$)		701,636	0	1,781,533
辅助电气设备总资本值 (\$)			0	
其它电厂设备总资本值 (\$)			0	
核定道路桥梁总资本值 (\$)			0	31,080
电厂总资本 (\$)	353,342	3,762,708	0	5,666,974
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	441.68	209.04	0	442.73
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)		43,252	0	13,359
运行支出-年耗水费用 (\$)			0	234,859
运行支出-年水力费用 (\$)		58,610	0	35,881
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)			0	
运行支出-年电力费用 (\$)		270,322	0	95,388
运行支出-其它水力发电费 (\$)		213,496	0	88,127
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)			0	
运行支出-年租费 (\$)			0	
运行支出-泵水费用 (\$)			0	
维修支出-管理及工程费用 (\$)		3,253	0	9,938
维修支出-建筑维修费 (\$)		278	0	9,550
维修支出-水库大坝维修费 (\$)		9,930	0	40,380
维修支出-电气设备维修费 (\$)		67,628	0	89,577
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)		9,908	0	135,802
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)			0	
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	0	676,677	0	752,861
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	0	676,677	0	752,861
年单位生产成本 (\$/MWh)	0	9.28	0	8.05

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	ALAMO HY	ALCONA HY	ALCOVA HY	ALDER HY
费用数据统计基础	单机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	CALIF DEPT WTR RESOURCES	CONSUMERS ENERGY CO	US BUREAU OF RECLAMATIO N	TACOMA DEPT PUBLIC UTIL
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	蓄水调节		蓄水调节	蓄水调节
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,986	1,923	1,955	1,945
最新机组投产时间	1,986	1,923	1,955	1,947
铭牌出力 (MW)	17	8	36	50
电厂平均雇员数	5		3	8
净高峰负荷 (MW)	15	6	39	50
连续带负荷小时数			7,061	8,783
最大净出力 (MW)				
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	56,918	29,254	134,488	223,419
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	38.12	41.63	42.51	50.85
核定土地总资本值 (\$)			1,705	5,232,379
核定电厂建筑总资本值 (\$)			1,823,274	3,153,894
核定水库大坝总资本值 (\$)			1,439,827	8,986,155
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)			3,982,167	4,122,001
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)			31,091	129,436
电厂总资本 (\$)	41,526,000	2,765,819	7,278,064	21,623,865
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	2442.71	345.73	202.17	432.48
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)			187,850	113,093
运行支出-年耗水费用 (\$)				5,451
运行支出-年水力费用 (\$)				364,747
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)			53,178	27,140
运行支出-其它水力发电费 (\$)			28,695	7,831
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)			65,460	39,693
维修支出-建筑维修费 (\$)			20,335	2,777
维修支出-水库大坝维修费 (\$)			73	162,006
维修支出-电气设备维修费 (\$)			121,530	10,247
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)			41,543	39,068
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	396,000	507,326	518,664	772,053
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	396,000	507,326	518,664	772,053
年单位生产成本 (\$/MWh)	6.96	17.34	3.86	3.46

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	ALEXANDER HY	ALLEGAN DAM HY	ALLENS FALLS HY	ALTA PG&E HY
费用数据统计基础	多机组电厂	多机组电厂	单机组电厂	多机组电厂
所属公司	WISCONSIN PUBLIC SERVICE	CONSUMERS ENERGY CO	NIAGARA MOHAWK POWER CORP	PACIFIC GAS & ELEC CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型				
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,925	1,935	1,927	1,902
最新机组投产时间	1,925	1,945	1,927	1,902
铭牌出力 (MW)	4.2	2.6	4.4	2
电厂平均雇员数				
净高峰负荷 (MW)		2	4	2
连续带负荷小时数				
最大净出力 (MW)				
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	29,169	11,886	26,678	4,104
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	79.03	52.04	68.99	23.35
核定土地总资本值 (\$)				
核定电厂建筑总资本值 (\$)				
核定水库大坝总资本值 (\$)				
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)				
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)				
电厂总资本 (\$)	1,379,816	828,944	8,393,025	3,430,002
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	328.53	318.82	1907.51	1715
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)				
运行支出-年耗水费用 (\$)				
运行支出-年水力费用 (\$)				
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)				
运行支出-其它水力发电费 (\$)				
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租赁费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)				
维修支出-建筑维修费 (\$)				
维修支出-水库大坝维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)				
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)				
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	240,323	288,048	81,964	295,765
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	240,323	288,048	81,964	295,765
年单位生产成本 (\$/MWh)	8.24	24.23	3.07	72.07

