



SUBSECTOR ELECTRICIDAD

En marzo del 2009, la producción de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional, de los Sistemas Aislados y la de Generación para Uso Propio fue de 2 812,2 GWh, cifra mayor en 2,7% a la registrada en el mismo mes del 2008.

Ello se explica, básicamente, por el incremento que experimentó la generación para el mercado eléctrico (1,0%), que actualmente representa un 93,5% (2 629,5 GWh) del total generado; en tanto que la generación para uso propio da cuenta del restante 6,5% (182,7 GWh).

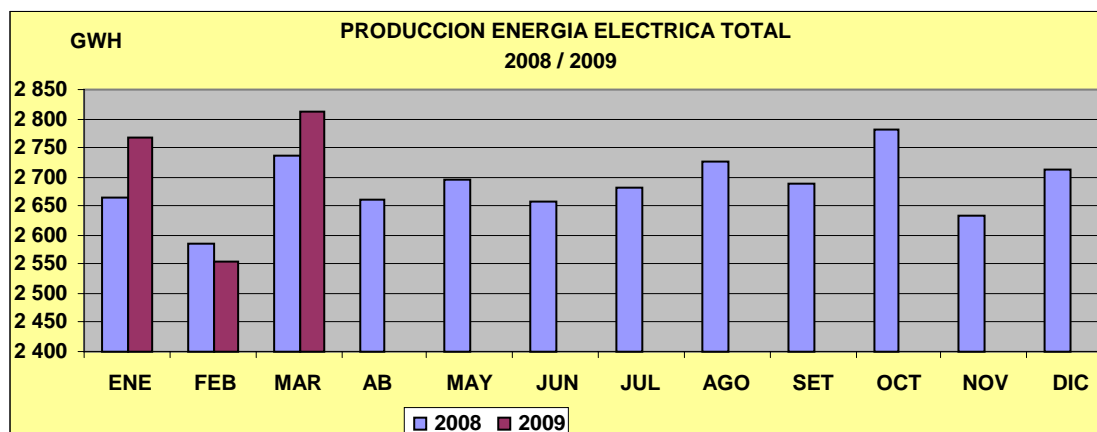
En cuanto a la producción acumulada total (8 133,0 GWh), ésta creció 1,8% en comparación con los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	MARZO 2009	MARZO 2008	VAR %	ENE/MAR 2009	ENE/MAR 2008	VAR. %
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	2 608,6	2 565,8	1,7	7 538,0	7 451,8	1,2
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	2 572,5	2 547,5	1,0	7 469,2	7 399,0	0,9
GENERACION PARA USO PROPIO	36,1	18,2	97,9	68,7	52,8	30,3
AISLADOS	203,6	171,5	18,7	595,0	536,4	10,9
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	56,9	55,4	2,7	166,1	162,8	2,0
GENERACION PARA USO PROPIO	146,6	116,1	26,3	429,0	373,7	14,8
TOTAL	2 812,2	2 737,3	2,7	8 133,0	7 988,2	1,8
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	2 629,5	2 603,0	1,0	7 635,3	7 561,8	1,0
GENERACION PARA USO PROPIO	182,7	134,3	36,0	497,7	426,4	16,7

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio



PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR REGIONES SEGÚN SISTEMAS: MARZO 2009

