

CUADRO N° 12.1
POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA
EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC A DICIEMBRE DE 2004

Empresa	Central	Unidad	Pot. Instalada (MW)	Pot. Efectiva (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	86.294	87.046
	AGUAYTIA	TG-2	86.294	78.146
	Total térmica Termoselva		172.588	165.192
	TOTAL TERMOSELVA		172.588	165.192
CAHUA	CAHUA		43.600	43.114
	PARIAC		5.216	4.492
	GALLITO CIEGO		38.147	38.147
	ARCATA		5.098	5.054
	Total hidro CAHUA		92.061	90.807
	PACASMAYO	SULZER	22.989	22.989
	PACASMAYO	MAN	1.628	1.587
	Total térmica Cahua		24.617	24.576
TOTAL CAHUA		116.678	115.383	
EDEGEL	HUINCO		258.400	247.340
	MATUCANA		128.578	128.578
	CALLAHUANCA		75.059	75.059
	MOYOPAMPA		89.250	64.704
	HUAMPANI		31.360	30.176
	YANANGO		42.300	42.607
	CHIMAY		156.000	150.900
	HUANCHOR		19.632	19.632
	Total hidro Edegel		800.579	758.996
	SANTA ROSA	UTI	109.800	105.809
	SANTA ROSA	WTG	127.700	121.331
	Total térmica Edegel		237.500	227.140
TOTAL EDEGEL		1038.079	986.136	
EEPSA	MALACAS		173.200	141.988
	Total térmica Eepsa		173.200	141.988
	TOTAL EEPSA		173.200	141.988
EGENOR	CARHUAQUERO		95.020	95.020
	CAÑON DEL PATO		263.491	263.491
	Total hidro Egenor		358.511	358.511
	CHICLAYO OESTE		26.610	24.103
	PIURA		27.842	27.842
	TG PIURA		24.300	19.740
	SULLANA		12.500	10.307
	PAITA		11.112	8.818
	CHIMBOTE		63.833	63.155
	TRUJILLO		22.800	21.345
	Total térmica Egenor		188.997	175.310
TOTAL EGENOR		547.508	533.821	
ELECTROANDES	MALPASO		54.400	48.021
	OROYA		9.071	9.000
	PACHACHACA		9.212	9.343
	YAUPI		108.000	104.929
	Total hidro Electroandes		180.682	171.293
TOTAL ELECTROANDES		180.682	171.293	
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	798.000	631.789
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	210.400	209.736
	Total hidro Electroperú		1008.400	841.525
	TUMBES		18.260	18.260
	YARINACocha		25.600	23.821
	Total térmica Electroperú		43.860	42.081
TOTAL ELECTROPERU		1052.260	883.606	
ETEVENSA	VENTANILLA		384.000	310.000
	Total térmica Etevensa		384.000	310.000
	TOTAL ETEVENSA		384.000	310.000
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV 1-2-3	63.586	64.504
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1.250	1.241
	Total térmica Shougesa		64.836	65.745
	TOTAL SHOUGESA		64.836	65.745

CUADRO N° 12.1
POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA
EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC A DICIEMBRE DE 2004

Empresa	Central	Unidad	Pot. Instalada (MW)	Pot. Efectiva (MW)
EGASA	CHARCANI		176.890	171.057
	Total hidro Egasa		176.890	171.057
	MOLLEND	MIRLESS	31.710	31.461
	MOLLEND	TGM	90.000	71.023
	CHILINA	TV	18.000	16.889
	CHILINA	C.C	20.000	18.702
	CHILINA	SULZER	10.400	10.284
	Total térmica Egasa		170.110	148.359
	TOTAL EGASA		347.000	319.416
EGEMSA	HERCCA		0.510	0.481
	MACHUPICCHU		92.250	85.791
	Total hidro Egemsa		92.760	86.272
	DOLORESPATA		15.620	11.828
	Total térmica Egemsa		15.620	11.828
	TOTAL EGEMSA		108.380	98.100
SAN GABAN	SAN GABAN II		113.098	113.098
	Total hidro San Gaban		113.098	113.098
	BELLAVISTA		5.441	3.575
	TAPARACHI		7.966	4.640
	Total térmica San Gaban		13.407	8.215
	TOTAL SAN GABAN		126.505	121.313
EGESUR	ARICOTA		35.700	34.900
	Total hidro Egesur		35.700	34.900
	CALANA		25.600	25.340
	Total térmica Egesur		25.600	25.340
	TOTAL EGESUR		61.300	60.240
ENERSUR	ILO 1	TV	154.000	150.173
	ILO 1	TG	81.690	69.544
	ILO 1	CATKATO	3.300	3.181
	ILO 2	TVC1	145.000	141.077
	Total térmica Enersur		383.990	363.975
	TOTAL ENERSUR		383.990	363.975
TOTAL SINAC			4757.006	4336.208