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	AMERICAN FALLS HY	AMERICAN FORK HY	AMES (CO) HY	AMISTAD HY
费用数据统计基础	多机组电厂	单机组电厂	单机组电厂	多机组电厂
所属公司	IDAHO POWER CO	PACIFICORP	PUBLIC SERVICE COLORADO	INTL BOUNDARY WTR COMM
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	径流式			蓄水调节
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,978	1,954	1,906	1,983
最新机组投产时间	1,978	1,954	1,906	1,983
铭牌出力 (MW)	92.34	0.95	4	66
电厂平均雇员数	3			
净高峰负荷 (MW)	112		4	
连续带负荷小时数	8,774			
最大净出力 (MW)	112			
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	569,502	0	13,178	82,000
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	70.18	0	37.49	14.14
核定土地总资本值 (\$)	873,714			0
核定电厂建筑总资本值 (\$)	11,661,126			0
核定水库大坝总资本值 (\$)	4,242,904			0
核定水轮发电机总资本值 (\$)				0
核定电厂设备总资本值 (\$)	30,583,985			0
辅助电气设备总资本值 (\$)				0
其它电厂设备总资本值 (\$)				0
核定道路桥梁总资本值 (\$)	306,333			0
电厂总资本 (\$)	47,668,062	799,120	3,700,405	0
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	516.22	841.18	925.1	0
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	40,618			0
运行支出-年耗水费用 (\$)	1,981,320			0
运行支出-年水力费用 (\$)	26,131			0
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				0
运行支出-年电力费用 (\$)	104,488			0
运行支出-其它水力发电费 (\$)	83,549			0
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				0
运行支出-年租费 (\$)	121			0
运行支出-泵水费用 (\$)				0
维修支出-管理及工程费用 (\$)	762			0
维修支出-建筑维修费 (\$)	41,081			0
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	424			0
维修支出-电气设备维修费 (\$)	145,233			0
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	76,675			0
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				0
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	2,500,402	55,706	115,531	0
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	2,500,402	55,706	115,531	0
年单位生产成本 (\$/MWh)	4.39		8.77	0

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	AMOSKEAG HY	ANAMOSA HY	ANDERSON RANCH HY	ANDROSCOG GIN MILL LOWER HY
费用数据统计基础	多机组电厂	单机组电厂	多机组电厂	单机组电厂
所属公司	PUBLIC SERV NEW HAMPSHIRE	IES UTILITIES INC	US BUREAU OF RECLAMATION	CENTRAL MAINE POWER CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	径流/抽水蓄能			
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,922	1,990	1,983	1,986
最新机组投产时间	1,924	1,990	1,983	1,986
铭牌出力 (MW)	16	0.24	40	0.25
电厂平均雇员数				
净高峰负荷 (MW)	24			
连续带负荷小时数	8,759			
最大净出力 (MW)	18			
最大净入力 (MW)	18			
净发电量 (MWh)	101,786	890	173,525	201
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	72.39	42.33	49.36	9.15
核定土地总资本值 (\$)	368,484			
核定电厂建筑总资本值 (\$)	2,024,759			
核定水库大坝总资本值 (\$)	4,358,867			
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)	948,823			
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)	77,585			
电厂总资本 (\$)	7,778,518	536,358		94,238
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	486.16	2234.83		376.95
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	64,198			
运行支出-年耗水费用 (\$)	24,451			
运行支出-年水力费用 (\$)	44,193			
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	29,216			
运行支出-其它水力发电费 (\$)	93,072			
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)	12,083			
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	56,269			
维修支出-建筑维修费 (\$)	22,133			
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	30,161			
维修支出-电气设备维修费 (\$)	82,305			
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	16,223			
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	474,304	16,523		24,235
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	474,304	16,523		24,235
年单位生产成本 (\$/MWh)	4.66	18.57		120.57