GWh

REGIONES	SISTEMA INTERCON. NACIONAL		SISTEMAS AISLADOS		TOTAL		
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	TOTAL
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	2 572,53	36,05	63,58	140,00	2 636,11	176,05	2 812,16
AMAZONAS	0,00	0,00	4,46	0,17	4,46	0,17	4,63
ANCASH	145,90	0,00	2,42	7,47	148,32	7,47	155,79
APURIMAC	3,55	0,00	0,03	1,29	3,58	1,29	4,86
AREQUIPA	87,29	0,29	0,69	6,01	87,98	6,30	94,28
AYACUCHO	0,00	0,00	1,10	0,00	1,10	0,00	1,10
CAJAMARCA	98,32	0,00	5,19	1,05	103,51	1,05	104,56
CALLAO	278,77	25,59	0,00	0,00	278,77	25,59	304,36
CUSCO	63,18	0,36	0,52	7,23	63,70	7,59	71,29
HUANCAVELICA	570,82	0,19	0,02	0,71	570,83	0,91	571,74
HUANUCO	0,00	0,00	0,11	3,01	0,11	3,01	3,12
ICA	3,23	0,00	0,02	7,89	3,24	7,89	11,14
JUNIN	245,92	6,06	2,01	6,04	247,93	12,10	260,03
LA LIBERTAD	3,09	0,00	0,83	6,91	3,92	6,91	10,83
LAMBAYEQUE	1,27	0,00	6,63	0,00	7,90	0,00	7,90
LIMA	700,15	3,56	2,42	12,75	702,57	16,31	718,88
LORETO	0,00	0,00	20,74	54,72	20,74	54,72	75,47
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71	0,00	0,71
MOQUEGUA	85,79	0,00	0,14	5,04	85,93	5,04	90,97
PASCO	85,56	0,00	0,39	10,34	85,95	10,34	96,28
PIURA	39,85	0,00	0,30	6,81	40,15	6,81	46,96
PUNO	82,63	0,00	0,63	0,85	83,26	0,85	84,11
SAN MARTIN	0,00	0,00	13,30	0,00	13,30	0,00	13,30
TACNA	7,48	0,00	0,00	0,01	7,48	0,01	7,49
TUMBES	2,31	0,00	0,03	1,07	2,34	1,07	3,41
UCAYALI	67,44	0,00	0,90	0,62	68,33	0,62	68,96

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR REGIONES: MARZO 2009

GWh

REGIONES	MARZO	MARZO	VAR	ENE/MAR	ENE/MAR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	2 812,16	2 549,11	10,3	8 133,02	7 285,64	11,6
AMAZONAS	4,63	4,11	12,6	13,00	11,63	11,8
ANCASH	155,79	189,02	-17,6	486,25	523,25	-7,1
APURIMAC	4,86	3,01	61,4	14,49	9,38	54,5
AREQUIPA	94,28	113,73	-17,1	224,32	305,87	-26,7
AYACUCHO	1,10	1,27	-13,5	3,30	3,40	-2,8
CAJAMARCA	104,56	90,60	15,4	297,09	270,07	10,0
CALLAO	304,36	169,67	79,4	783,47	473,46	65,5
CUSCO	71,29	66,74	6,8	205,15	193,31	6,1
HUANCAVELICA	571,74	546,93	4,5	1 778,12	1 770,94	0,4
HUANUCO	3,12	3,26	-4,4	9,34	9,40	-0,7
ICA	11,14	9,00	23,7	40,00	20,10	99,0
JUNIN	260,03	292,35	-11,1	740,00	856,39	-13,6
LA LIBERTAD	10,83	13,55	-20,1	29,96	41,47	-27,8
LAMBAYEQUE	7,90	8,49	-7,0	23,79	23,02	3,3
LIMA	718,88	593,90	21,0	2 008,56	1 636,07	22,8
LORETO	75,47	63,73	18,4	216,36	187,25	15,5
MADE DE DIOS	0,71	2,14	-67,0	3,92	6,82	-42,5
MOQUEGUA	90,97	96,91	-6,1	291,33	235,85	23,5
PASCO	96,28	8,17	1 078,2	289,26	26,42	995,0
PIURA	46,96	66,71	-29,6	139,15	177,06	-21,4
PUNO	84,11	82,97	1,4	244,61	240,58	1,7
SAN MARTIN	13,30	10,98	21,1	38,36	31,89	20,3
TACNA	7,49	8,64	-13,2	24,51	14,63	67,6
TUMBES	3,41	1,71	99,5	8,04	5,36	50,1
UCAYALI	68,96	101,51	-32,1	220,65	212,04	4,1

La energía eléctrica de origen hidráulico (1 852,1 GWh) representó en marzo el 65,9% del total generado —resultado que es 1,9% menor que el correspondiente a similar período del 2008—, como consecuencia de la menor producción lograda por la generación para mercado eléctrico (-2,1%).