- (1) 01-04-04 salida de operación comercial de la Unidad MAN2 y DEUTZ de la CT. Bellavista.
(2) 23-06-04 salida de operación comercial de la Unidad 3 de la CH Oroya.
(3) 28-07-04, salida de operación comercial de la CT Tintaya.
(4) 24-08-04 salida de operación comercial de la Unidad Skoda 2 de la CT Taparachi.
(5) 01-09-04 salida de operación comercial de la CT Moquegua.
(6) 13-10-04 salida de operación comercial de la unidad 1 de la CH Hercca.
(7) 29-11-04 salida de operación comercial de la CT Trupal.

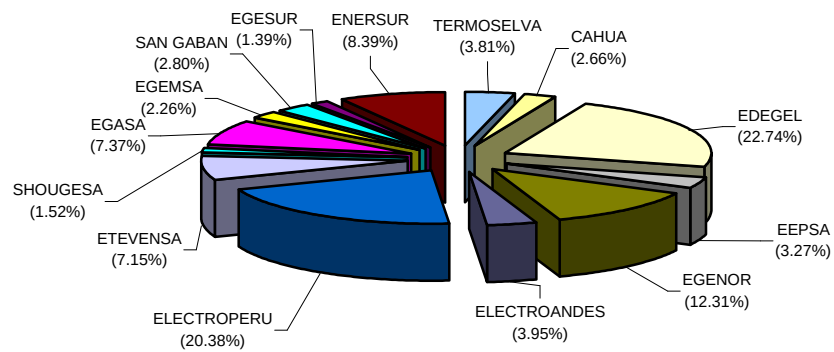
CUADRO N° 12.2
POTENCIA EFECTIVA-TIPO DE GENERACION - 2004

Generación	Pot. Efect. (MW)	(%)
Hidráulico	2,626.46	60.57
Térmico	1,709.75	39.43
Total	4,336.208	100.00

CUADRO N° 12.3
POTENCIA EFECTIVA-POR TIPO DE GENERACION TERMICA - 2004

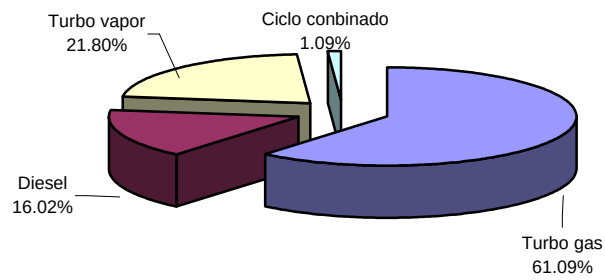
Tipo	Pot. Efect. (MW)	(%)
Turbo gas	1,044.49	61.09
Diesel	273.91	16.02
Turbo vapor	372.64	21.80
Ciclo combinado	18.70	1.09
Total	1,709.75	100.00

GRAFICO N° 12.1
POTENCIA EFECTIVA - 2004
PARTICIPACION EMPRESAS COES-SINAC



Total a diciembre = 4 336,208 MW

GRAFICO N° 12.2
POTENCIA EFECTIVA POR TIPO DE GENERACION TERMICA-2004



Total a diciembre = 1 709,75 MW