数据统计时间	1996	1996	1996	
水电厂名	GIN THREE HY	ANGELS HY	ANNEX CREEK HY	
费用数据统计基础	单机组电厂	单机组电厂	多机组电厂	
所属公司	CENTRAL MAINE POWER CO	PACIFIC GAS & ELEC CO	ALASKA ELEC LT & PWR	
公司所占股份 (%)	100	100	100	
电厂类型				
电厂建筑型式	常规	常规	常规	
最老机组投产时间	1,928	1,940	1,915	
最新机组投产时间	1,928	1,940	1,915	
铭牌出力 (MW)	3.6	1.4	3.6	
电厂平均雇员数				
净高峰负荷 (MW)	4	1	4	
连续带负荷小时数				
最大净出力 (MW)				
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	29,948	4,304	25,368	
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	94.71	34.98	80.22	
核定土地总资本值 (\$)				
核定电厂建筑总资本值 (\$)				
核定水库大坝总资本值 (\$)				
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)				
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)				
电厂总资本 (\$)	762,384	0	2,478,527	
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	211.77	0	688.48	
估计的数据 (%)	0	0	0	
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	
运行支出-管理及工程费用 (\$)				
运行支出-年耗水费用 (\$)				
运行支出-年水力费用 (\$)				
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)				
运行支出-其它水力发电费 (\$)				
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)				
维修支出-建筑维修费 (\$)				
维修支出-水库大坝维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)				
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)				
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	34,075	74,040	463,486	
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	34,075	74,040	463,486	

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	APALACHIA HY	APPLE RIVER HY	APPLETON (WI) HY	ARNOLD FALLS HY
费用数据统计基础	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	单机组电厂
所属公司	TENNESSEE VALLEY AUTH	NORTHERN STATES POWER CO	WISCONSIN ELEC POWER CO	CENTRAL VERMONT PUB SERV
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	径流式			
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,943	1,900	1,916	1,928
最新机组投产时间	1,943	1,900	1,980	1,928
铭牌出力 (MW)	82.8	4.4	1.99	0.35
电厂平均雇员数				
净高峰负荷 (MW)	77	4	2	
连续带负荷小时数	8,784			
最大净出力 (MW)				
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	563,268	19,266	14,707	1,837
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	77.41	49.83	84.1	59.75
核定土地总资本值 (\$)	847,458			
核定电厂建筑总资本值 (\$)	1,426,947			
核定水库大坝总资本值 (\$)	17,471,131			
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)	5,549,405			
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)	371,809			
电厂总资本 (\$)	25,666,750	2,019,022	1,405,905	90,385
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	309.98	458.87	706.48	258.24
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	36,777			
运行支出-年耗水费用 (\$)				
运行支出-年水力费用 (\$)	8,922			
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	115,030			
运行支出-其它水力发电费 (\$)	244,780			
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	16,293			
维修支出-建筑维修费 (\$)	1,884			
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	12,135			
维修支出-电气设备维修费 (\$)	115,340			
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	5,923			
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	557,084	73,561	190,199	24,168
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	557,084	73,561	190,199	24,168
年单位生产成本 (\$/MWh)	0.99	3.82	12.93	13.16

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	ASHOKAN HY	ASHTON HY	AUSTIN (TX) HY	AUTRAIN HY
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	NEW YORK POWER AUTHORITY	PACIFICORP	LOWER COLORADO RIVER AUTH	UPPER PENINSULA POWER CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	径流式		径流式	
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,982	1,917	1,941	1,988
最新机组投产时间	1,982	1,925	1,941	1,988
铭牌出力 (MW)	4.75	6.85	13.5	0.9
电厂平均雇员数				
净高峰负荷 (MW)	5	7		1
连续带负荷小时数	7,061			
最大净出力 (MW)				
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	13,947	44,905	35,986	6,264
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	33.41	74.6	30.35	79.2
核定土地总资本值 (\$)	0			
核定电厂建筑总资本值 (\$)	0		420,148	
核定水库大坝总资本值 (\$)	0		2,579,481	
核定水轮发电机总资本值 (\$)	0			
核定电厂设备总资本值 (\$)	0		11,742,901	
辅助电气设备总资本值 (\$)	0			
其它电厂设备总资本值 (\$)	0			
核定道路桥梁总资本值 (\$)	0		6,055	
电厂总资本 (\$)	0	8,753,372	14,748,585	1,085,987
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	0	1277.86	1092.49	1206.65
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	0			
运行支出-年耗水费用 (\$)	0			
运行支出-年水力费用 (\$)	0		-9,311	
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)	0			
运行支出-年电力费用 (\$)	0			
运行支出-其它水力发电费 (\$)	0		14,889	
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)	0		10,000	
运行支出-年租费 (\$)	0			
运行支出-泵水费用 (\$)	0			
维修支出-管理及工程费用 (\$)	0			
维修支出-建筑维修费 (\$)	0		232	
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	0		45,702	
维修支出-电气设备维修费 (\$)	0		26,495	
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	0		4,317	
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)	0			
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	0	321,987	92,324	87,069
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	0	321,987	92,324	87,069
年单位生产成本 (\$/MWh)	0	7.17	2.57	13.9