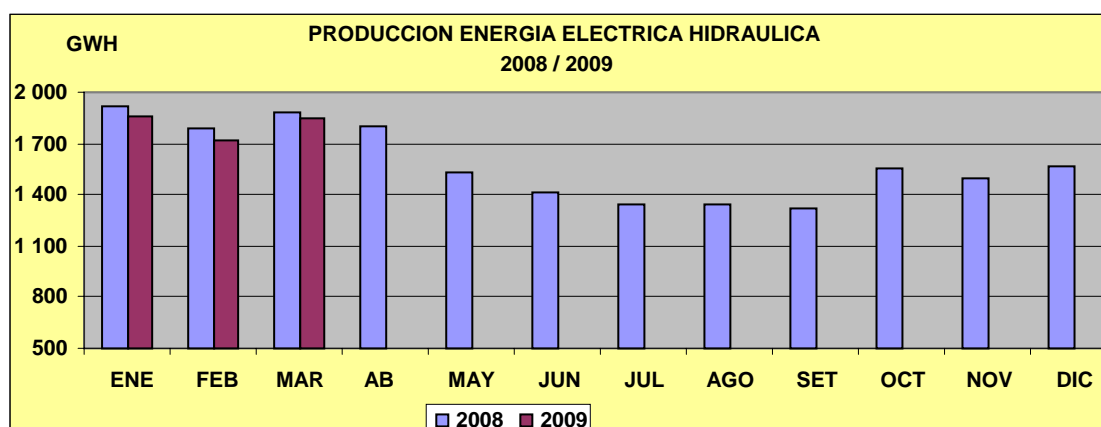
En lo que se refiere a la producción acumulada hidráulica (5 436,8 GWh), ésta es menor en 2,8%, por comparación con los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	MARZO	MARZO	VAR	ENE/MAR	ENE/MAR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 793,5	1 836,2	-2,3	5 266,4	5 427,5	-3,0
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 787,2	1 827,7	-2,2	5 246,1	5 403,1	-2,9
GENERACION PARA USO PROPIO	6,3	8,5	-26,8	20,3	24,4	-16,7
AISLADOS	58,6	52,3	12,0	170,4	166,4	2,4
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	23,3	22,6	3,3	68,8	64,9	5,9
GENERACION PARA USO PROPIO	35,3	29,7	18,6	101,6	101,5	0,1
TOTAL	1 852,1	1 888,5	-1,9	5 436,8	5 593,9	-2,8
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 810,6	1 850,3	-2,1	5 314,8	5 468,0	-2,8
GENERACION PARA USO PROPIO	41,5	38,3	8,5	121,9	125,9	-3,1

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio



PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR REGIONES SEGÚN SISTEMAS: MARZO 2009 GWh

REGIONES	SISTEMA INTERCON. NACIONAL		SISTEMAS AISLADOS		TOTAL		
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	TOTAL
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	1 787,24	6,25	23,35	35,26	1 810,59	41,51	1 852,11
AMAZONAS	0,00	0,00	4,43	0,00	4,43	0,00	4,43
ANCASH	144,70	0,00	2,37	0,04	147,07	0,04	147,10
APURIMAC	3,55	0,00	0,00	0,00	3,55	0,00	3,55
AREQUIPA	80,98	0,00	0,47	2,09	81,45	2,09	83,53
AYACUCHO	0,00	0,00	1,07	0,00	1,07	0,00	1,07
CAJAMARCA	98,32	0,00	4,91	0,52	103,23	0,52	103,75
CALLAO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUSCO	63,18	0,00	0,52	0,21	63,70	0,21	63,91
HUANCAVELICA	570,82	0,19	0,00	0,70	570,82	0,90	571,71
HUANUCO	0,00	0,00	0,10	2,86	0,10	2,86	2,96
ICA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JUNIN	245,92	6,06	1,98	6,02	247,90	12,09	259,99
LA LIBERTAD	2,68	0,00	0,78	1,12	3,46	1,12	4,58
LAMBAYEQUE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LIMA	382,05	0,00	0,48	7,17	382,53	7,17	389,70
LORETO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MOQUEGUA	0,00	0,00	0,14	4,22	0,14	4,22	4,35
PASCO	85,56	0,00	0,34	10,31	85,90	10,31	96,21
PIURA	19,62	0,00	0,23	0,00	19,85	0,00	19,85
PUNO	82,40	0,00	0,38	0,00	82,78	0,00	82,78
SAN MARTIN	0,00	0,00	4,95	0,00	4,95	0,00	4,95
TACNA	7,48	0,00	0,00	0,00	7,48	0,00	7,48
TUMBES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UCAYALI	0,00	0,00	0,21	0,00	0,21	0,00	0,21

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR REGIONES: MARZO 2009
GWh

REGIONES	MARZO 2009	MARZO 2008	VAR %	ENE/MAR 2009	ENE/MAR 2008	VAR. %
TOTAL	1 852,11	1 814,10	2,1	5 436,77	5 375,95	1,1
AMAZONAS	4,43	4,04	9,5	12,36	11,39	8,5
ANCASH	147,10	180,47	-18,5	460,28	498,43	-7,7
APURIMAC	3,55	2,94	20,5	10,85	9,22	17,7
AREQUIPA	83,53	103,20	-19,1	197,67	283,45	-30,3
AYACUCHO	1,07	1,21	-11,5	3,23	3,26	-0,9
CAJAMARCA	103,75	90,24	15,0	295,28	269,06	9,7
CALLAO	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
CUSCO	63,91	63,55	0,6	185,46	183,34	1,2
HUANCAVELICA	571,71	546,65	4,6	1 778,06	1 770,16	0,4
HUANUCO	2,96	3,06	-3,4	8,86	8,87	0,0
ICA	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
JUNIN	259,99	292,20	-11,0	739,88	855,90	-13,6
LA LIBERTAD	4,58	4,48	2,2	11,79	11,09	6,4
LAMBAYEQUE	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
LIMA	389,70	405,80	-4,0	1 096,45	1 137,53	-3,6
LORETO	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
MOQUEGUA	4,35	4,37	-0,3	12,64	12,07	4,7
PASCO	96,21	8,14	1 082,0	289,06	26,34	997,3
PIURA	19,85	9,69	104,9	55,02	33,98	61,9
PUNO	82,78	81,67	1,4	240,67	236,98	1,6
SAN MARTIN	4,95	3,58	38,3	14,11	9,86	43,1
TACNA	7,48	8,62	-13,2	24,47	14,59	67,8
TUMBES	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
UCAYALI	0,21	0,18	19,7	0,63	0,44	44,6

La energía eléctrica de origen térmico (960,1 GWh) representó en marzo, por su parte, el 34,1% de lo generado en el presente mes; resultado que es 13,1% superior al de marzo del

2008. En este caso, el 8,8% de aumento en la generación para mercado eléctrico se constituyó en la causa principal del mayor nivel obtenido.

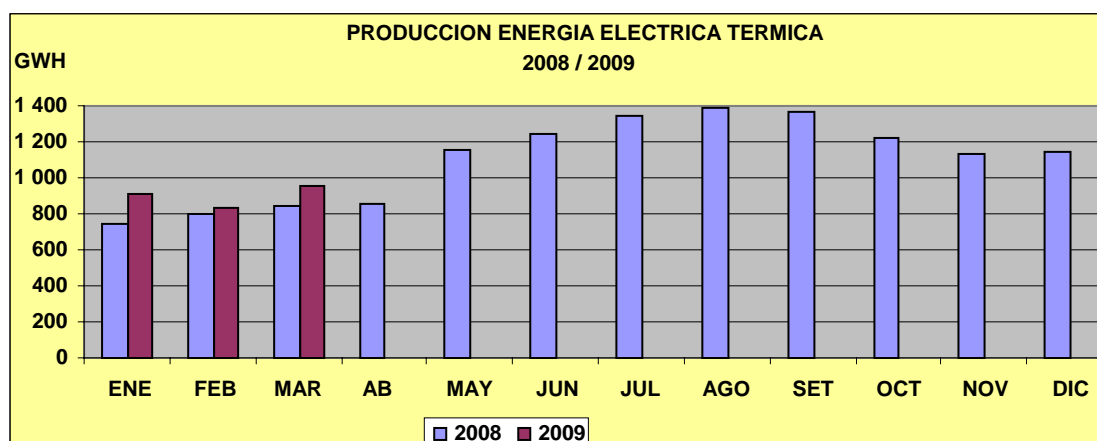
En cuanto a la producción acumulada térmica (2 696,2 GWh), ésta también es superior en 12,6% respecto de los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	MARZO 2009	MARZO 2008	VAR %	ENE/MAR 2009	ENE/MAR 2008	VAR. %
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	815,1	729,5	11,7	2 271,6	2 024,3	12,2
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	785,3	719,8	9,1	2 223,2	1 995,9	11,4
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	29,8	9,7	207,8	48,5	28,4	70,6
AISLADOS	145,0	119,2	21,6	424,6	370,0	14,8
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	33,6	32,8	2,3	97,3	97,8	-0,5
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	111,4	86,4	29,0	327,3	272,1	20,3
TOTAL	960,1	848,7	13,1	2 696,2	2 394,3	12,6
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	818,9	752,7	8,8	2 320,5	2 093,7	10,8
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	141,2	96,0	47,0	375,8	300,5	25,0

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio



PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR REGIONES SEGÚN SISTEMAS: MARZO 2009 GWh