数据统计时间	1996	1996	1996	
水电厂名	AYERS ISLAND HY	AZUSA HY	BAD CREEK HY	
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	PUBLIC SERV NEW HAMPSHIRE	PASADENA WTR & POWER DEPT	DUKE POWER CO	
公司所占股份 (%)	100	100	100	
电厂类型			抽水蓄能	
电厂建筑型式	常规	常规	抽水蓄能	
最老机组投产时间	1,925	1,948	1,991	
最新机组投产时间	1,925	1,948	1,991	
铭牌出力 (MW)	8.4	3	1065	
电厂平均雇员数			6	
净高峰负荷 (MW)	9		1440	
连续带负荷小时数			2,738	
最大净出力 (MW)			1065	
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	49,434	7,876	1,649,445	
水泵工况耗能 (MWh)			2,097,858	
净输出电量 (MWh)			-448,413	
负荷率 (%)	66.97	29.87	17.62	
核定土地总资本值 (\$)		91,351	1,088,728	
核定电厂建筑总资本值 (\$)		222,867	223,363,151	
核定水库大坝总资本值 (\$)		4,310,003	450,937,216	
核定水轮发电机总资本值 (\$)			230,366,485	
核定电厂设备总资本值 (\$)		1,069,739		
辅助电气设备总资本值 (\$)			53,831,168	
其它电厂设备总资本值 (\$)			28,613,354	
核定道路桥梁总资本值 (\$)			17,869,699	
电厂总资本 (\$)	3,627,747	5,693,960	1,006,069,801	
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	431.87	1897.99	944.67	
估计的数据 (%)	0	0	0	
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	
运行支出-管理及工程费用 (\$)		318	170,030	
运行支出-年耗水费用 (\$)				
运行支出-年水力费用 (\$)				
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)			122,500	
运行支出-年电力费用 (\$)			1,270,824	
运行支出-其它水力发电费 (\$)		15,436		
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)			2,011,046	
运行支出-年租费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)		39,198	198,853	
维修支出-建筑维修费 (\$)			15,413	
维修支出-水库大坝维修费 (\$)			372,643	
维修支出-电气设备维修费 (\$)			1,646,690	
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)		10,296		
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)			483,278	
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	603,234	65,248	6,291,277	
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	603,234	65,248	6,291,277	
年单位生产成本 (\$/MWh)	12.2	8.28	3.81	

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	BALCH ONE HY	BALCH TWO HY	BALDWIN SVI LLE HY	BANKHEAD DAM HY
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	PACIFIC GAS & ELEC CO	PACIFIC GAS & ELEC CO	NIAGARA MOHAWK POWER CORP	ALABAMA POWER CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	径流/抽水蓄能	径流/抽水蓄能		径流式
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,926	1,958	1,927	1,963
最新机组投产时间	1,926	1,958	1,927	1,963
铭牌出力 (MW)	31	97.2	0.64	45.1
电厂平均雇员数				6
净高峰负荷 (MW)	35	109	1	50
连续带负荷小时数	4,144	8,740		8,539
最大净出力 (MW)	34	105		54
最大净入力 (MW)	34	104		41
净发电量 (MWh)	133,358	650,092	1,568	200,793
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	48.95	76.11	27.88	50.69
核定土地总资本值 (\$)	7,325	552		30,226
核定电厂建筑总资本值 (\$)		1,765,146		5,154,658
核定水库大坝总资本值 (\$)	7,298,681	10,209,420		1,467,704
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)	2,656,607	9,338,387		4,144,033
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)	596,868			4,882
电厂总资本 (\$)	10,559,481	21,313,505	851,610	10,801,503
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	340.63	219.27	1330.64	239.5
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	19,171	63,263		161,632
运行支出-年耗水费用 (\$)	14,595	65,064		14,157
运行支出-年水力费用 (\$)	11,663	18,113		13,216
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	52,055	88,791		17,317
运行支出-其它水力发电费 (\$)	131,184	404,220		136,366
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)	9,437	9,437		596
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	13,338	44,077		98,823
维修支出-建筑维修费 (\$)	27,672	79,985		129,957
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	58,875	72,832		34,428
维修支出-电气设备维修费 (\$)	369,598	81,169		65,843
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	76,597	293,555		4,444
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	784,185	1,220,506	55,506	676,779
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	784,185	1,220,506	55,506	676,779
年单位生产成本 (\$/MWh)	5.88	1.88	35.4	3.37

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	BANTAM HY	BAR MILLS HY	BARKLEY HY	BARNETT SHOALS HY
费用数据统计基础	单机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	CONNECTICUT LIGHT & POWER	CENTRAL MAINE POWER CO	US ARMY CORPS ENGINEERS	GEORGIA POWER CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型			径流式	
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,938	1,956	1,966	1,910
最新机组投产时间	1,938	1,956	1,966	1,910
铭牌出力 (MW)	0.3	4	130	2.8
电厂平均雇员数			15	
净高峰负荷 (MW)		4	208	
连续带负荷小时数			6,648	
最大净出力 (MW)				
最大净入力 (MW)				
净发电量 (MWh)	1,443	23,439	821,524	4,583
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	54.76	66.71	71.91	18.63
核定土地总资本值 (\$)			3,965,247	
核定电厂建筑总资本值 (\$)			20,435,113	
核定水库大坝总资本值 (\$)			2,428,195	
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)			18,873,944	
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)			31,471	
电厂总资本 (\$)	475,134	2,532,393	45,733,970	514,562
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	1583.78	633.1	351.8	183.77
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)			183,793	
运行支出-年耗水费用 (\$)				
运行支出-年水力费用 (\$)			223,052	
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)			291,959	
运行支出-其它水力发电费 (\$)			317,564	
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)			121,582	
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)			41,201	
维修支出-建筑维修费 (\$)			225,205	
维修支出-水库大坝维修费 (\$)				
维修支出-电气设备维修费 (\$)			301,261	
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)			262,879	
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	11,754	71,824	1,968,496	207,249
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	11,754	71,824	1,968,496	207,249
年单位生产成本 (\$/MWh)	8.15	3.06	2.4	45.22

数据统计时间	1996	1996	1996	
水电厂名	BARTLETTS FERRY HY	BATES MILL LOWER HY	BATES MILL UPPER HY	
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	GEORGIA POWER CO	CENTRAL MAINE POWER CO	CENTRAL MAINE POWER CO	
公司所占股份 (%)	100	100	100	
电厂类型	蓄水调节			
电厂建筑型式	常规	常规	常规	
最老机组投产时间	1,926	1,986	1,986	
最新机组投产时间	1,985	1,986	1,986	
铭牌出力 (MW)	173	0.45	3.9	
电厂平均雇员数	41			
净高峰负荷 (MW)	197			
连续带负荷小时数	8,784			
最大净出力 (MW)	193			
最大净入力 (MW)	171			
净发电量 (MWh)	507,550	0	2,742	
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	33.38	0	8	
核定土地总资本值 (\$)	1,132,930			
核定电厂建筑总资本值 (\$)	21,866,631			
核定水库大坝总资本值 (\$)	38,797,907			
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)	44,447,188			
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)	298,368			
电厂总资本 (\$)	106,543,024	47,239	102,969	
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	615.86	104.98	26.4	
估计的数据 (%)	0	0	0	
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	
运行支出-管理及工程费用 (\$)	15,676			
运行支出-年耗水费用 (\$)	181,783			
运行支出-年水力费用 (\$)	175,038			
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	276,189			
运行支出-其它水力发电费 (\$)	62,214			
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	5,927			
维修支出-建筑维修费 (\$)	29,989			
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	20,553			
维修支出-电气设备维修费 (\$)	259,691			
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	20,589			
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	1,047,649	7,353	104,515	
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	1,047,649	7,353	104,515	
年单位生产成本 (\$/MWh)	2.06	0	38.12	

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	BATH COUNTY HY	BEAR CREEK HY	BEAR SWAMP HY	BEARDSLEE HY
费用数据统计基础	多机组电厂	单机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	VIRGINIA ELEC & POWER CO	NANTAHALA POWER & LIGHT	NEW ENGLAND POWER CO	NIAGARA MOHAWK POWER CORP
公司所占股份 (%)	60	100	100	100
电厂类型	抽水蓄能		抽水蓄能	蓄水调节
电厂建筑型式	抽水蓄能	常规	抽水蓄能	常规
最老机组投产时间	1,985	1,953	1,974	1,924
最新机组投产时间	1,985	1,953	1,974	1,924
铭牌出力 (MW)	2100	9	600	20
电厂平均雇员数	67			
净高峰负荷 (MW)	2764	9	604	15
连续带负荷小时数	4,316		3,016	
最大净出力 (MW)	2100			16
最大净入力 (MW)				14
净发电量 (MWh)	3,017,004	36,300	514,400	50,508
水泵工况耗能 (MWh)	3,805,843			
净输出电量 (MWh)	-788,839			
负荷率 (%)	16.36	45.9	9.76	28.74
核定土地总资本值 (\$)	11,107,584		3,531,415	158,260
核定电厂建筑总资本值 (\$)	249,976,353		16,609,958	589,908
核定水库大坝总资本值 (\$)	1,042,191,260		49,008,051	2,664,010
核定水轮发电机总资本值 (\$)	331,370,960		22,486,913	
核定电厂设备总资本值 (\$)				517,224
辅助电气设备总资本值 (\$)	84,485,726		11,778,279	
其它电厂设备总资本值 (\$)	13,160,431		2,064,942	
核定道路桥梁总资本值 (\$)	69,414,449		4,078,469	53,549
电厂总资本 (\$)	1,801,706,763	3,060,727	109,558,027	3,982,951
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	857.96	340.08	182.6	199.15
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	960,079		167,466	9,386
运行支出-年耗水费用 (\$)			10	
运行支出-年水力费用 (\$)				-98,183
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)	38,856		105,191	
运行支出-年电力费用 (\$)	1,230,378		143,599	16,756
运行支出-其它水力发电费 (\$)				2,049
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)	1,488,883		318,235	
运行支出-年租赁费 (\$)			6,672	3
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	496,927		148,097	16,459
维修支出-建筑维修费 (\$)	259,396		25,217	1,298
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	342,968		6,230	35,487
维修支出-电气设备维修费 (\$)	1,884,533		359,568	13,035
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)				4,315
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)	261,721		46,590	
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	6,963,741	35,227	1,326,875	605
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	6,963,741	35,227	1,326,875	605
年单位生产成本 (\$/MWh)	2.31	0.97	2.58	0.01

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	BEARDSLEY HY	BEAVER (AR) HY	BEAVER UPPER HY	BEEBE HOLBROOK HY
费用数据统计基础	单机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	OAKDALE S SAN JOAQUIN ID	US ARMY CORPS ENGINEERS	PACIFICORP	HOLYOKE WATER POWER CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	蓄水调节	蓄水调节		
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,957	1,965	1,907	1,947
最新机组投产时间	1,957	1,965	1,907	1,948
铭牌出力 (MW)	9.99	122	2.53	0.5
电厂平均雇员数		4		
净高峰负荷 (MW)	11	125	2	1
连续带负荷小时数	8,470	2,727		
最大净出力 (MW)		129		
最大净入力 (MW)		112		
净发电量 (MWh)	77,417	185,706	10,465	1,523
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	88.22	17.32	47.07	34.66
核定土地总资本值 (\$)		6,691,869		
核定电厂建筑总资本值 (\$)	2,484,858	5,164,079		
核定水库大坝总资本值 (\$)	10,535,653	41,447,711		
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)	1,718,401	5,797,202		
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)		320,606		
电厂总资本 (\$)	14,738,912	59,421,467	2,185,966	218,443
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	1475.37	487.06	864.02	436.89
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	25,371	75,779		
运行支出-年耗水费用 (\$)				
运行支出-年水力费用 (\$)	28,709	1,049		
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	109,126	151,494		
运行支出-其它水力发电费 (\$)	17,271	646,459		
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)				
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	11,462	103,284		
维修支出-建筑维修费 (\$)	31,104	26,276		
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	33,846			
维修支出-电气设备维修费 (\$)	36,989	195,211		
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	32,741	94,710		
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	326,619	1,294,262	232,569	50,331
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	326,619	1,294,262	232,569	50,331
年单位生产成本 (\$/MWh)	4.22	6.97	22.22	33.05

数据统计时间	1996	1996	1996	1996
水电厂名	BELDEN HY	BELFORT HY	BELLOWS FALLS HY	BEMIDJI HY
费用数据统计基础	单机组电厂	多机组电厂	多机组电厂	多机组电厂
所属公司	PACIFIC GAS & ELEC CO	NIAGARA MOHAWK POWER CORP	NEW ENGLAND POWER CO	OTTER TAIL POWER CO
公司所占股份 (%)	100	100	100	100
电厂类型	径流/抽水蓄能			
电厂建筑型式	常规	常规	常规	常规
最老机组投产时间	1,969	1,903	1,928	1,907
最新机组投产时间	1,969	1,918	1,928	1,907
铭牌出力 (MW)	117.9	1.8	41	0.74
电厂平均雇员数				
净高峰负荷 (MW)	120	2	50	1
连续带负荷小时数	7,742		8,784	
最大净出力 (MW)	125		49	
最大净入力 (MW)	125		42	
净发电量 (MWh)	601,341	12,938	277,042	1,762
水泵工况耗能 (MWh)				
净输出电量 (MWh)				
负荷率 (%)	58.04	81.79	76.89	27.09
核定土地总资本值 (\$)	642,136		3,305,100	
核定电厂建筑总资本值 (\$)	1,028,821		1,476,358	
核定水库大坝总资本值 (\$)	48,250,912		12,104,337	
核定水轮发电机总资本值 (\$)				
核定电厂设备总资本值 (\$)	6,731,851		1,664,662	
辅助电气设备总资本值 (\$)				
其它电厂设备总资本值 (\$)				
核定道路桥梁总资本值 (\$)	293,264			
电厂总资本 (\$)	56,946,984	1,162,690	18,550,457	474,744
核定电厂单位资本值 (\$/kW)	483.01	645.94	452.45	641.55
估计的数据 (%)	0	0	0	0
从财务报告摘录的数据 (%)	100	100	100	100
运行支出-管理及工程费用 (\$)	65,774		201,402	
运行支出-年耗水费用 (\$)			29,048	
运行支出-年水力费用 (\$)	29,197		183,830	
运行支出-抽水蓄能费用 (\$)				
运行支出-年电力费用 (\$)	168,055		197,832	
运行支出-其它水力发电费 (\$)	457,140		519,947	
运行支出-其它抽水蓄能费 (\$)				
运行支出-年租费 (\$)	24,206		2,873	
运行支出-泵水费用 (\$)				
维修支出-管理及工程费用 (\$)	37,684		94,563	
维修支出-建筑维修费 (\$)	9,637		16,000	
维修支出-水库大坝维修费 (\$)	124,632		98,640	
维修支出-电气设备维修费 (\$)	114,914		44,321	
维修支出-其它水力设备维修费 (\$)	252,275		35,791	
维修支出-其它抽水蓄能设备维修费 (\$)				
年总发电及抽水蓄能费用 (\$)	1,283,514	152,558	1,424,247	28,846
年总生产 (运行维修) 费用 (\$)	1,283,514	152,558	1,424,247	28,846
年单位生产成本 (\$/MWh)	2.13	11.79	5.14	16.37