SISTEMA	SISTEMAS AISLADOS	TOTAL
---------	-------------------	-------

REGIONES	INTERCON. NACIONAL						TOTAL
	MERCADO		USO		MERCADO		
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	785,28	29,80	40,23	104,74	825,52	134,54	960,06
AMAZONAS	0,00	0,00	0,03	0,17	0,03	0,17	0,20
ANCASH	1,20	0,00	0,05	7,44	1,25	7,44	8,69
APURIMAC	0,00	0,00	0,03	1,29	0,03	1,29	1,31
AREQUIPA	6,31	0,29	0,22	3,92	6,53	4,21	10,75
AYACUCHO	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,03
CAJAMARCA	0,00	0,00	0,28	0,53	0,28	0,53	0,81
CALLAO	278,77	25,59	0,00	0,00	278,77	25,59	304,36
CUSCO	0,00	0,36	0,00	7,02	0,00	7,38	7,38
HUANCAVELICA	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
HUANUCO	0,00	0,00	0,01	0,15	0,01	0,15	0,16
ICA	3,23	0,00	0,02	7,89	3,24	7,89	11,14
JUNIN	0,00	0,00	0,03	0,01	0,03	0,01	0,04
LA LIBERTAD	0,41	0,00	0,06	5,78	0,47	5,78	6,25
LAMBAYEQUE	1,27	0,00	6,63	0,00	7,90	0,00	7,90
LIMA	318,10	3,56	1,94	5,59	320,04	9,14	329,19
LORETO	0,00	0,00	20,74	54,72	20,74	54,72	75,47
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71	0,00	0,71
MOQUEGUA	85,79	0,00	0,00	0,82	85,79	0,82	86,61
PASCO	0,00	0,00	0,05	0,02	0,05	0,02	0,08
PIURA	20,22	0,00	0,07	6,81	20,30	6,81	27,11
PUNO	0,23	0,00	0,25	0,85	0,48	0,85	1,33
SAN MARTIN	0,00	0,00	8,35	0,00	8,35	0,00	8,35
TACNA	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01
TUMBES	2,31	0,00	0,03	1,07	2,34	1,07	3,41
UCAYALI	67,44	0,00	0,69	0,62	68,12	0,62	68,75

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR REGIONES AÑO 2009
GWh

REGIONES	MARZO	MARZO	VAR	ENE/MAR	ENE/MAR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	960,06	735,01	30,6	2 696,25	1 909,69	41,2
MAZONAS	0,20	0,07	194,8	0,64	0,24	171,9
ANCASH	8,69	8,54	1,7	25,98	24,82	4,7
APURIMAC	1,31	0,07	1 842,4	3,64	0,16	2 174,9
AREQUIPA	10,75	10,53	2,0	26,65	22,42	18,9
AYACUCHO	0,03	0,06	-53,5	0,07	0,14	-48,1
CAJAMARCA	0,81	0,36	125,1	1,80	1,02	77,4
CALLAO	304,36	169,67	79,4	783,47	473,46	65,5
CUSCO	7,38	3,19	131,6	19,69	9,96	97,6
HUANCAVELICA	0,02	0,28	-91,2	0,06	0,78	-92,6
HUANUCO	0,16	0,20	-19,3	0,47	0,53	-11,7
ICA	11,14	9,00	23,7	40,00	20,10	99,0
JUNIN	0,04	0,15	-71,3	0,13	0,48	-73,9
LA LIBERTAD	6,25	9,07	-31,1	18,16	30,38	-40,2
LAMBAYEQUE	7,90	8,49	-7,0	23,79	23,02	3,3
LIMA	329,19	188,10	75,0	912,11	498,54	83,0
LORETO	75,47	63,73	18,4	216,36	187,25	15,5
MADE DE DIOS	0,71	2,14	-67,0	3,92	6,82	-42,5
MOQUEGUA	86,61	92,54	-6,4	278,69	223,78	24,5
PASCO	0,08	0,03	132,5	0,19	0,07	165,5
PIURA	27,11	57,02	-52,5	84,13	143,08	-41,2
PUNO	1,33	1,31	1,8	3,94	3,60	9,4
SAN MARTIN	8,35	7,40	12,8	24,26	22,03	10,1
TACNA	0,01	0,02	-10,1	0,04	0,04	-3,6
TUMBES	3,41	1,71	99,5	8,04	5,36	50,1
UCAYALI	68,75	101,34	-32,2	220,01	211,60	4,0

Si tomamos en consideración a toda la generación para mercado eléctrico y la generación para uso propio, en el mes de febrero, Edegel es la que aporta el mayor volumen de energía eléctrica (30,2%) a la producción total nacional. Le siguen: Electroperú con el 20,6%,

Enersur con 13,6%, Egenor con 7,9%, Electroandes con 3,8%, Egasa con 3,0%, San Gabán con 2,9%, Termoselva con 2,4%, Egemsa con 2,3%, Kallpa Generación con 1,5%, Cahua con 1,5% EEPSA con 0,7%, y Minera Corona con 0,5%; mientras que las demás responden por el restante 9,1%.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO AÑO 2009
GWh

EMPRESAS	MARZO	MARZO	VAR	ENE/MAR	ENE/MAR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	2 629,5	2 603,0	1,0	7 635,3	7 561,8	1,0
EDEGEL	837,0	772,2	8,4	2 320,7	2 110,9	9,9
ELECTROPERU	570,8	616,5	-7,4	1 773,4	1 844,6	-3,9
ENERSUR	376,8	348,3	8,2	1 013,6	1 000,8	1,3
EGENOR	217,9	241,1	-9,6	663,3	719,1	-7,8
ELECTROANDES	106,1	90,6	17,1	295,2	274,6	7,5
TERMOSELVA	65,9	64,1	2,8	209,9	208,6	0,6
EGASA	84,2	81,6	3,2	195,6	258,0	-24,2
SAN GABAN	81,5	81,5	-0,1	237,1	235,5	0,7
EGEMSA	62,4	62,2	0,3	181,2	179,7	0,8
CAHUA	42,1	45,6	-7,5	126,3	153,8	-17,9
EEPSA	18,7	41,6	-55,0	58,6	124,3	-52,9
KALLPA GENERACION	41,9	33,3	25,6	198,3	91,5	116,7
SHOUGESA	3,2	7,8	-58,4	17,4	28,8	-39,3
MINERA CORONA	14,4	14,2	1,7	41,5	40,0	3,6
EGESUR	7,5	9,6	-21,8	24,5	27,6	-11,3
ELECTRICA SANTA ROSA	2,0	1,9	3,9	5,6	5,4	3,9
OTROS	97,0	90,9	6,7	273,2	258,5	5,7

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico

Las ventas de electricidad en marzo del año 2009 fueron de 2 273,0 GWh, cifra mayor en 1,1% en comparación a la de marzo del 2008, (2 249,4 GWh). Corresponde a los clientes regulados 1 243,3 GWh, cifra mayor en 4,1% a la del año 2008 (1 194,2 GWh), en cuanto a las ventas a cliente libres 1 029,8 GWh, fue menor en 2,4% en relación al año 2008 (1 055,2 GWh).

VENTA DE ELECTRICIDAD: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2009 (GWh)

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB TOTAL	CLIENTES LIBRES MAT. ALTA y MED.TENSION	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSION	%	BAJA TENSION	%			
TOTAL	1 291,7	35	2 444,1	65	3 735,8	2 985,3	6 721,1
ENERO	427,3	34	836,7	66	1264,0	1 018,2	2 282,1
FEBRERO	429,7	35	798,9	65	1228,6	937,3	2 165,9
MARZO	434,7	35	808,5	65	1243,3	1 029,8	2 273,0

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE

La facturación por ventas de electricidad en marzo del año 2009 fue de 568 141,5 miles de nuevos soles, cifra mayor en 11,9% en comparación a la de marzo del 2008, (507 946,9 miles de nuevos soles), corresponde a los clientes regulados 390 408,1 miles de nuevos soles, cifra mayor en 14,7% a la del año 2008 (340 366,6 miles de nuevos soles), la

facturación por ventas a cliente libres 177 733,4 miles de nuevos soles, fue mayor en 6,1% en relación a la del año 2008 (167 580,2 miles de nuevos soles).

**FACTURACION: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2009
Miles de S/.**

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB	CLIENTES LIBRES	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSION	%	BAJA TENSION	%	TOTAL	MAT, ALTA y MED. TENSION	
TOTAL	276 394,0	24	876 638,6	76	1 153 032,6	534 602,3	1 687 635,0
ENERO	89 579,6	23	298 388,0	77	387 967,6	180 708,7	568 676,3
FEBRERO	91 596,2	24	283 060,7	76	374 656,9	176 160,3	550 817,2
MARZO	95 218,2	24	295 190,0	76	390 408,1	177 733,4	568 141,5

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE