

La electricidad es desarrollo



Al servicio del Ecuador.



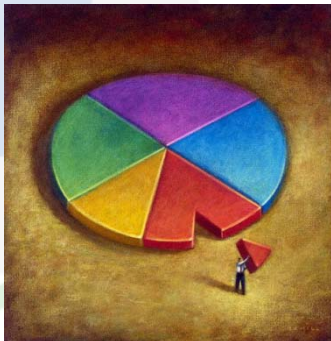
www.conelec.gob.ec

Agenda: 18 de diciembre de 2013

- | | |
|-------|---|
| 08h00 | Registro de los asistentes |
| 08h30 | Apertura del Evento |
| 08h40 | Presentación de los formularios SISDAT |
| 09h30 | Presentación de la estadística 2012 y 2013 (septiembre) |
| 10h30 | Receso. |
| 11H00 | Presentación Geoportal sector eléctrico ecuatoriano |
| 12h30 | Compromisos, firma de Acta. |

ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2012, 2013(sep.)

Quito, 18 de diciembre de 2013



CONTENIDO

INTRODUCCIÓN

ALCANCE

FORMULARIOS SISDAT

ESTADÍSTICA DE GENERACIÓN

ESTADÍSTICA DE TRANSMISIÓN

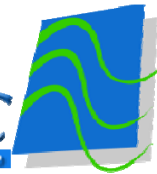
ESTADÍSTICA DE DISTRIBUCIÓN

INTRODUCCIÓN

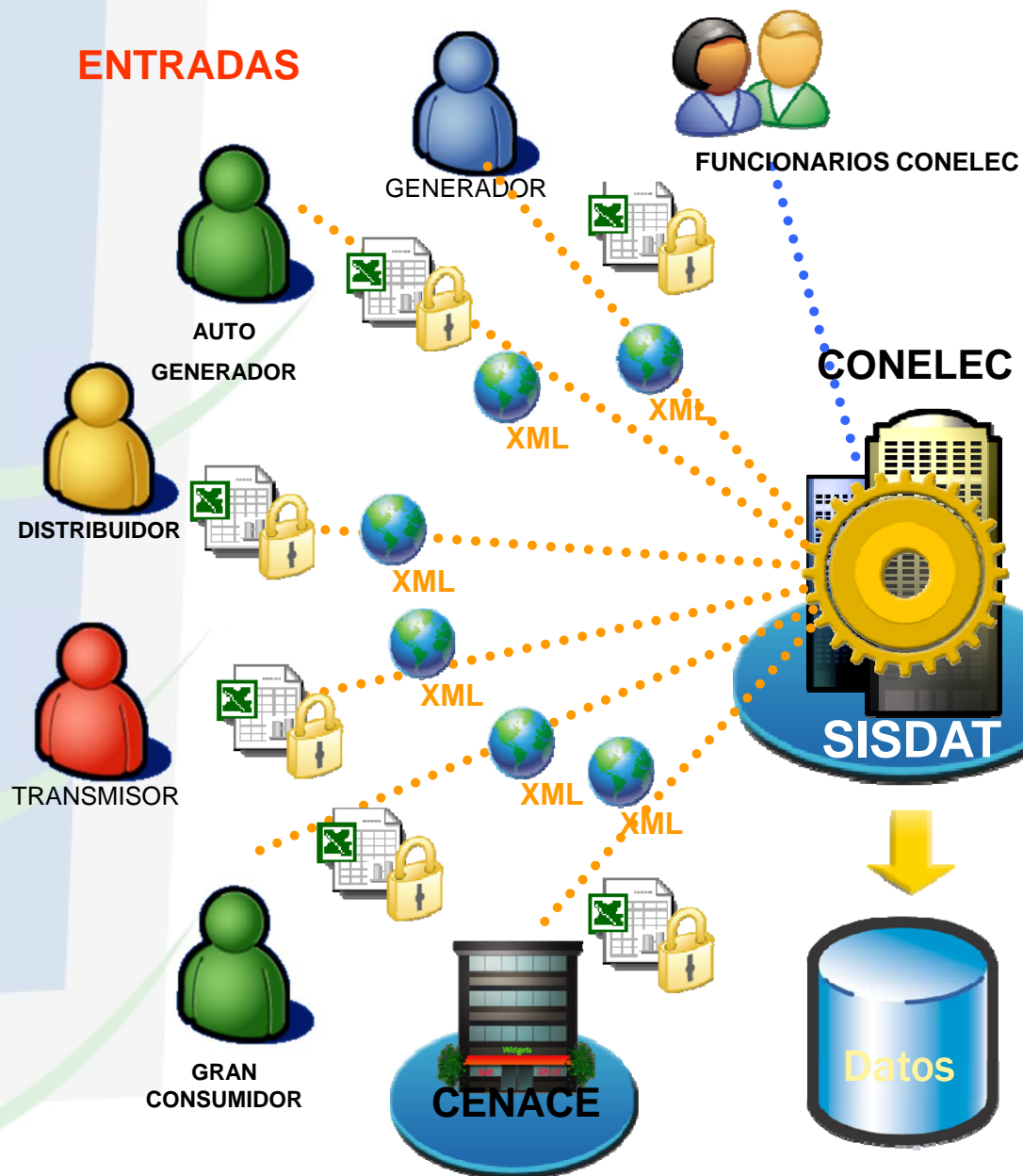


Esquema de Recolección de Datos **CONELEC**

CONSEJO NACIONAL DE ELECTRICIDAD



ENTRADAS



Gobierno



Comunidad



REPORTES

NORMATIVA Y
DOCUMENTOS

SALIDAS

ALCANCE



Alcance:

Gestionar

Analizar

Informar

Reportar

Retroalimentar



FORMULARIOS SISDAT



ESTADÍSTICA DE GENERACIÓN



Potencia Efectiva Nacional



Potencia efectiva nacional (MW)

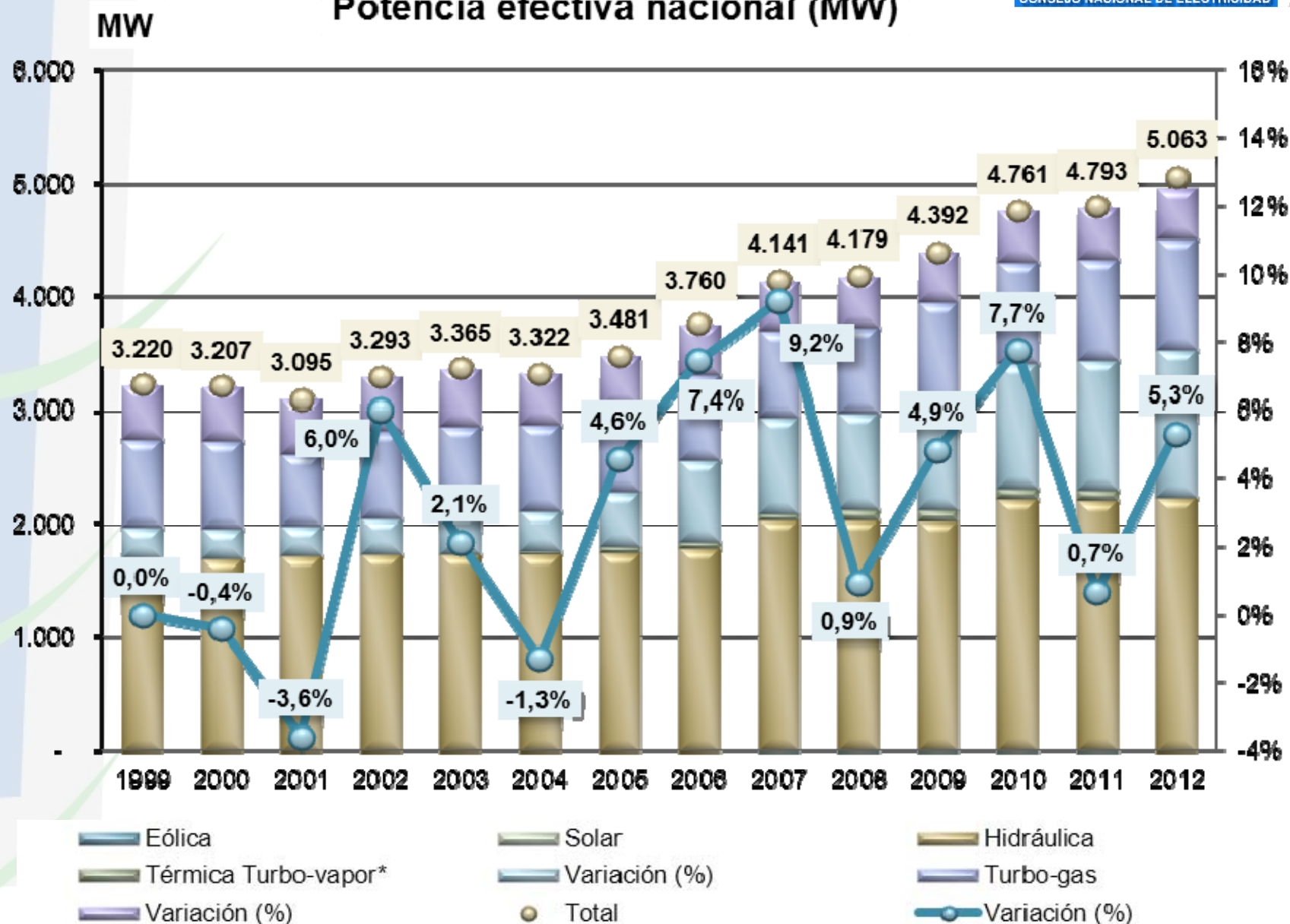
Año	Renovable				No Renovable			Total	Variación (%)
	Hidráulica	Solar	Eólica	Térmica Turbo- vapor*	Térmica				
					MCI	Turbo- gas	Turbo- vapor		
1999	1.702,9	-	-	-	275,2	769,3	473,0	3.220,4	
2000	1.702,8	-	-	-	261,4	769,3	473,0	3.206,5	-0,43%
2001	1.725,6	-	-	-	259,6	637,3	473,0	3.095,5	-3,59%
2002	1.733,4	-	-	-	315,5	771,3	473,0	3.293,2	6,00%
2003	1.733,5	-	-	-	366,5	762,0	503,0	3.365,0	2,13%
2004	1.732,5	-	-	28,0	353,5	766,0	442,0	3.322,0	-1,29%
2005	1.749,9	0,02	-	55,6	479,6	752,5	443,0	3.480,6	4,56%
2006	1.785,8	0,02	-	63,3	714,4	753,5	443,0	3.760,0	7,43%
2007	2.030,4	0,02	2,4	63,3	849,0	752,5	443,0	4.140,6	9,19%
2008	2.032,5	0,02	2,4	94,5	850,7	756,2	443,0	4.179,4	0,93%
2009	2.029,7	0,02	2,4	94,5	926,6	896,2	443,0	4.392,4	4,85%
2010	2.215,2	0,02	2,4	93,4	1.098,5	897,5	454,0	4.761,0	7,74%
2011	2.207,2	0,04	2,4	93,4	1.138,7	897,5	454,0	4.793,2	0,67%
2012	2.236,6	0,08	2,4	93,4	1.302,3	973,9	454,2	5.062,9	5,33%

Nota: * Se refiere a las centrales de las empresas azucareras que utilizan como combustible Bagazo de Caña
 - La potencia efectiva de la Interconexión con Colombia es 525,0 MW y con Perú 110,0 MW

Potencia Efectiva Nacional



Potencia efectiva nacional (MW)



Potencia Efectiva Nacional para servicio público



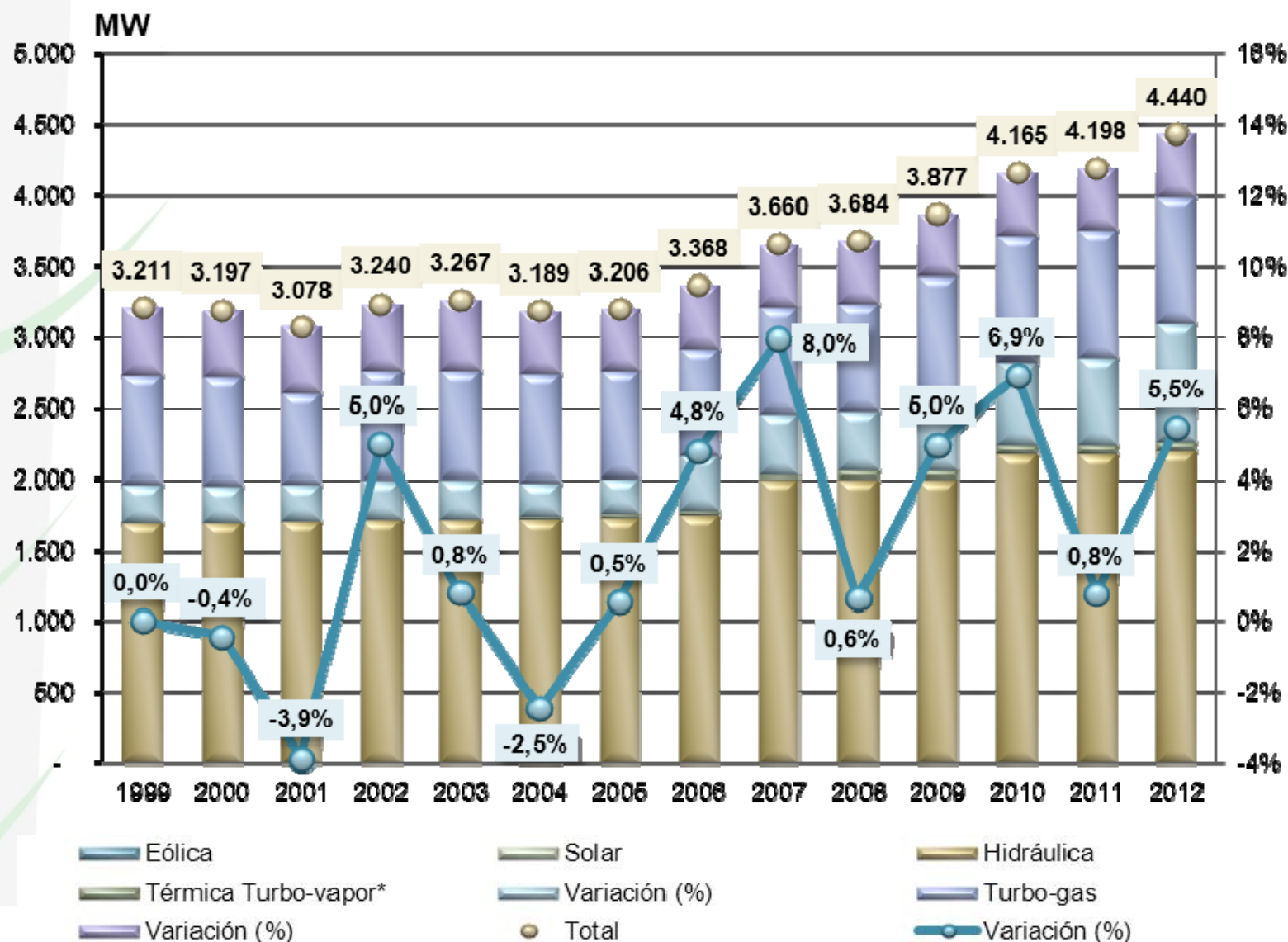
Potencia efectiva nacional para servicio público (MW)									
Año	Renovable				No Renovable			Total	Variación (%)
	Hidráulica	Solar	Eólica	Térmica Turbo- vapor*	Térmica				
					MCI	Turbo- gas	Turbo- vapor		
1999	1.697,04	-	-	-	271,82	769,30	473,00	3.211,16	
2000	1.696,97	-	-	-	257,99	769,30	473,00	3.197,26	-0,43%
2001	1.711,91	-	-	-	256,17	637,30	473,00	3.078,38	-3,86%
2002	1.719,71	-	-	-	276,39	771,30	473,00	3.240,39	5,00%
2003	1.719,80	-	-	-	282,11	762,00	503,00	3.266,90	0,81%
2004	1.718,50	-	-	19,80	242,36	766,00	442,00	3.188,66	-2,45%
2005	1.722,83	0,02	-	33,60	254,17	752,50	443,00	3.206,12	0,54%
2006	1.748,69	0,02	-	33,60	389,33	753,50	443,00	3.368,13	4,81%
2007	1.993,53	0,02	2,40	33,60	435,04	752,50	443,00	3.660,09	7,98%
2008	1.995,41	0,02	2,40	64,80	422,04	756,20	443,00	3.683,87	0,65%
2009	1.994,63	0,02	2,40	64,80	475,80	896,20	443,00	3.876,86	4,98%
2010	2.178,44	0,02	2,40	63,70	579,89	897,50	443,00	4.164,94	6,92%
2011	2.178,25	0,04	2,40	63,70	612,79	897,50	443,00	4.197,68	0,78%
2012	2.199,78	0,08	2,40	63,70	833,54	897,50	443,24	4.440,23	5,46%

Nota: * Se refiere a las centrales de las empresas azucareras que utilizan como combustible Bagazo de Caña

Potencia Efectiva Nacional para servicio público



Potencia efectiva nacional para servicio público (MW)



Consumo de Combustible de las unidades de Generación

Tipo de combustible	Generadora	Distribuidora	Autogeneradora	Total general
Fuel Oil (MM gal)	251,83	25,42	-	277,25
Diesel 2 (MM gal)	50,66	18,99	68,69	138,34
Nafta (MM gal)	0,09	-	-	0,09
Gas Natural (MM mpc)	14,00	-	9,24	23,23
Residuo (MM gal)	56,78	-	13,85	70,63
Crudo (MM gal)	-	-	67,16	67,16
LPG (MM gal)	-	-	6,30	6,30
Bagazo de caña (M Tn)	-	-	1.122,34	1.122,34

MM: Millones ; M: Miles

Balance de electricidad 2012



1. Capacidad efectiva en generación		MW	%
Energía Renovable	Hidráulica	2.236,62	44,18%
	Solar	0,08	0,002%
	Eólica	2,40	0,05%
	Turbovapor	93,40	1,84%
Total Energía Renovable		2.332,50	46,07%
No Renovable	MCI	1.302,30	25,72%
	Turbogas	973,90	19,24%
	Turbovapor	454,24	8,97%
Total Energía No Renovable		2.730,44	53,93%
Total Capacidad Instalada		5.062,95	100%

Interconexiones		MW	%
Interconexiones	Colombia	525,00	82,68%
	Perú	110,00	17,32%
Total Interconexiones		635,00	100%

2. Energía entregada para servicio no público	GWh	%
Total energía entregada para servicio no público	3.207,42	100%

3. Producción Total de Energía e Importaciones		GWh	%
Energía Renovable	Hidráulica	12.237,72	53,01%
	Eólica	2,40	0,01%
	Fotovoltaica	0,33	0,001%
	Térmica Turbopar (*)	296,35	1,28%
Total Energía Renovable		12.536,80	54,30%
No Renovable	Térmica MCI	5.481,45	23,74%
	Térmica Turbogás	2.337,05	10,12%
	Térmica Turbopar	2.492,42	10,80%
Total Energía No Renovable		10.310,92	44,66%
Total Producción Nacional		22.847,72	98,97%
Interconexión	Importación	238,20	1,03%
Total Producción Nacional + Importación		23.085,92	100%

Balance de electricidad 2012



4. Energía Entregada para Servicio Público		GWh	%
Energía Renovable	Hidráulica	12.103,01	62,07%
	Eólica	2,40	0,01%
	Solar	0,33	0,002%
	Térmica Turbovapor (*)	155,65	0,80%
Total Energía Renovable		12.261,38	62,88%
No Renovable	Térmica MCI	2.894,80	14,85%
	Térmica Turbogas	1.827,18	9,37%
	Térmica Turbovapor	2.277,87	11,68%
Total Energía No Renovable		6.999,86	35,90%
Total Producción Nacional		19.261,24	98,78%
Interconexión	Importación	238,20	1,22%
Total Energía Entregada para Servicio Público		19.499,45	100%

5. Energía Disponible para Servicio Público		GWh	%
Pérdidas en Transmisión		766,28	3,93%
Total Energía Disponible para Servicio Público		18.733,17	96,07%
Energía Exportada Perú		5,37	0,03%
Energía Exportada Colombia		6,51	0,03%
Total Energía Disponible en los Sistemas de Distribución		18.721,29	96,01%

6. Consumos de Energía para Servicio Público		GWh	%
Consumo de Energía a Nivel Nacional	Residencial	5.623,78	30,04%
	Comercial	3.208,86	17,14%
	Industrial	5.012,35	26,77%
	A. Público	913,01	4,88%
	Otros	1.411,56	7,54%
Total		16.169,56	86,37%
Perdidas en Distribución	Técnicas	1.601,22	8,55%
	No Técnicas	950,15	5,08%
Total Perdidas de Energía en Distribución		2.551,37	13,63%
Facturación	MUSD Facturados	1.234,51	
MUSD Recaudados		1.217,77	98,64%

Producción de energía por sistemas y tipo de Empresa

Sistema	Tipo de Empresa	Tipo de Central	Energía Bruta (GWh)
S.N.I.	Generadora	Hidráulica	11.079,45
		Térmica	6.562,39
	Distribuidora	Hidráulica	631,86
		Térmica	533,11
	Autogeneradora	Biomasa	296,35
		Hidráulica	510,69
		Térmica	156,57
	Interconexión	Interconexión	238,20
Total S.N.I.			20.008,62
No Incorporado	Generadora	Eólica	2,40
		Térmica	104,67
	Distribuidora	Hidráulica	15,73
		Solar	0,33
		Térmica	51,55
	Autogeneradora	Térmica	2.902,63
Total No Incorporado			3.077,31
Total			23.085,92

Oferta total mensual de energía por tipo de empresa 2012

Mes	Generadora			Distribuidora			Autogeneradora		Interconexión	Total general
	Hidráulica	Eólica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Solar	Hidráulica	Térmica	Interconexión	
Ene	1.074,27	0,09	375,84	68,15	42,45	0,01	46,72	353,67	26,79	1.987,98
Feb	995,25	0,02	366,40	61,92	46,77	0,01	45,68	228,42	8,26	1.752,73
Mar	1.103,68	0,17	424,65	67,50	50,34	0,01	49,49	241,49	9,27	1.946,59
Abr	1.102,61	0,06	397,43	64,74	41,03	0,01	46,40	236,95	18,96	1.908,18
May	1.137,57	0,12	454,93	65,36	37,36	0,02	43,24	242,42	10,50	1.991,50
Jun	1.007,61	0,13	509,91	52,19	37,13	0,03	42,67	239,97	17,05	1.906,69
Jul	1.033,79	0,27	473,49	46,62	20,70	0,04	45,20	347,55	17,35	1.985,01
Ago	839,16	0,40	629,26	42,53	45,63	0,04	41,36	298,79	6,27	1.903,45
Sep	748,63	0,35	603,43	38,29	63,80	0,04	38,57	286,57	76,06	1.855,74
Oct	681,33	0,27	814,41	47,05	46,64	0,04	38,25	297,27	24,21	1.949,48
Nov	740,57	0,29	729,49	47,67	64,25	0,04	35,76	287,82	13,03	1.918,94
Dic	614,96	0,24	887,81	45,57	88,55	0,05	37,37	294,62	10,45	1.979,63
Total	11.079,45	2,40	6.667,06	647,59	584,66	0,33	510,69	3.355,55	238,20	23.085,92

ESTADÍSTICA DE TRANSMISIÓN



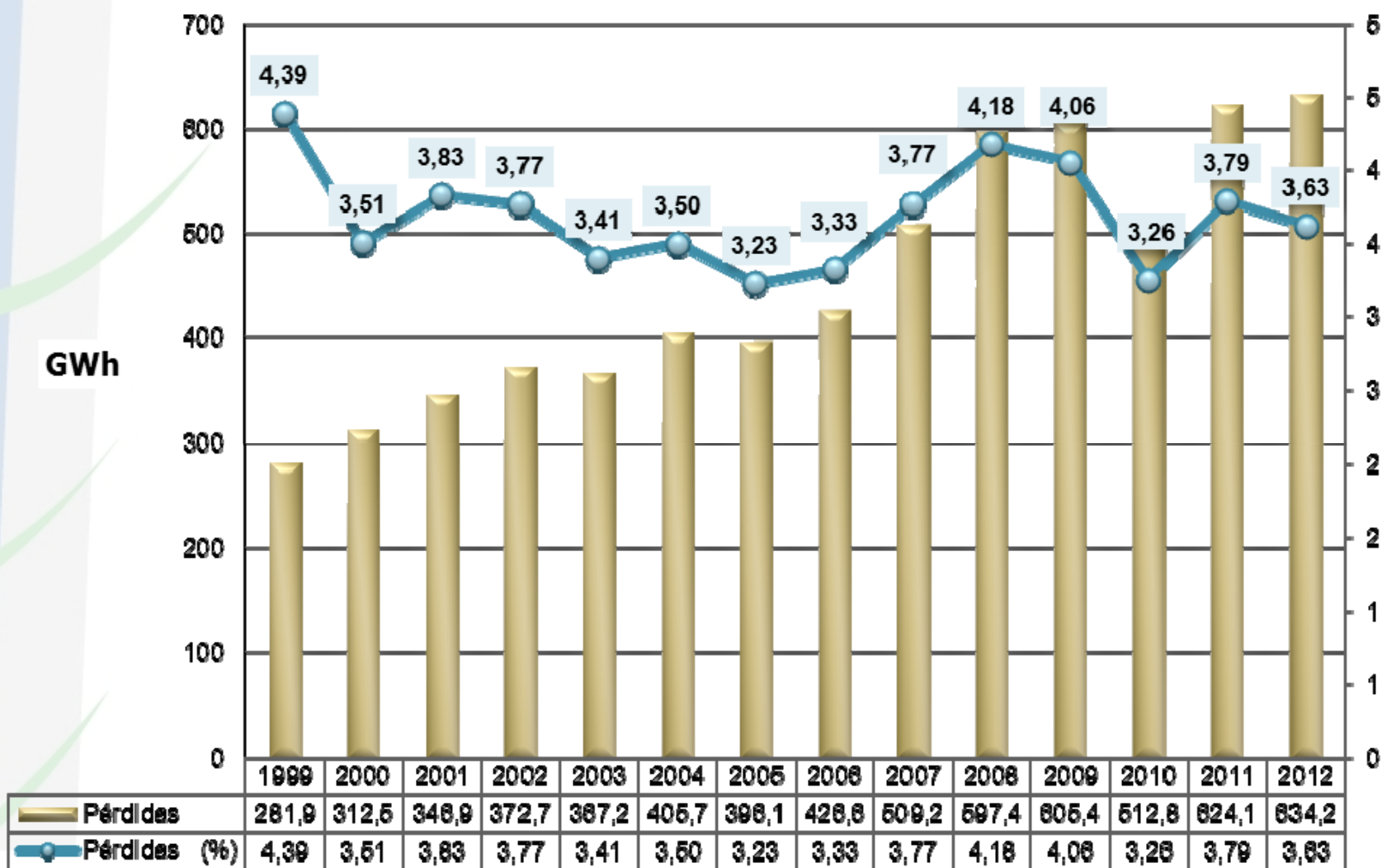
SNT-Pérdidas anuales (GWh)

Pérdidas anuales de energía eléctrica en el Sistema Nacional de Transmisión -SNT- (GWh)

Año	Energía Recibida	Energía Entregada	Pérdidas	Pérdidas (%)	Variación (%)
1999	6.419,47	6.137,57	281,90	4,39	-
2000	8.906,14	8.568,08	312,57	3,51	(20,08)
2001	9.062,05	8.711,72	346,96	3,83	9,09
2002	9.888,75	9.511,60	372,75	3,77	(1,55)
2003	10.782,53	10.392,74	367,25	3,41	(9,64)
2004	11.579,73	11.147,46	405,75	3,50	2,88
2005	12.265,35	11.849,19	396,19	3,23	(7,81)
2006	12.813,36	12.366,27	426,61	3,33	3,07
2007	13.498,62	12.966,25	509,25	3,77	13,31
2008	14.290,43	13.669,03	597,41	4,18	10,81
2009	14.919,05	14.293,87	605,41	4,06	(2,93)
2010	15.745,87	15.208,38	512,88	3,26	(19,73)
2011	16.462,55	15.809,23	624,18	3,79	16,40
2012	17.486,28	16.822,04	634,22	3,63	(4,34)

SNT-Pérdidas anuales (GWh)

Pérdidas anuales de energía eléctrica en el Sistema Nacional de Transmisión -SNT- (GWh)



SNT-Pérdidas mensuales (GWh)

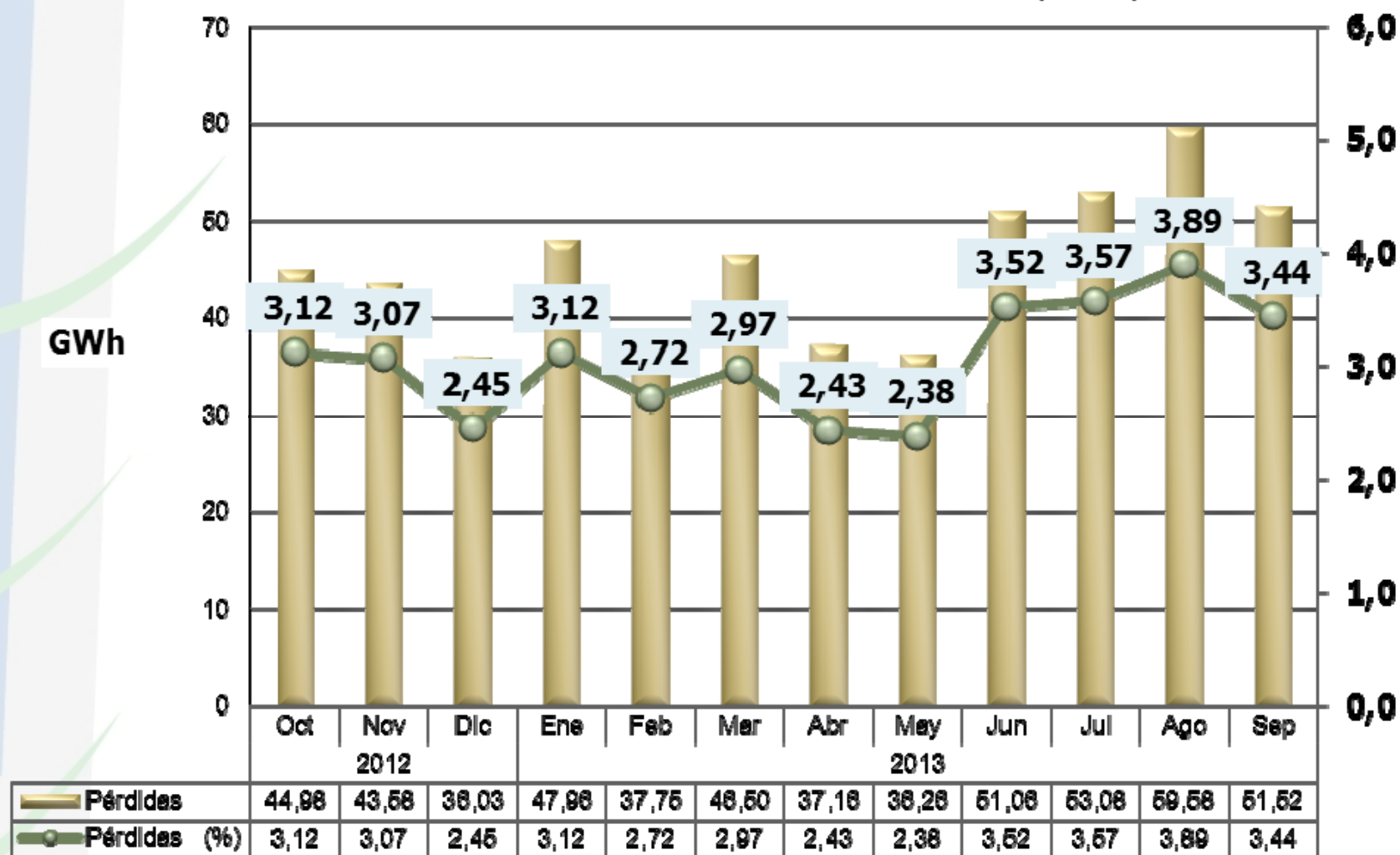
Pérdidas mensuales de energía eléctrica en el Sistema Nacional de Transmisión -SNT- (GWh)

Año	Mes	Energía Recibida	Energía Entregada	Pérdidas	Pérdidas (%)	Variación (%)
2012	Oct	1.440,06	1.393,19	44,98	3,12	
	Nov	1.418,86	1.373,30	43,58	3,07	(3,11)
	Dic	1.467,72	1.430,17	36,03	2,45	(17,33)
2013	Ene	1.539,41	1.489,51	47,96	3,12	33,14
	Feb	1.386,00	1.345,97	37,75	2,72	(21,29)
	Mar	1.564,28	1.515,51	46,50	2,97	23,16
	Abr	1.527,74	1.488,64	37,16	2,43	(20,08)
	May	1.521,09	1.483,27	36,26	2,38	(2,44)
	Jun	1.451,81	1.398,15	51,06	3,52	40,84
	Jul	1.484,87	1.429,14	53,08	3,57	3,95
	Ago	1.531,81	1.469,61	59,58	3,89	12,24
	Sep	1.498,87	1.445,42	51,52	3,44	(13,53)
Total		17.832,51	17.261,89	545,47	3,06	

SNT-Pérdidas mensuales (GWh)



Pérdidas anuales de energía eléctrica en el Sistema Nacional de Transmisión -SNT- (GWh)



Longitud de líneas de transmisión 138kV



Voltaje	Nombre de la L/T	Topología	Circuitos	Capacidad de transmisión (MVA)		Conductor de fase		Cable de guardia		Estructuras de apoyo	
				Limite Térmico	Regulación de Voltaje	Material	Calibre	Material	Calibre	#	Longitud (Km)
138	Baños - Puyo	R	1	90,00	-	ACSR	266,8	-	-	-	45,80
	Chone - Severino	R	1	113,20	-	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	61	29,80
	Cuenca - Gualaceo	R	1	88,80	-	ACSR	266,8	H.S. 7hilos	3/8"	-	22,50
	Gualaceo - Limón	R	1	88,80	-	ACSR	266,8	H.S. 7hilos	3/8"	-	48,30
	Limón - Mendez	R	1	88,80	-	ACSR	266,8	H.S. 7hilos	3/8"	-	38,50
	Mendez - Macas	R	1	88,80	-	ACSR	266,8	H.S. 7hilos	3/8"	114	51,50
	Cuenca - Loja	R	1	99,50	25,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	417	134,20
	Daule Peripa - Chone	R	1	113,20	-	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	80	63,30
	Daule Peripa - Portoviejo	R	2	113,20	140,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	187	91,20
	Electroquil - Posorja	R	1	113,50	50,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	191	83,34
	Ibarra - Tulcán	R	1	115,50	16,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	207	74,48
	Loja - Cumbatarza	R	1	90,00	-	ACSR	266	H.S. 7hilos	3/8"	103	54,10
	Milagro - Babahoyo	R	1	113,50	40,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	145	47,30
	Milagro - San Idelfonso	R	2	113,50	112,78	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	508	112,78
	Mulalo - Vicentina	R	1	112,00	100,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	229	74,00
	Pascuales - Electroquil	R	1	113,50	80,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	56	38,03
	Pascuales - Salitral1	R	2	126,00	85,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	53	17,40
	Pascuales - Santa Elena	R	1	113,50	42,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	346	105,48
	Paute - Cuenca	R	2	99,50	35,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	158	67,08
	Policentro - Pascuales1	R	2	126,00	80,00	ACSR	477	Acero+OPWG	3/8"	89	15,10
	Pomasqui-Ibarra	R	2	112,00	28,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	226	60,40
	Pucará - Ambato	R	1	112,00	100,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	86	27,74
	Pucará - Mulalo	R	1	112,00	100,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	108	35,00
	Puyo - Tena	R	1	90,00	110,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	249	66,13
	Quevedo - Daule Peripa	R	2	113,20	140,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	80	43,20
	Salitral - Trinitaria	A	1	190,00	180,00	ACSR	1113	Acero + OPGW	3/8"	56	17,40
	San Idelfonso - Machala	R	2	113,50	21,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	94	21,00
	Sto. Domingo - Esmeraldas	R	2	113,20	22,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	410	154,80
	Tena - Francisco de Orellana	R	1	90,00	110,00	ACAR	477	H.S. 7hilos	3/8"	462	142,10
	Totoras - Ambato	R	1	99,50	100,00	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	22	7,00
	Tulcán - Panamericana	R	1	115,50	-	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	14	7,50
	Vicentina - Guangopolo	R	1	112,00	100,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	22	7,00
	Vicentina - Pomasqui	R	2	112,00	28,00	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	52	20,40
	Conocoto-Vicentina	R	1	112,00	100,00	ACSR	477	H.S. 7 HILOS	3/8"	24	7,81
	Santa Rosa - Conocoto	R	1	112,00	100,00	ACSR	477	H.S. 7 HILOS	3/8"	33	10,71
	Baños - Agoyán	A	2	165,00	-	ACSR	636	-	-	-	1,90
	Totoras - Baños	A	2	165,00	-	ACSR	636	-	-	-	31,70
	Esclusas - Caraguay	A	2	148,00	-	ACSR	750	-	-	-	5,40
	Jaramijó - Montecristi	A	1	148,00	-	ACAR	750	-	-	-	8,20
Total 138										4.882	1.889,58

Longitud de líneas de transmisión 230kV

Voltaje	Nombre de la L/T	Topología	Circuitos	Capacidad de transmisión (MVA)		Conductor de fase		Cable de guardia		Estructuras de apoyo	
				Limite Térmico	Regulación de Voltaje	Material	Calibre	Material	Calibre	#	Longitud (Km)
230	Dos Cerritos - Pascuales	A	1	353,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	24	9,90
	Machala - Zorritos	R	2	332,00	280,00	ACAR	1200	Acero+OPWG	3/8"	131	53,40
	Milagro - Dos Cerritos	A	1	353,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	96	42,80
	Milagro - Pascuales	A	1	353,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	119	52,70
	Milagro - Zhoray	A	2	353,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7HILOS	3/8"	255	121,00
	Molino - Pascuales	A	2	342,00	140,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	396	188,30
	Molino - Riobamba	A	1	342,00	140,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	578	157,32
	Molino - Totoras	A	1	342,00	140,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	578	200,20
	Pascuales - Trinitaria	A	1	353,00	180,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	101	28,28
	Pomasqui - Jamondino	R	2	332,00	250,00	ACAR	1200	Acero+OPWG	3/8"	237	136,50
	Pomasqui - Jamondino 2	R	2	332,00	250,00	ACAR	1200	Acero + OPGW	3/8"	250	136,50
	Quevedo - Pascuales	A	2	353,00	190,00	ACSR	1113	Acero+OPWG	3/8"	343	145,25
	Quevedo - San Gregorio	R	2	353,00	-	ACSR	1200	Acero + OPGW	3/8"	240	113,48
	Sta. Rosa - Pomasqui	R	2	332,00	280,00	ACAR	1200	H.S. 7hilos	3/8"	82	48,00
	Sta. Rosa - Sto Domingo	A	2	342,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	176	78,34
	Sta. Rosa - Totoras	A	2	342,00	145,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	372	110,09
	Sto Domingo - Quevedo	A	2	353,00	150,00	ACSR	1113	Acero+OPWG	3/8"	256	104,00
	Totoras - Riobamba	A	2	342,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	135	42,88
	Zhoray - Molino	A	2	353,00	150,00	ACSR	1113	H.S. 7HILOS	3/8"	22	15,00
	Zhoray - Sinincay	R	1	353,00	150,00	ACSR	1113	ACAR 1200	-	96	52,00
	Pascuales- Nueva Prosperina	A	1	353,00	150,00	ACSR	1113	Acero + OPGW	3/8"	-	11,75
	Nueva Prosperina - Trinitaria	A	1	353,00	150,00	ACSR	1113	Acero + OPGW	3/8"	-	19,29
	Esclusas-Termoguayas	A	1	247,00	-	ACAR	750	-	-	-	0,20
	Esclusas - Trinitaria	A	1	494,00	-	ACAR	2 x 750	-	-	-	7,40
Total 230										4.487,00	1.874,58

Novedades

- Reasignación de unidades correctamente.
- Fallas en las unidades de reporte, Ejemplo: se reporta millones donde son miles.
- Potencias nominales menores que las efectivas.
- Colocación de fechas en las salidas de centrales y unidades de generación.

ESTADÍSTICA DE DISTRIBUCIÓN



Consumo anual de energía eléctrica de las distribuidoras a nivel nacional (GWh)



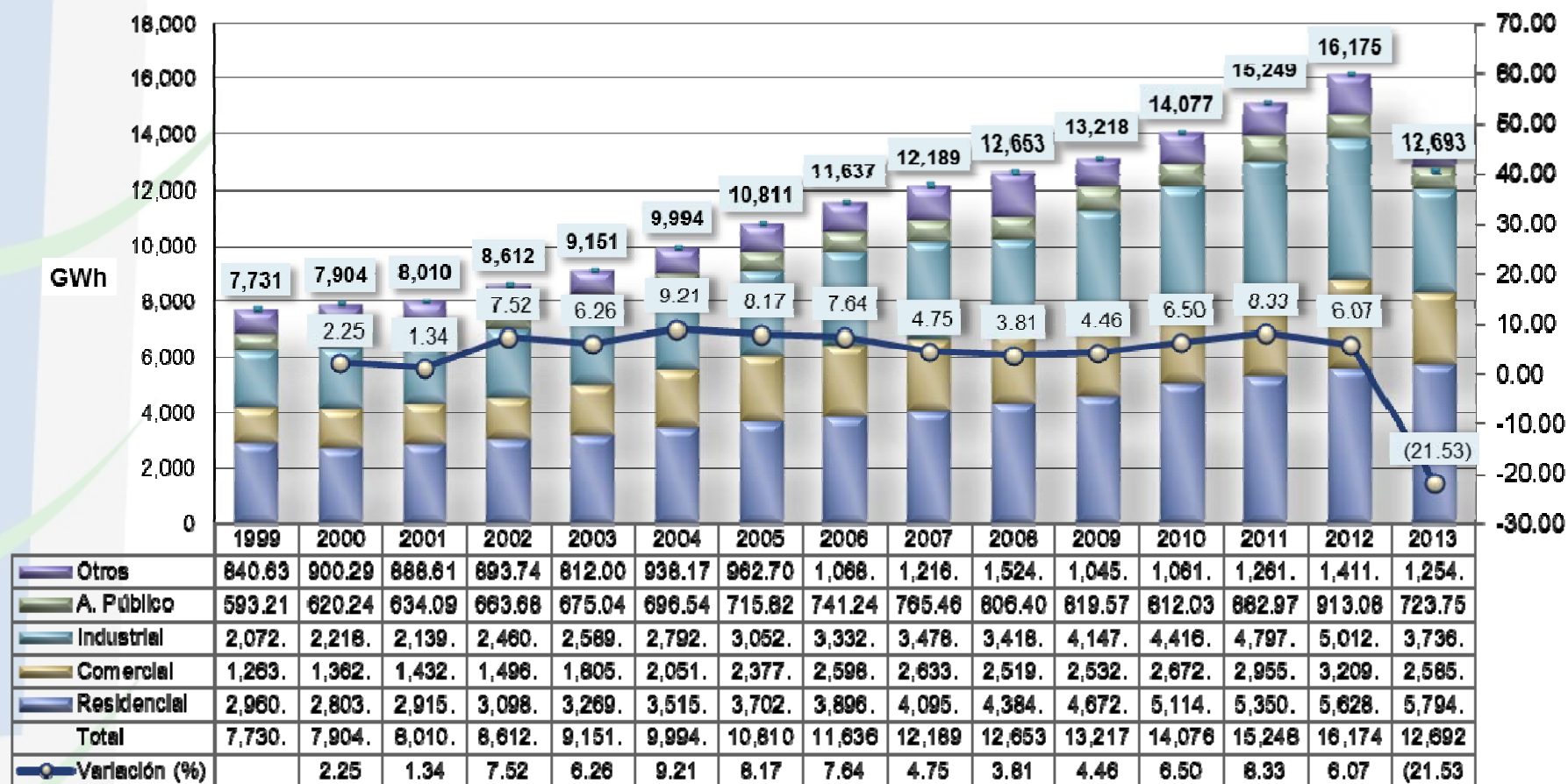
Demanda anual de energía eléctrica a nivel nacional por grupo de consumo (GWh)

Año	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total	Variación (%)
1999	2,960.30	1,263.99	2,072.56	593.21	840.63	7,730.69	
2000	2,803.32	1,362.01	2,218.43	620.24	900.29	7,904.29	2.25
2001	2,915.74	1,432.41	2,139.39	634.09	888.61	8,010.25	1.34
2002	3,098.30	1,496.52	2,460.19	663.68	893.74	8,612.43	7.52
2003	3,269.65	1,805.04	2,589.59	675.04	812.00	9,151.32	6.26
2004	3,515.64	2,051.34	2,792.61	696.54	938.17	9,994.29	9.21
2005	3,702.24	2,377.57	3,052.41	715.82	962.70	10,810.73	8.17
2006	3,896.09	2,598.15	3,332.52	741.24	1,068.81	11,636.80	7.64
2007	4,095.19	2,633.77	3,478.32	765.46	1,216.52	12,189.25	4.75
2008	4,384.86	2,519.61	3,418.36	806.40	1,524.20	12,653.44	3.81
2009	4,672.28	2,532.71	4,147.86	819.57	1,045.50	13,217.92	4.46
2010	5,114.18	2,672.33	4,416.76	812.03	1,061.30	14,076.61	6.50
2011	5,350.95	2,955.82	4,797.85	882.97	1,261.22	15,248.80	8.33
2012	5,628.67	3,209.49	5,012.48	913.08	1,411.18	16,174.89	6.07
2013	5,794.87	2,585.28	3,736.59	723.75	1,254.94	12,692.60	(21.53)

Demanda anual de energía eléctrica a nivel nacional (GWh)



Demanda anual de energía eléctrica a nivel nacional por grupo de consumo (GWh)



Demanda mensual de energía eléctrica a nivel nacional (GWh)



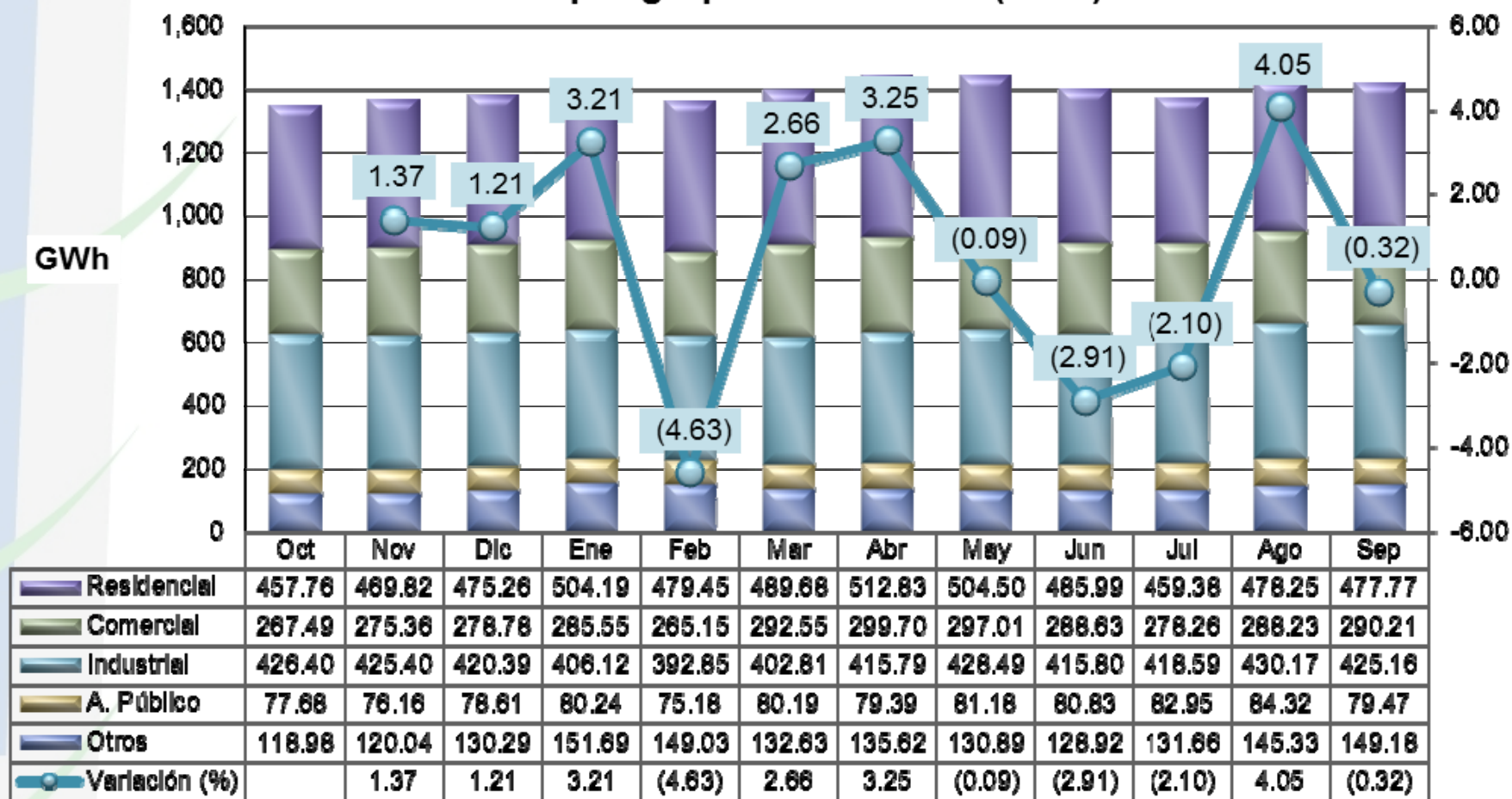
Demanda mensual de energía eléctrica a nivel nacional por grupo de consumo (GWh)

Año	Mes	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total	Variación (%)
2012	Oct	457.76	267.49	426.40	77.68	118.98	1,348.30	
	Nov	469.82	275.36	425.40	76.16	120.04	1,366.78	1.37
	Dic	475.26	278.78	420.39	78.61	130.29	1,383.34	1.21
2013	Ene	504.19	285.55	406.12	80.24	151.69	1,427.79	3.21
	Feb	479.45	265.15	392.85	75.18	149.03	1,361.66	(4.63)
	Mar	489.68	292.55	402.81	80.19	132.63	1,397.86	2.66
	Abr	512.83	299.70	415.79	79.39	135.62	1,443.32	3.25
	May	504.50	297.01	428.49	81.18	130.89	1,442.08	(0.09)
	Jun	485.99	288.63	415.80	80.83	128.92	1,400.18	(2.91)
	Jul	459.38	278.26	418.59	82.95	131.66	1,370.83	(2.10)
	Ago	478.25	288.23	430.17	84.32	145.33	1,426.29	4.05
	Sep	477.77	290.21	425.16	79.47	149.18	1,421.78	(0.32)
Totales		5,794.87	3,406.92	5,007.97	956.20	1,624.24	16,790.21	

Demanda mensual de energía eléctrica a nivel nacional (GWh)



Demanda mensual de energía eléctrica a nivel nacional por grupo de consumo (GWh)



Pérdidas anuales de energía eléctrica en los sistemas de distribución (GWh)



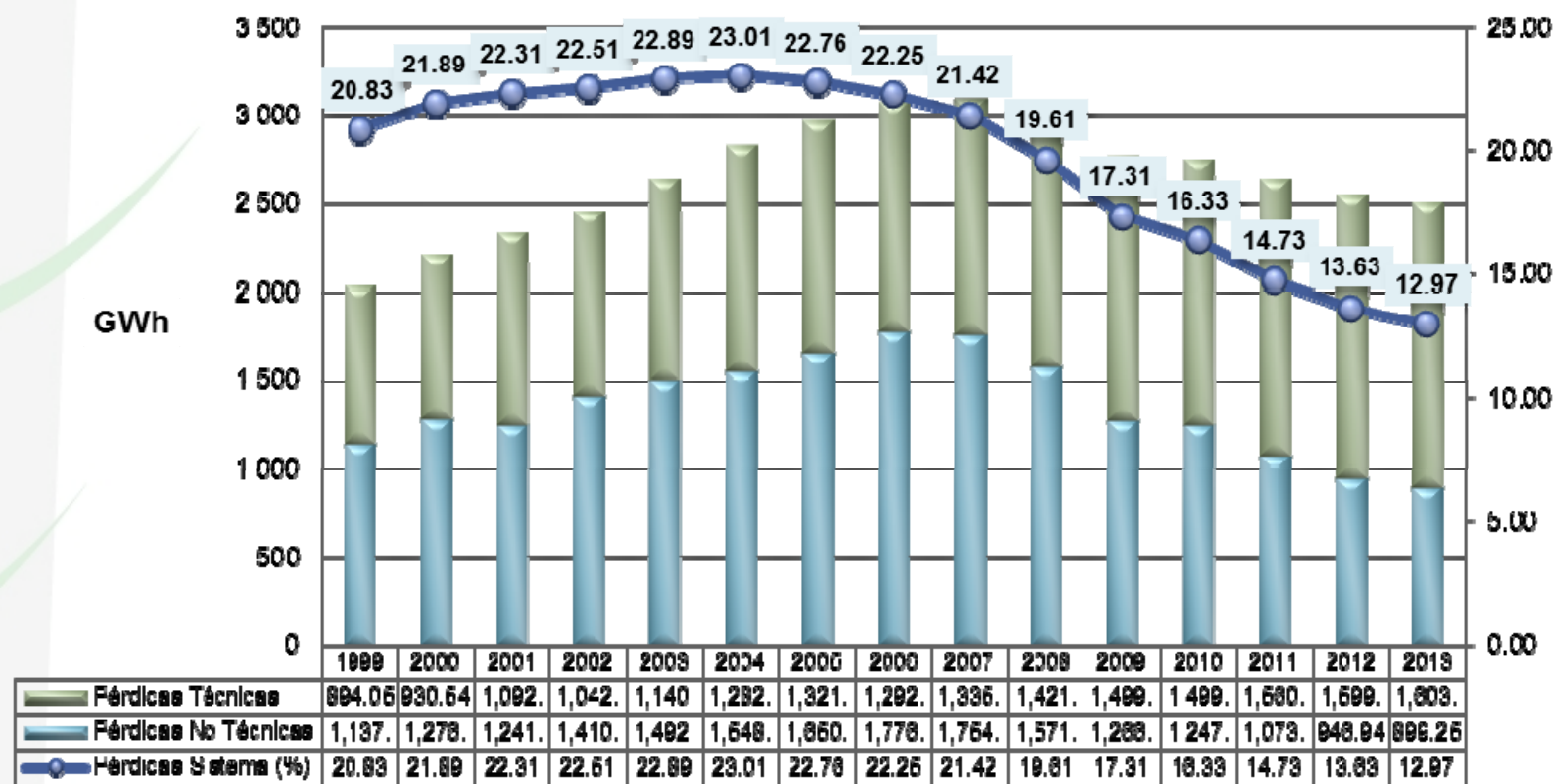
Pérdidas anuales de energía eléctrica en los sistemas de distribución (GWh)

Año	Energía Disponible Sistema	Pérdidas Sistema	Pérdidas Sistema (%)	Variación (%)	Pérdidas Técnicas	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas	Pérdidas No Técnicas (%)
1999	9,751.79	2,031.75	20.83		894.05	9.17	1,137.70	11.67
2000	10,082.81	2,206.92	21.89	5.06	930.54	9.23	1,276.38	12.66
2001	10,463.11	2,334.09	22.31	0.02	1,092.77	10.44	1,241.32	11.86
2002	10,899.09	2,453.62	22.51	0.01	1,042.70	9.57	1,410.92	12.95
2003	11,505.78	2,633.41	22.89	0.02	1,140.91	9.92	1,492.50	12.97
2004	12,305.57	2,831.31	23.01	0.01	1,282.43	10.42	1,548.88	12.59
2005	13,057.02	2,971.72	22.76	-0.01	1,321.50	10.12	1,650.22	12.64
2006	13,791.48	3,068.91	22.25	-0.02	1,292.72	9.37	1,776.18	12.88
2007	14,427.72	3,089.83	21.42	-0.04	1,335.65	9.26	1,754.18	12.16
2008	15,259.58	2,993.08	19.61	-0.08	1,421.21	9.31	1,571.87	10.30
2009	15,978.70	2,765.27	17.31	-0.12	1,499.10	9.38	1,266.17	7.92
2010	16,824.04	2,747.43	16.33	-0.06	1,499.79	8.91	1,247.64	7.42
2011	17,882.88	2,634.08	14.73	-0.10	1,560.95	8.73	1,073.13	6.00
2012	18,720.95	2,546.06	13.63	-0.07	1,599.12	8.54	946.94	5.06
2013	19,293.12	2,502.91	12.97	-1.41	1,603.67	8.31	899.25	4.66

Evolución de las pérdidas de energía, periodo 1999 - 2013



Pérdidas anuales de energía eléctrica en los sistemas de distribución (GWh)



Las pérdidas de energía en los sistemas de distribución en el año 2012, se ubicaron en **13,63%** (22,72% en CNEL y 10,47% en las Empresas Eléctricas), con una disminución de **1,60%** respecto del año 2010 (14,73%) y un desvío de **-0,43%** respecto de la Meta (14,3%) para diciembre de 2011 (-4,44% en CNEL y en las Empresas Eléctricas, la meta se ha superado en un 0,15%.)

Evolución de las pérdidas de energía, periodo 2013 año móvil



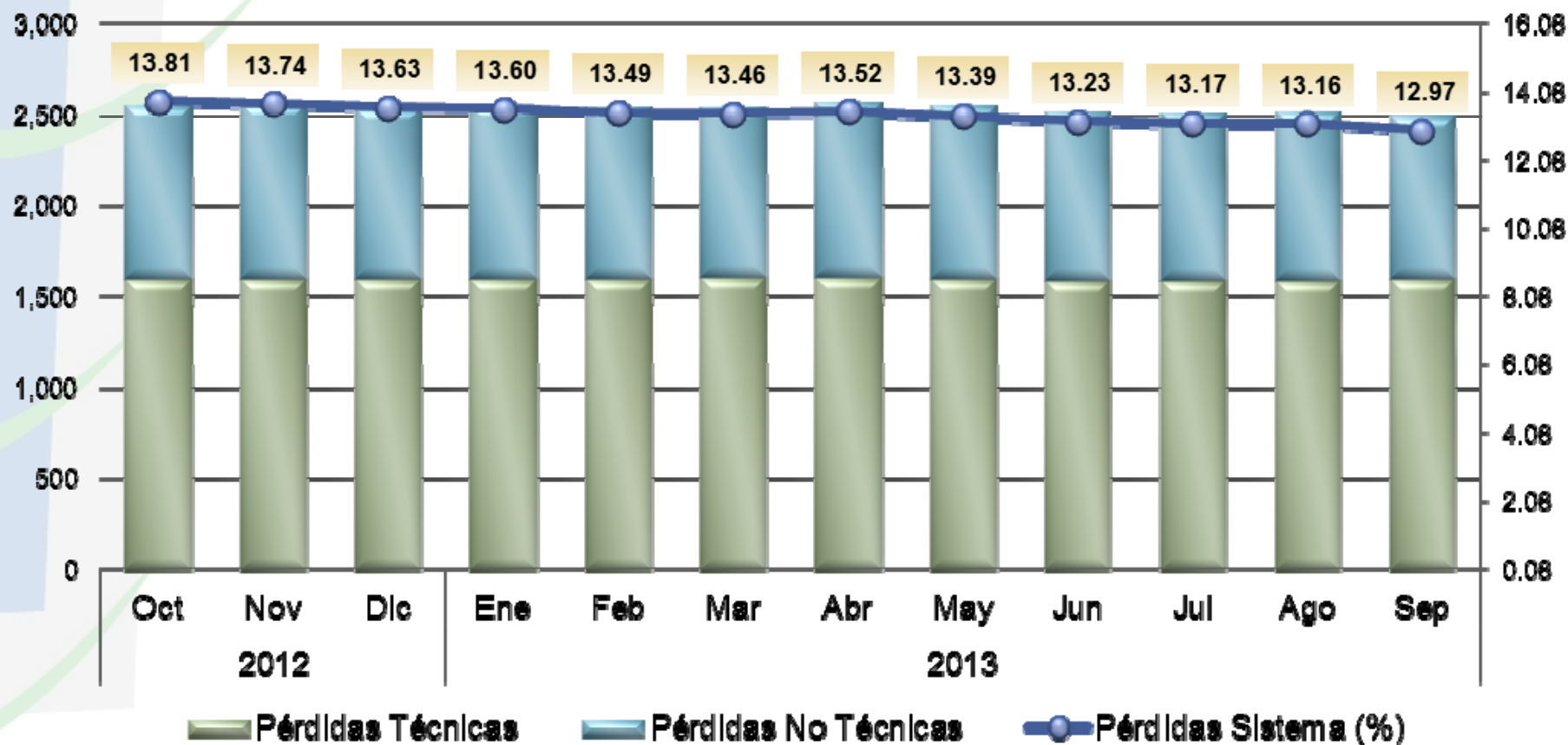
Pérdidas mensuales de energía eléctrica en los sistemas de distribución, año móvil (GWh)

Año	Mes	Energía Disponible Sistema	Pérdidas Sistema	Pérdidas Sistema (%)	Variación (%)	Pérdidas Técnicas	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas	Pérdidas No Técnicas (%)
2012	Oct	18,565.67	2,564.07	13.81		1,596.21	8.60	967.86	5.21
	Nov	18,667.78	2,565.77	13.74	(0.48)	1,596.36	8.55	969.41	5.19
	Dic	18,720.95	2,546.06	13.63	(0.83)	1,599.12	8.54	946.94	5.06
2013	Ene	18,838.75	2,561.18	13.60	(0.25)	1,603.71	8.51	957.47	5.08
	Feb	18,905.22	2,550.45	13.49	(0.77)	1,603.15	8.48	947.29	5.01
	Mar	18,974.53	2,553.32	13.46	(0.25)	1,605.51	8.46	947.81	5.00
	Abr	19,069.69	2,578.29	13.52	0.47	1,608.16	8.43	970.13	5.09
	May	19,095.47	2,556.54	13.39	(0.98)	1,598.92	8.37	957.62	5.01
	Jun	19,085.82	2,524.40	13.23	(1.21)	1,592.68	8.34	931.72	4.88
	Jul	19,118.98	2,518.62	13.17	(0.40)	1,591.83	8.33	926.79	4.85
	Ago	19,197.62	2,526.08	13.16	(0.11)	1,594.90	8.31	931.18	4.85
	Sep	19,293.12	2,502.91	12.97	(1.41)	1,603.67	8.31	899.25	4.66

Evolución de las pérdidas de energía, periodo 2013 mensual



Pérdidas mensuales de energía eléctrica en los sistemas de distribución, año móvil (GWh)



Detalle de pérdidas de energía eléctrica en al año 2012



Grupo	Distribuidora	Energía Disponible (GWh)	Pérdidas Totales (GWh)	Pérdidas Técnicas (GWh)	Pérdidas No Técnicas (GWh)	Pérdidas Totales (%)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (%)	Meta a Dic_12 (%)	Desvio Meta a Dic_12 (%)
Corporación Nacional de Electricidad	CNEL-Los Ríos	350.00	93.70	37.03	56.67	26.77%	10.58%	16.19%	25.0%	-1.77%
	CNEL-Manabí	1,455.11	375.81	183.81	192.00	25.83%	12.63%	13.19%	24.0%	-1.83%
	CNEL-Esmeraldas	504.88	116.44	63.00	53.44	23.06%	12.48%	10.59%	21.0%	-2.06%
	CNEL-Sucumbíos	241.61	52.09	28.84	23.24	21.56%	11.94%	9.62%	18.0%	-3.56%
	CNEL-Milagro	608.27	124.43	46.17	78.26	20.46%	7.59%	12.87%	18.0%	-2.46%
	CNEL-Guayas Los Ríos	1,590.19	318.76	190.84	127.92	20.05%	12.00%	8.04%	18.0%	-2.05%
	CNEL-EI Oro	824.92	139.93	77.92	62.01	16.96%	9.45%	7.52%	15.7%	-1.26%
	CNEL-Sta. Elena	484.14	83.37	49.61	33.76	17.22%	10.25%	6.97%	14.0%	-3.22%
	CNEL-Bolívar	70.86	7.29	9.05	-1.77	10.28%	12.78%	-2.49%	12.0%	1.72%
	CNEL-Sto. Domingo	465.88	47.97	42.23	5.74	10.30%	9.06%	1.23%	10.0%	-0.30%
Total CNEL		6,595.87	1,359.77	728.50	631.27	20.62%	11.04%	9.57%	18.7%	-1.88%
Empresas Eléctricas	Eléctrica de Guayaquil	5,000.26	683.73	444.41	239.32	13.67%	8.89%	4.79%	13.0%	-0.67%
	E.E. Riobamba	306.80	37.10	26.72	10.38	12.09%	8.71%	3.38%	10.0%	-2.09%
	E.E. Sur	287.36	29.46	25.92	3.54	10.25%	9.02%	1.23%	9.6%	-0.65%
	E.E. Norte	496.22	49.88	26.43	23.45	10.05%	5.33%	4.73%	8.8%	-1.25%
	E.E. Galápagos	39.13	2.93	1.99	0.94	7.49%	5.09%	2.40%	7.6%	0.11%
	E.E. Ambato	532.88	39.84	38.95	0.89	7.48%	7.31%	0.17%	7.5%	0.02%
	E.E. Cotopaxi	472.14	28.03	13.89	14.14	5.94%	2.94%	3.00%	7.0%	1.06%
	E.E. Centro Sur	886.98	60.40	51.58	8.81	6.81%	5.82%	0.99%	6.6%	-0.21%
	E.E. Quito	4,004.46	256.10	239.64	16.46	6.40%	5.98%	0.41%	6.6%	0.20%
	E.E. Azogues	100.29	4.31	3.36	0.96	4.30%	3.35%	0.95%	5.0%	0.70%
Total Nacional		18,722.40	2,551.55	1,601.39	950.16	13.63%	8.55%	5.07%	12.8%	-0.83%

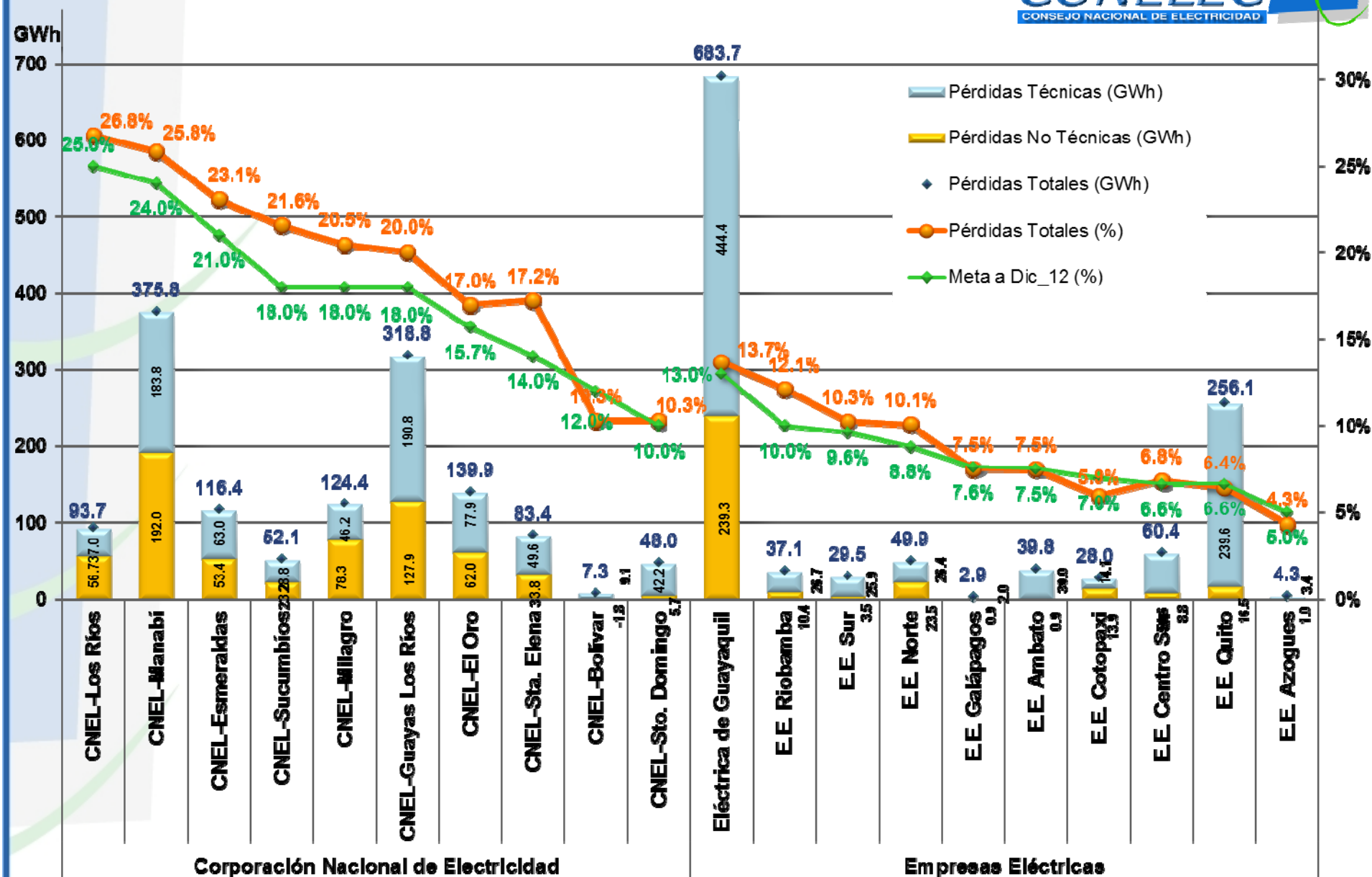
Detalle de pérdidas de energía eléctrica en al año 2013 a septiembre



Grupo	Distribuidora	Energía Disponible (GWh)	Pérdidas Totales (GWh)	Pérdidas Técnicas (GWh)	Pérdidas No Técnicas (GWh)	Pérdidas Totales (%)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (%)	Meta a Dic_13 (%)	Desvio Meta Sep_13 a Dic_13 (%)
Corporación Nacional de Electricidad	CNEL-Los Ríos	362.61	100.11	39.56	60.55	27.61%	10.91%	16.70%	19.00%	-8.61%
	CNEL-Manabí	1,484.57	362.47	182.09	180.38	24.42%	12.27%	12.15%	21.50%	-2.92%
	CNEL-Esmeraldas	494.85	104.06	63.09	40.96	21.03%	12.75%	8.28%	20.00%	-1.03%
	CNEL-Sucumbios	268.44	58.86	34.40	24.46	21.93%	12.82%	9.11%	17.00%	-4.93%
	CNEL-Milagro	631.61	123.37	47.94	75.44	19.53%	7.59%	11.94%	17.00%	-2.53%
	CNEL-Guayas Los Ríos	1,671.70	301.62	199.93	101.70	18.04%	11.96%	6.08%	17.00%	-1.04%
	CNEL-EI Oro	860.06	134.12	78.93	55.19	15.59%	9.18%	6.42%	15.00%	-0.59%
	CNEL-Sta. Elena	504.57	84.45	46.78	37.67	16.74%	9.27%	7.47%	13.50%	-3.24%
	CNEL-Bolívar	74.51	9.62	9.59	0.03	12.91%	12.88%	0.03%	10.50%	-2.41%
	CNEL-Sto. Domingo	486.09	51.10	43.45	7.65	10.51%	8.94%	1.57%	9.50%	-1.01%
Total CNEL		6,839.00	1,329.79	745.78	584.01	19.44%	10.90%	8.54%	17.27%	-2.17%
Empresas Eléctricas	Eléctrica de Guayaquil	5,087.44	644.20	446.67	197.52	12.66%	8.78%	3.88%	12.70%	0.04%
	E.E. Riobamba	321.32	34.85	26.66	8.18	10.84%	8.30%	2.55%	10.00%	-0.84%
	E.E. Sur	301.34	33.37	27.21	6.16	11.07%	9.03%	2.04%	9.60%	-1.47%
	E.E. Norte	520.52	56.70	27.78	28.92	10.89%	5.34%	5.56%	8.80%	-2.09%
	E.E. Galápagos	39.33	2.82	1.92	0.90	7.18%	4.88%	2.30%	7.60%	0.42%
	E.E. Ambato	560.24	34.87	33.99	0.88	6.22%	6.07%	0.16%	7.50%	1.28%
	E.E. Cotopaxi	471.35	28.03	10.92	17.10	5.95%	2.32%	3.63%	5.52%	-0.43%
	E.E. Centro Sur	921.54	64.97	54.49	10.47	7.05%	5.91%	1.14%	6.80%	-0.25%
	E.E. Quito	4,128.22	267.89	224.71	43.17	6.49%	5.44%	1.05%	6.60%	0.11%
	E.E. Azogues	102.80	5.44	3.53	1.91	5.29%	3.43%	1.86%	4.46%	-0.83%
Total Nacional		19,293.12	2,502.91	1,603.67	899.25	12.97%	8.31%	4.66%	12.10%	-0.87%

Detalle de pérdidas de energía eléctrica en al año 2012

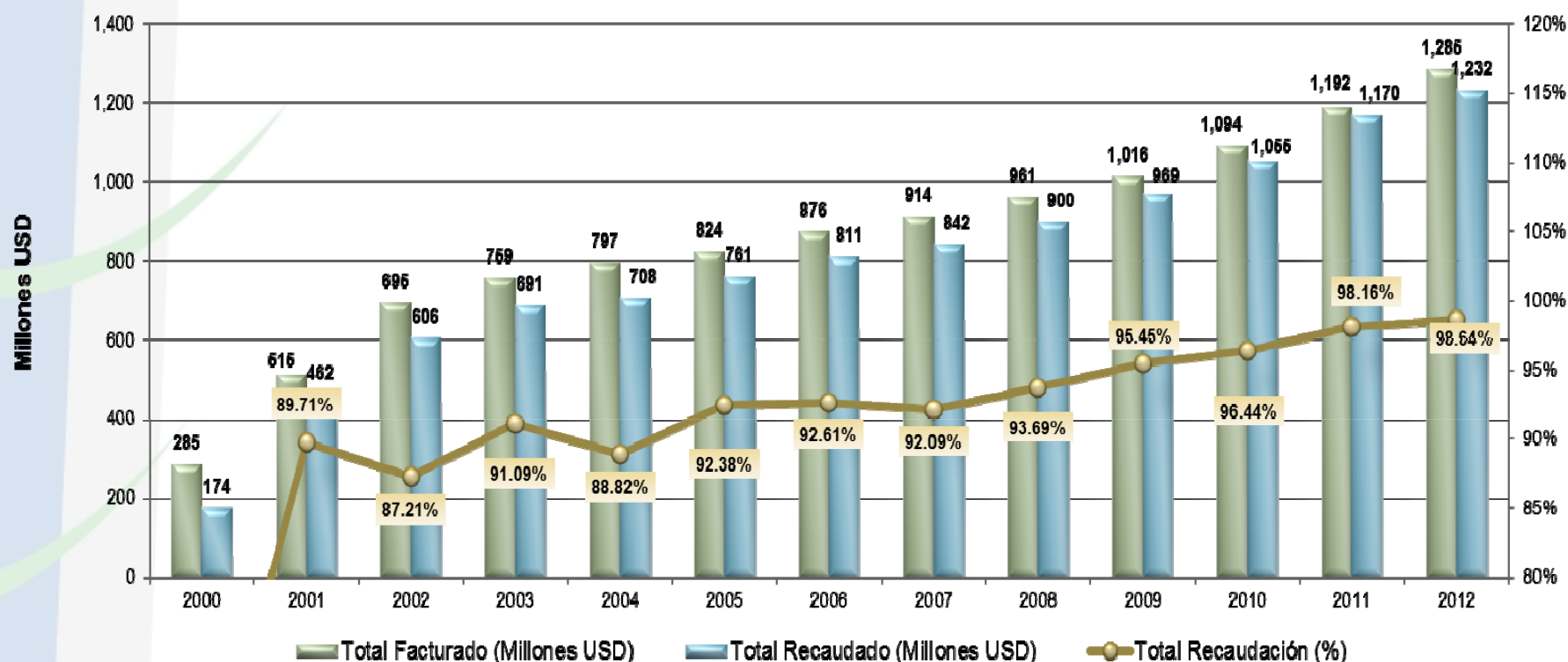
CONELEC
CONSEJO NACIONAL DE ELECTRICIDAD



Evolución histórica de los índices de recaudación de las distribuidoras



Valores anuales facturados y recaudados a clientes finales



El índice de recaudación de las distribuidoras en el año 2012 se ubicó en **98,64%** (99.4% en CNEL y 97.97% en las Es.Es.), superior en 0.48% respecto de 2011 (98,16%). A septiembre de 2013 se tiene un índice del 99.32%.

Número anual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica

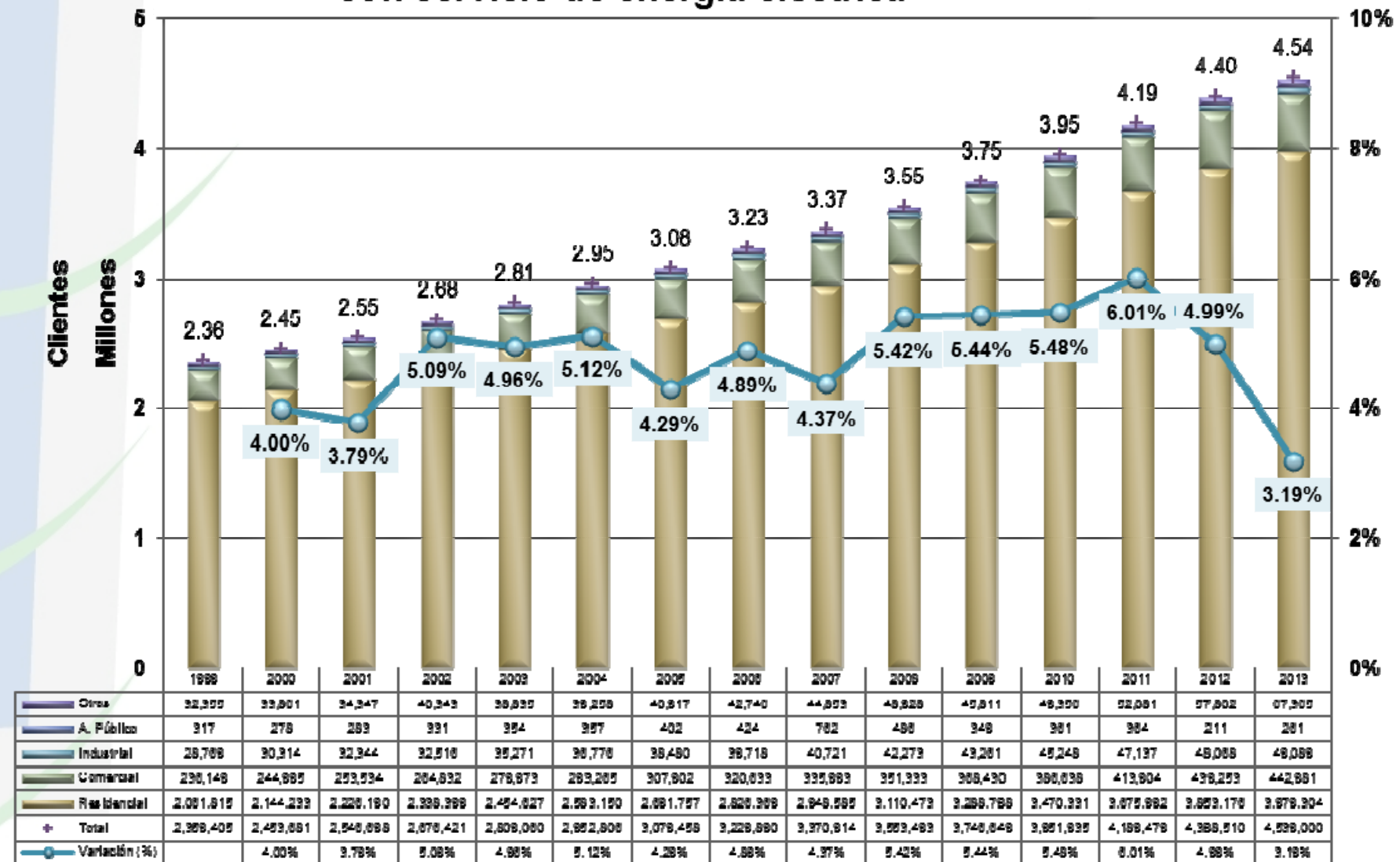


Número anual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica

Año	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total	Variación (%)
1999	2,061,815	236,149	28,769	317	32,355	2,359,405	
2000	2,144,233	244,995	30,314	278	33,861	2,453,681	4.00%
2001	2,226,190	253,534	32,344	283	34,347	2,546,698	3.79%
2002	2,338,399	264,832	32,516	331	40,343	2,676,421	5.09%
2003	2,454,627	279,973	35,271	354	38,835	2,809,060	4.96%
2004	2,583,150	293,265	36,776	357	39,258	2,952,806	5.12%
2005	2,691,757	307,902	38,480	402	40,917	3,079,458	4.29%
2006	2,826,369	320,633	39,718	424	42,746	3,229,890	4.89%
2007	2,948,585	335,993	40,721	762	44,853	3,370,914	4.37%
2008	3,110,473	351,333	42,273	486	48,928	3,553,493	5.42%
2009	3,288,798	368,430	43,261	349	45,811	3,746,649	5.44%
2010	3,470,331	386,638	45,248	361	49,356	3,951,935	5.48%
2011	3,675,992	413,904	47,137	364	52,081	4,189,479	6.01%
2012	3,853,176	439,253	48,068	211	57,802	4,398,510	4.99%
2013	3,979,304	442,981	49,089	261	67,365	4,539,000	3.19%

Para el 2013 la fecha de corte es a septiembre

Número anual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica



Número mensual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica



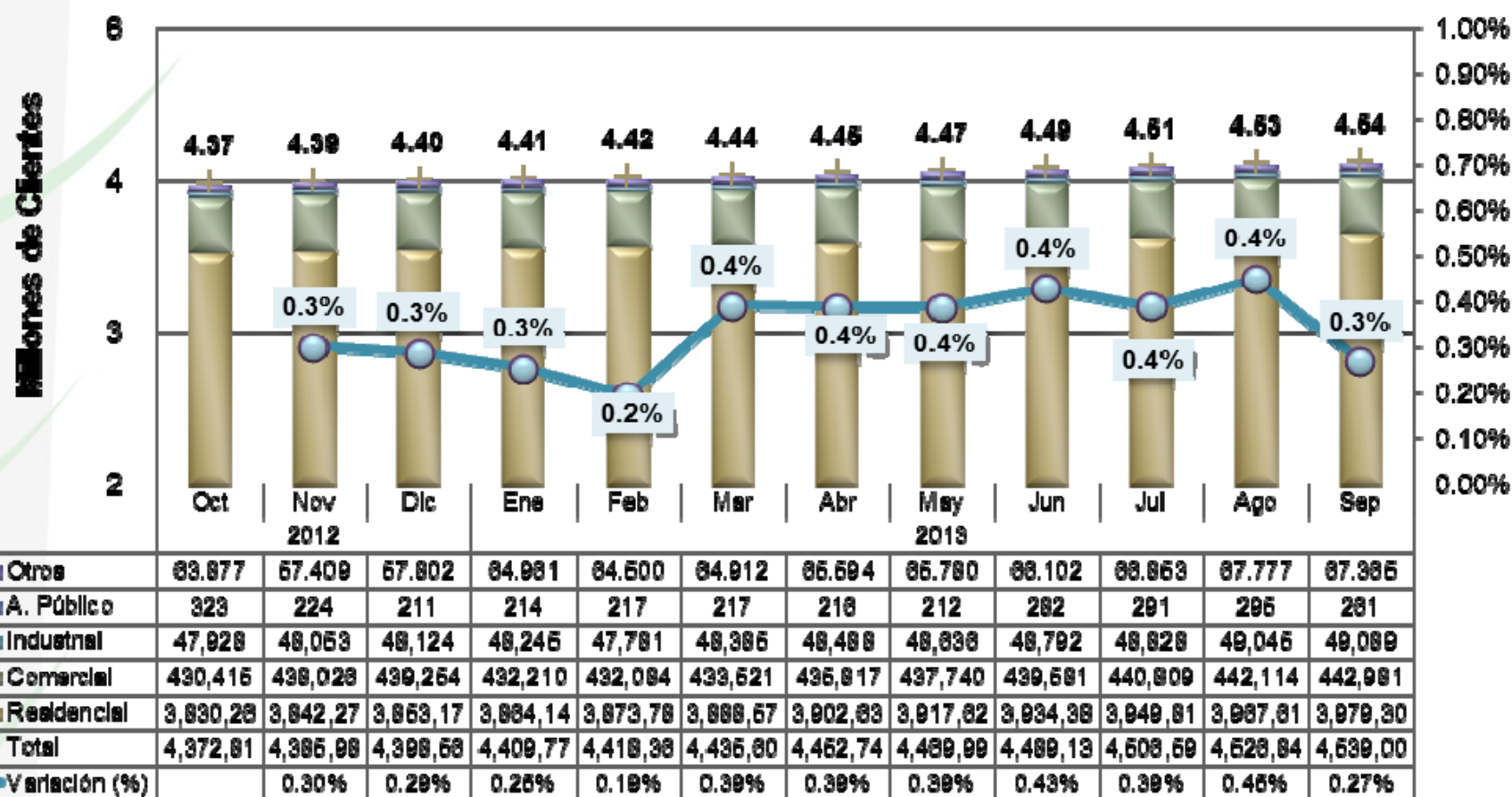
Número mensual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica

Año	Mes	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total	Variación (%)
2012	Oct	3,830,269	430,415	47,928	323	63,877	4,372,812	
	Nov	3,842,277	438,026	48,053	224	57,409	4,385,989	0.30%
	Dic	3,853,176	439,254	48,124	211	57,802	4,398,567	0.29%
2013	Ene	3,864,140	432,210	48,245	214	64,961	4,409,770	0.25%
	Feb	3,873,783	432,084	47,781	217	64,500	4,418,365	0.19%
	Mar	3,888,572	433,521	48,385	217	64,912	4,435,607	0.39%
	Abr	3,902,633	435,817	48,488	216	65,594	4,452,748	0.39%
	May	3,917,629	437,740	48,636	212	65,780	4,469,997	0.39%
	Jun	3,934,381	439,581	48,792	282	66,102	4,489,138	0.43%
	Jul	3,949,815	440,809	48,828	291	66,853	4,506,596	0.39%
	Ago	3,967,615	442,114	49,045	295	67,777	4,526,846	0.45%
	Sep	3,979,304	442,981	49,089	261	67,365	4,539,000	0.27%

Número mensual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica



Número mensual de clientes regulados a nivel nacional con servicio de energía eléctrica



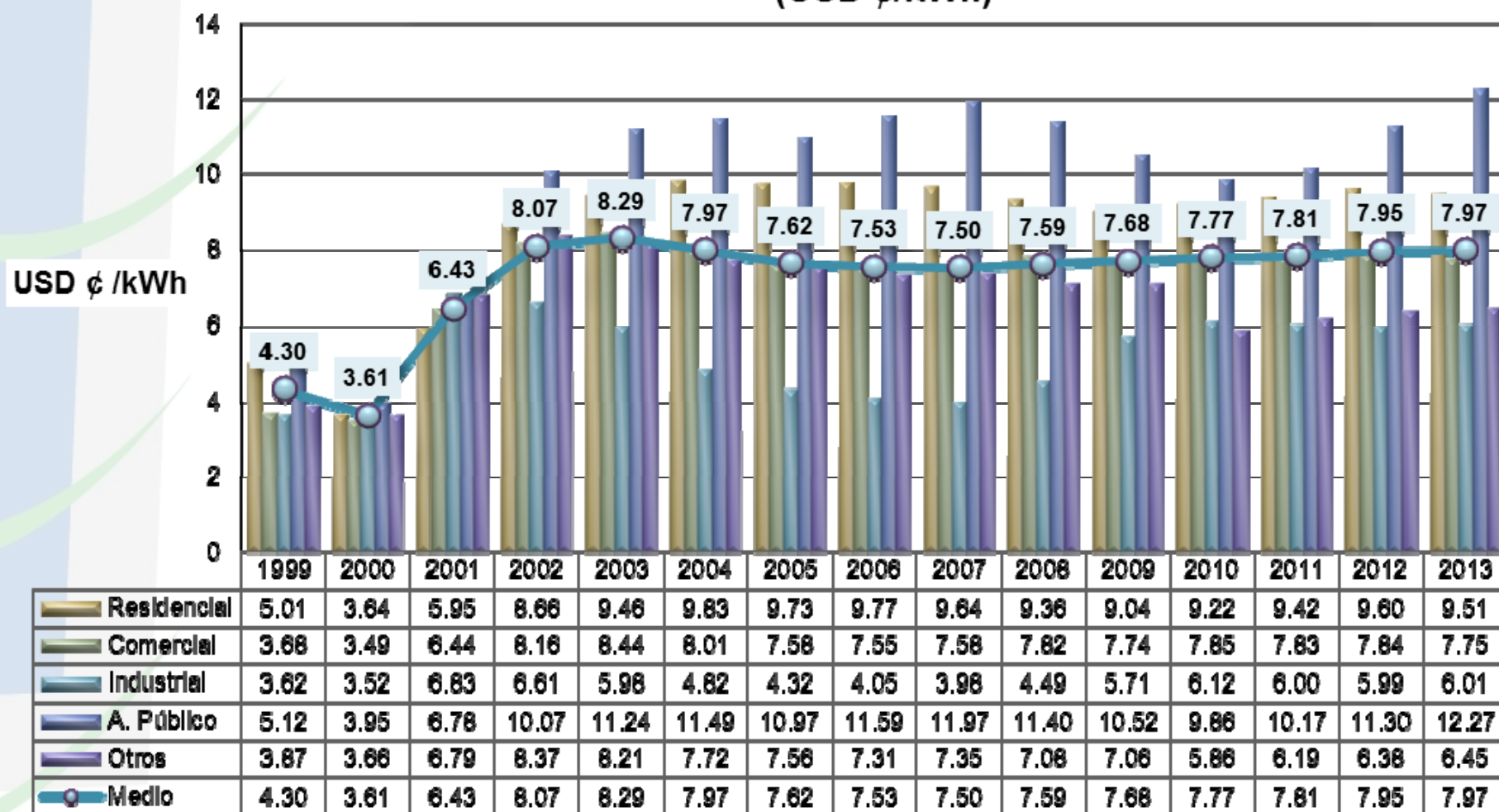
Precios medios anuales a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)



Precios medios a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)												
Año	Residencial		Comercial		Industrial		A. Público		Otros		Medio	Variación (%)
	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)		
1999	5.01		3.68		3.62		5.12		3.87		4.30	
2000	3.64	-27.37%	3.49	-5.32%	3.52	-2.65%	3.95	-22.85%	3.66	-5.49%	3.61	-16.21%
2001	5.95	63.73%	6.44	84.68%	6.83	93.83%	6.78	71.76%	6.79	85.86%	6.43	78.43%
2002	8.66	45.51%	8.16	26.77%	6.61	-3.30%	10.07	48.54%	8.37	23.21%	8.07	25.39%
2003	9.46	9.14%	8.44	3.42%	5.98	-9.45%	11.24	11.58%	8.21	-1.91%	8.29	2.81%
2004	9.83	3.93%	8.01	-5.07%	4.82	-19.36%	11.49	2.30%	7.72	-6.03%	7.97	-3.84%
2005	9.73	-0.96%	7.58	-5.42%	4.32	-10.42%	10.97	-4.58%	7.56	-2.00%	7.62	-4.46%
2006	9.77	0.41%	7.55	-0.40%	4.05	-6.21%	11.59	5.65%	7.31	-3.35%	7.53	-1.21%
2007	9.64	-1.39%	7.58	0.50%	3.98	-1.85%	11.97	3.30%	7.35	0.62%	7.50	-0.40%
2008	9.36	-2.92%	7.82	3.14%	4.49	12.88%	11.40	-4.78%	7.08	-3.74%	7.59	1.26%
2009	9.04	-3.34%	7.74	-1.02%	5.71	27.14%	10.52	-7.66%	7.06	-0.25%	7.68	1.20%
2010	9.22	1.93%	7.85	1.35%	6.12	7.11%	9.86	-6.31%	5.86	-16.96%	7.77	1.11%
2011	9.42	2.22%	7.83	-0.09%	6.00	-1.81%	10.17	3.08%	6.19	5.57%	7.81	0.59%
2012	9.60	1.90%	7.84	99.91%	5.99	-0.29%	11.30	11.14%	6.38	3.15%	7.95	1.70%
2013	9.52	1.07%	7.76	-0.92%	6.01	0.10%	12.22	20.18%	6.48	4.65%	7.97	2.06%

Precios medios anuales a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)

Precios medios a clientes regulados de distribuidoras (USD ¢/kWh)



Precios medios mensuales a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)

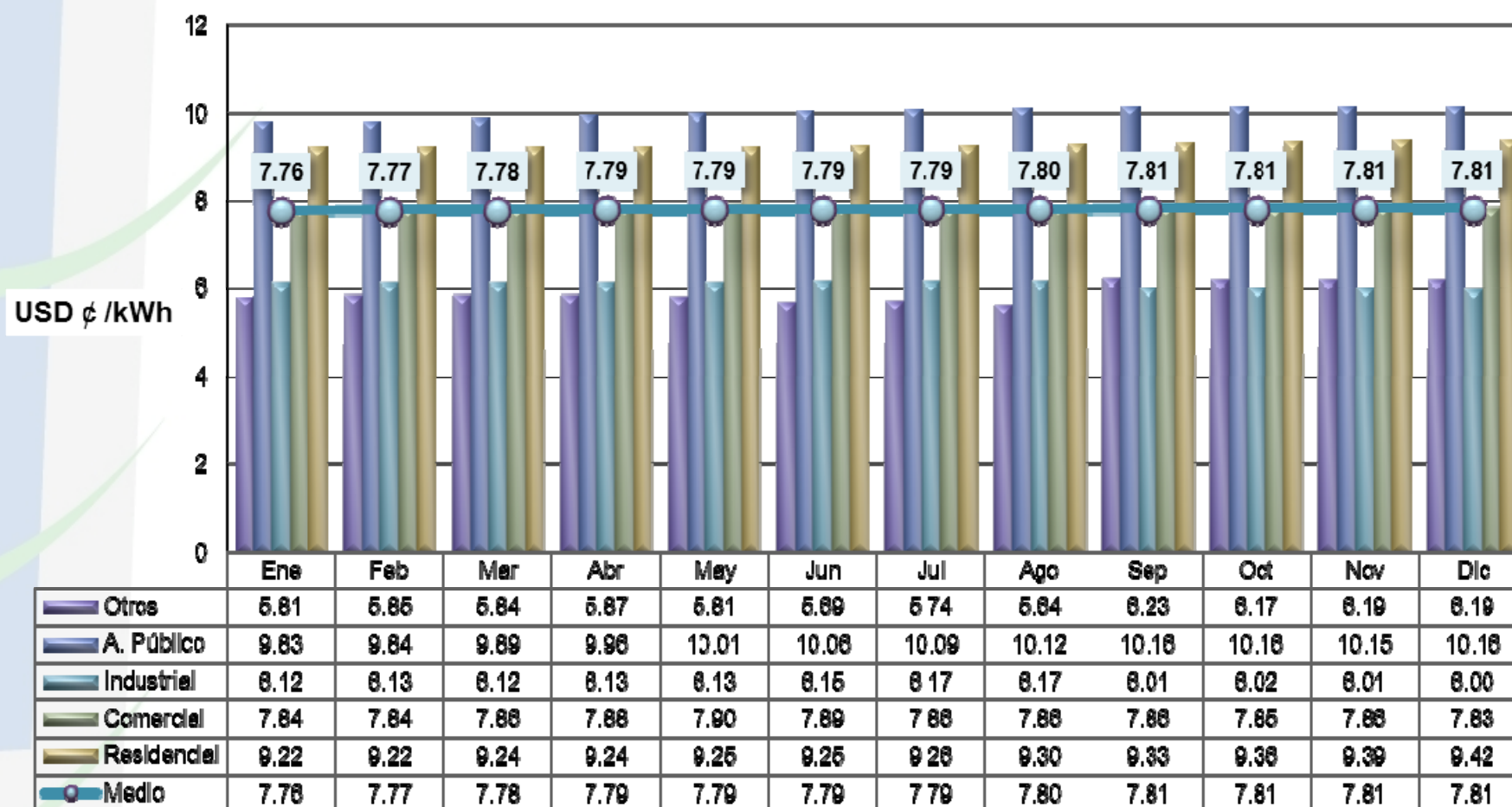


Precios medios a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)

Año	Mes	Residencial		Comercial		Industrial		A. Público		Otros		Medio	Variación (%)
		Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)	Precio Medio	Variación (%)		
2012	Nov	9.62		7.81		6.07		12.19		6.50		8.02	
	Dic	9.48	-1.45%	7.84	0.37%	6.04	-0.38%	12.03	-1.29%	6.07	-6.60%	7.93	-1.11%
2013	Ene	9.52	0.42%	7.79	-0.63%	5.98	-1.11%	12.36	2.71%	6.27	3.35%	7.98	0.66%
	Feb	9.41	-1.07%	7.82	0.35%	6.06	1.37%	11.82	-4.38%	6.92	10.24%	7.99	0.19%
	Mar	9.73	3.35%	7.63	-2.42%	6.00	-0.89%	13.18	11.51%	6.63	-4.13%	8.12	1.57%
	Abr	9.48	-2.55%	7.64	0.19%	5.98	-0.39%	13.00	-1.37%	6.41	-3.41%	8.00	-1.53%
	May	9.42	-0.70%	7.69	0.70%	5.96	-0.33%	12.42	-4.45%	6.71	4.69%	7.96	-0.47%
	Jun	9.39	-0.29%	7.72	0.32%	6.03	1.17%	12.13	-2.33%	6.71	0.08%	7.96	0.01%
	Jul	9.62	2.45%	7.77	0.66%	6.02	-0.15%	11.53	-4.92%	6.32	-5.82%	7.94	-0.19%
	Ago	9.54	-0.81%	7.72	-0.63%	6.00	-0.35%	11.90	3.15%	6.14	-2.89%	7.90	-0.58%
	Sep	9.60	0.64%	7.80	1.03%	5.98	-0.34%	12.73	7.00%	6.38	3.90%	7.99	1.13%
	Oct	9.29	-3.23%	7.72	-1.05%	6.02	0.66%	11.91	-6.46%	6.36	-0.22%	7.83	-1.98%

Precios medios mensuales a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)

Precios medios a clientes finales de distribuidoras (USD ¢/kWh)



INFRAESTRUCTURA ELECTRICA

RESUMEN DE INFRAESTRUCTURA 2012



Grupo	Empresa	Centrales de Generación			Subestaciones de Distribución (#)	Subestaciones de Distribución (MVA)	Número de Primarios	Líneas de transmisión y subtransmisión (km)	Redes de Medio Voltaje (km)	Transformadores de Distribución			Redes de Bajo Voltaje (km)	Luminarias		Acometidas (#)	Medidores (#)
		Potencia Nominal	Potencia Efectiva	Cantidad (#)						Monofásico #	Trifásico #	Total (MVA)		Cantidad (#)	Potencia (kW)		
Corporación Nacional de Electricidad CNEL	CNEL-Bolívar	1.66	1.33	1	6	26	15	116	875.94	782	164	27.71	1,306	11,665	2,549.29	54,826	54,294
	CNEL-EI Oro	0.27	0.22	2	17	249	61	259	3,536.61	7,930	1,281	295.78	4,735	67,533	11,848.18	210,869	209,708
	CNEL-Esmeraldas				16	112	35	289	2,695.25	5,436	652	202.17	5	31,417	5,354.90	138,044	129,227
	CNEL-Guayas Los Ríos				28	400	87	380	2,118.60	18,871	1,206	505.70	5,677	58,731	11,133.46	293,531	271,921
	CNEL-Los Ríos				9	65	22	116	1,652.83	5,280	245	139.35	1,597	16,550	3,105.35	107,899	107,900
	CNEL-Manabí				25	327	79	550	8,561.28	22,143	544	580.39	17,996	93,285	20,002.51	305,563	301,310
	CNEL-Milagro				13	173	48	231	2,199.35	6,519	293	158.92	1,115	35,267	6,173.92	138,623	136,847
	CNEL-Sta. Elena				15	120	49	184	608.05	5,000	583	169.39	1,358	31,167	4,760.13	102,433	113,226
	CNEL-Sto. Domingo				15	138	34	160	4,526.48	11,316	674	245.48	1,631	34,974	4,969.17	128,482	162,121
	CNEL-Sucumbios	19.06	12.64	7	5	126	16	174	2,863.32	3,639	419	105.06	2,753	20,478	2,490.50	76,606	74,968
Total CNEL		20.99	14.19	10	149	1,735	446	2,457	29,637.71	86,916	6,061	2,430	38,172	401,067	72,387	1,556,876	1,561,522
Empresas Eléctricas	E.E. Ambato	8.00	6.20	2	17	209	56	124	4,425.64	9,851	1,851	277.00	6,337	71,079	10,761.51	226,179	228,018
	E.E. Azogues				1	13	4	27	670.93	1,289	159	28.79	1,112	11,285	1,658.25	33,362	33,363
	E.E. Centro Sur	0.79	0.69	3	16	271	54	290	7,682.13	13,307	3,257	487.95	10,289	86,645	14,272.00	261,146	323,150
	E.E. Cotopaxi	12.19	11.88	5	16	120	30	124	3,033.58	4,938	442	109.22	4,929	34,302	4,904.30	109,521	110,618
	E.E. Galápagos	15.24	12.03	8	4	14	9	12	175.61	469	93	17.76	214	2,719	236.64	7,731	9,218
	E.E. Norte	12.27	12.27	3	20	189	57	326	5,271.23	11,800	2,102	344.64	5,366	66,861	8,321.36	159,682	209,008
	E.E. Quito	131.30	128.15	7	47	1,476	172	268	7,625.11	20,657	13,986	2,215.00	6,668	225,935	33,838.81	433,837	928,399
	E.E. Riobamba	14.33	13.75	3	13	115	34	154	3,322.91	8,598	546	168.96	3,970	29,328	4,031.40	158,518	156,364
	E.E. Sur	22.14	19.57	2	24	110	66	554	6,663.16	11,928	496	187.10	3,914	43,407	5,122.86	122,653	
	Eléctrica de Guayaquil	236.07	212.00	3	36	1,098	163	301	2,176.52	29,716	1,521	2,065.37	2,674	137,519	21,135.77	447,376	181,276
Total Empresas Eléctricas		452.32	416.54	36	194	3,614	645	2,180	41,047	112,553	24,453	5,902	45,471	709,080	104,283	1,960,005	2,179,414
Total Nacional		473.31	430.73	46	343	5,349	1,091	4,637	70,685	199,469	30,514	8,332	83,643	1,110,147	176,670	3,516,881	3,740,936

Datos de redes de media tensión y transformadores

Año	Detalle	Mes											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2012	Longitud Ramal Monofasico	47,214	47,265	47,341	47,346	47,437	47,527	47,944	47,990	48,101	48,206	48,131	48,127
	Longitud Ramal Bifasico	1,946	1,926	1,717	1,711	1,710	1,706	1,692	1,691	1,663	1,657	1,630	1,552
	Longitud Ramal Trifasico	20,803	20,755	21,346	21,402	21,426	21,451	21,418	21,449	21,483	21,608	21,584	21,006
	Número de Transformadores Monofasico	192,184	193,389	193,807	194,219	194,663	195,565	196,051	196,453	196,724	197,125	198,150	199,469
	Número de Transformadores Trifasico	29,226	29,313	29,450	29,544	29,642	29,773	29,917	29,938	30,004	30,121	30,214	30,514
	Potencia de Transformadores Monofasico	5,580	4,766	4,781	4,798	4,803	4,830	4,832	4,835	4,841	4,851	7,496	4,874
	Potencia de Transformadores Trifasico	3,323	3,325	3,343	3,354	3,367	3,386	3,392	3,397	3,395	3,417	4,831	3,457
2013	Longitud Ramal Monofasico	49,962	50,049	50,197	50,046	51,153	50,386	50,641	51,960	50,294	8,515		
	Longitud Ramal Bifasico	1,555	1,489	1,444	1,365	1,415	1,409	1,355	1,407	1,429	350		
	Longitud Ramal Trifasico	21,498	21,529	24,797	24,766	25,444	22,069	22,072	22,426	21,802	4,324		
	Número de Transformadores Monofasico	204,836	205,947	208,261	208,999	212,196	212,264	214,922	214,157	210,774	35,578		
	Número de Transformadores Trifasico	30,753	30,670	30,805	30,907	31,173	31,262	31,724	31,761	31,065	14,909		
	Potencia de Transformadores Monofasico	4,950	5,052	5,070	5,094	5,172	5,180	5,222	5,238	5,197	769		
	Potencia de Transformadores Trifasico	3,476	3,486	3,485	3,502	3,539	3,552	3,570	3,591	3,535	1,792		

REDES SECUNDARIAS (km)				
Año	Mes	Longitud Redes Monofasicas	Longitud Redes Bifasicas	Longitud Redes Trifasicas
2012	Ene	57,096	19,589	5,424
	Feb	57,148	19,689	5,440
	Mar	57,182	19,771	5,450
	Abr	57,208	19,894	5,450
	May	57,239	19,970	5,470
	Jun	57,275	20,093	5,471
	Jul	57,306	20,188	5,474
	Ago	57,337	20,229	5,477
	Sep	57,381	20,254	5,482
	Oct	57,412	20,366	5,497
	Nov	57,453	20,397	5,506
	Dic	57,487	20,646	5,510
2013	Ene	62,117	19,151	5,158
	Feb	62,392	19,206	5,188
	Mar	63,365	18,993	5,208
	Abr	63,492	19,152	5,214
	May	64,206	18,573	5,230
	Jun	64,298	18,607	5,243
	Jul	64,498	18,672	5,253
	Ago	66,046	17,330	5,277
	Sep	64,087	14,687	4,975
	Oct	3,673	4,546	1,942

REDES SECUNDARIAS POR TIPO DE RED (km)

Año	Mes	Longitud Redes Monofasicas				Longitud Redes Bifasicas				Longitud Redes Trifasicas			
		AEREA	OTRA	PREEN	SUBT	AEREA	OTRA	PREEN	SUBT	AEREA	OTRA	PREEN	SUBT
2012	Ene	55,158	14	1,716	208	17,886	1	1,341	361	4,401	1	354	669
	Feb	55,186	33	1,721	208	17,968	1	1,356	364	4,411	1	358	671
	Mar	55,203	36	1,730	213	18,019	1	1,366	384	4,415	1	362	672
	Abr	55,218	36	1,739	215	18,114	1	1,389	390	4,406	1	366	678
	May	55,228	40	1,756	215	18,169	1	1,405	395	4,416	1	371	682
	Jun	55,253	41	1,763	217	18,264	1	1,429	400	4,410	1	378	682
	Jul	55,273	41	1,772	219	18,330	1	1,449	408	4,412	1	377	685
	Ago	55,299	41	1,777	220	18,339	1	1,479	409	4,407	1	381	688
	Sep	55,324	44	1,789	225	18,354	1	1,489	411	4,407	1	384	690
	Oct	55,347	44	1,795	225	18,377	1	1,574	415	4,412	1	392	693
	Nov	55,384	46	1,798	225	18,405	1	1,573	418	4,412	1	397	695
	Dic	55,411	47	1,805	224	18,600	1	1,620	425	4,408	1	400	701
2013	Ene	58,480	723	2,661	254	17,365	1	1,391	394	4,054	1	400	703
	Feb	58,652	793	2,685	262	17,403	0	1,405	398	4,033	0	435	720
	Mar	59,564	816	2,723	262	16,686	3	1,905	399	4,061	2	438	707
	Abr	59,658	824	2,742	268	16,771	3	1,965	414	4,063	2	443	707
	May	59,545	827	3,539	295	16,825	3	1,326	420	4,070	1	448	712
	Jun	59,593	844	3,561	300	16,855	3	1,325	425	4,078	1	450	713
	Jul	59,725	846	3,623	304	16,884	3	1,351	434	4,083	2	453	716
	Ago	60,597	851	4,287	312	15,662	4	1,234	430	4,100	1	458	718
	Sep	58,450	863	4,449	324	13,637	4	615	432	3,846	1	428	699
	Oct	1,925	856	878	14	4,194	3	166	183	1,325	1	72	543

MEDIDORES								TOTAL MEDIDORES
Año	Mes	Medidores Electromecánicos o A. V. (#)	Medidores Electromecánicos o B.V. (#)	Medidores Electromecánicos o M.V. (#)	Medidores Electrónicos B.V. (#)	Medidores Electrónicos A. V. (#)	Medidores Electrónicos M. V. (#)	
2012	Ene	1,412	2,954,944	26,287	1,135,702	1,179	34,197	4,153,721
	Feb	1,569	2,978,731	26,389	1,131,611	1,182	34,007	4,173,489
	Mar	1,430	2,969,249	26,704	1,168,287	1,197	35,625	4,202,492
	Abr	1,436	2,972,139	29,102	1,179,177	1,201	38,351	4,221,406
	May	1,443	2,979,811	28,776	1,193,041	1,206	38,914	4,243,191
	Jun	1,450	2,807,637	208,166	1,208,534	1,212	38,631	4,265,630
	Jul	1,457	2,993,292	28,783	1,229,283	1,217	39,789	4,293,821
	Ago	1,468	3,001,346	28,922	1,249,675	1,225	40,160	4,322,796
	Sep	1,474	3,001,827	28,996	1,259,494	1,230	40,366	4,333,387
	Oct	1,483	3,000,470	29,086	1,272,052	1,237	40,605	4,344,933
	Nov	1,489	2,956,752	30,025	1,323,596	1,242	43,734	4,356,838
	Dic	1,497	2,974,797	36,427	1,319,130	1,249	40,785	4,373,885
2013	Ene	1,641	2,970,149	30,948	1,249,394	2,003	146,959	4,401,094
	Feb	1,650	2,967,046	31,113	1,262,628	2,026	147,882	4,412,345
	Mar	1,656	2,760,326	32,453	1,502,694	2,137	153,586	4,452,852
	Abr	1,663	2,779,144	32,871	1,591,242	1,182	45,284	4,451,386
	May	1,669	2,785,437	32,920	1,623,755	1,188	45,590	4,490,559
	Jun	1,676	2,773,487	32,829	1,645,164	1,191	45,862	4,500,209
	Jul	1,679	2,831,153	33,159	1,583,595	1,190	46,268	4,497,044
	Ago	1,692	2,833,960	33,218	1,597,403	1,196	46,770	4,514,239
	Sep	1,691	2,736,665	33,345	1,594,335	1,197	46,141	4,413,374
	Oct	-	635,348	-	487,720	-	6,422	1,129,490

km Y NUMERO DE ACOMETIDAS							
Año	Mes	Acometidas Monofasicas(#)	Acometidas Monofasicas(km)	Acometidas Bifasicas(#)	Acometidas Bifasicas(km)	Acometidas Trifasicas(#)	Acometidas Trifasicas(km)
2012	Ene	2,560,109	67,503	644,246	11,184	118,790	2,014
	Feb	2,573,230	67,843	648,827	11,288	118,977	2,016
	Mar	2,585,627	68,222	656,171	11,441	119,212	2,022
	Abr	2,595,124	68,569	661,896	11,563	119,034	2,012
	May	2,607,306	68,877	676,017	11,705	119,302	2,019
	Jun	2,609,820	69,132	684,159	11,895	119,501	2,024
	Jul	2,632,435	69,528	686,304	11,997	119,793	2,035
	Ago	2,645,517	69,955	691,921	12,165	119,960	2,044
	Sep	2,647,753	70,079	697,821	12,324	120,107	2,048
	Oct	2,658,034	70,438	703,955	12,450	120,300	2,057
	Nov	2,668,217	70,736	710,240	12,553	120,534	2,072
	Dic	2,681,797	850,479	714,667	218,362	120,417	2,638
2013	Ene	2,543,057	67,206	649,103	11,681	116,903	1,991
	Feb	2,548,630	67,515	654,316	11,773	118,343	2,081
	Mar	2,553,694	67,846	659,659	11,857	118,830	2,968
	Abr	2,562,462	70,559	665,680	11,993	119,317	3,013
	May	2,571,205	69,814	667,029	12,012	119,743	3,050
	Jun	2,570,722	70,193	672,921	12,086	119,788	3,075
	Jul	2,639,352	70,929	692,389	12,154	120,775	2,098
	Ago	2,650,464	71,154	696,004	12,255	121,328	2,093
	Sep	2,579,584	66,057	685,409	11,735	118,278	2,037
	Oct	292,909	6,100	213,686	3,710	69,550	1,122

Gracias por su atención

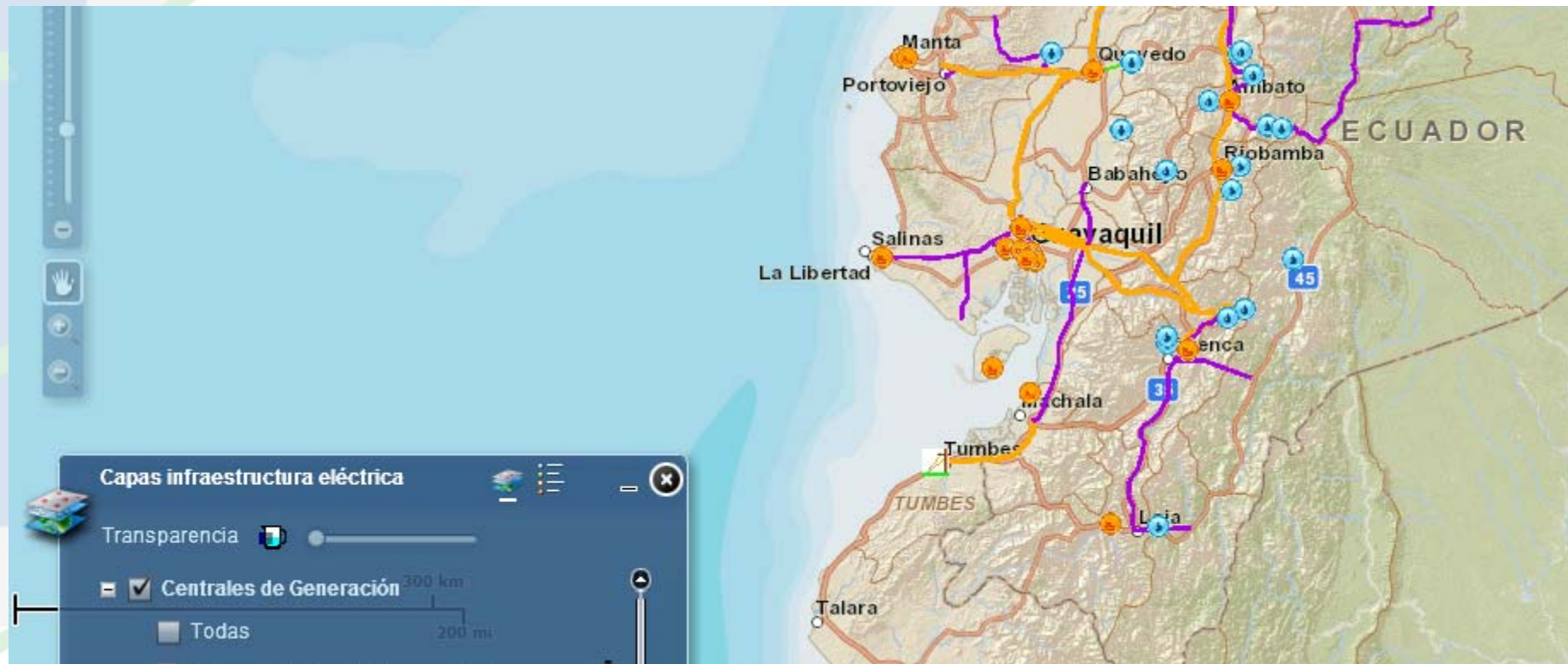


sisdat@conelec.gob.ec
wilson.calvopina@conelec.gob.ec
sara.davila@conelec.gob.ec
roberto.veintimilla@conelec.gob.ec
marisol.diaz@conelec.gob.ec

www.conelec.gob.ec

Quito • Av. Naciones Unidas E7-71 y Av. los Shyris • (593-2)2268744-2268-746- Fax (593-2)2268-737.

GEOPORTAL CONELEC



FRECUENCIA DE REGISTROS Y FECHAS LÍMITES DE ENVÍO DE INFORMACIÓN

Formulario	Nombre del Formulario	Agente	Frecuencia de registro de información	Fecha límite para envío de información
0	Identificación		Mensual	Plazo máximo es hasta el 5 del mes (n+2)
TRA-180 ¹⁸	Energía producida y consumo de combustible por unidad	G, A, D_G	Mensual	
TRA-190 ¹⁸	Balance de producción	G, A, D_G	Mensual	
TRA-010 ¹⁸	Energía vendida	G, A, D_G	Mensual	
TRA-130 ¹⁸	Facturación Clientes Regulados	D_G, D	Mensual	
TRA-080 ¹⁸	Facturación Clientes No Regulados	D_G, D_G_C	Mensual	
IRA-110 ¹⁸	Abonados en Baja Tensión	D_G, D	Mensual	
TRA-120 ¹⁸	Abonados con demanda sin registro horario	D_G, D	Mensual	
TRA-070 ¹⁸	Abonados con demanda con registro horario	D_G, D	Mensual	
TRA-160 ¹⁸	Energía comprada	D_G, D_G_C	Mensual	
IRA-040 ¹⁸	Balance de energía del sistema de distribución	D_G, D	Mensual	
TRA-060 ¹⁸	Pérdidas	D_G, D	Mensual	
TRA-090 ¹⁸	SNT DMax Transformadores	T	Mensual	
TRA-030 ¹⁸	SNT Potencia Línea Transmisión	T	Mensual	
TRA-100 ¹⁸	SNT Energía Recibida	T	Mensual	
TRA-150 ¹⁸	SNT Energía Entregada	T	Mensual	
TRA-020 ¹⁸	SNT Energía Transportada	T	Semestral	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
TRA-140 ¹⁸	SNT KV Subestaciones	T	Semestral	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
TRA-030 ¹⁸	SNT Balance de Energía	T	Semestral	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
INF-010	Caudales	G, D_G, D	Anual con frecuencia mensual	El 30 de enero del año siguiente.
INF-020	Cobertura Eléctrica	D_G, D	Anual con frecuencia mensual	El 30 de enero del año siguiente.
INF-040	Redes Media Tensión	G, A, T, D_G, D_G_C	Semestral con frecuencia mensual	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
INF-050	Luminarias	D_G, D	Mensual	El 30 del mes siguiente.
	Redes Secundarias	D_G, D	Semestral con frecuencia mensual	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
	Acometidas	D_G, D	Semestral con frecuencia mensual	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
	Medidores	D_G, D	Semestral con frecuencia mensual	El 30 de julio del año en curso y 30 de enero del año siguiente.
Web	Empresa	G, A, T, D_G, D_G_C	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.
Web	Centrales	G, A, D_G	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.
Web	Unidades	G, A, D_G	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.
Web	Subestaciones	G, A, T, D_G, D_G_C	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.
Web	Líneas (l y s/l)	G, A, T, D_G, D_G_C	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.
Web	Transformadores, Autotransformadores	G, A, T, D_G, D_G_C	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.
Web	Personal	G, A, T, D_G, D_G_C	Permanente	Se actualizará cada vez que exista algún cambio.

G = Generadora, A = Autoprodutora, T = Transmisora, D_G = Distribuidora con Generación, D = Distribuidora, G_C = Gran Consumidor

Gracias por su atención



sisdat@conelec.gob.ec
wilson.calvopina@conelec.gob.ec
andres.bravo@conelec.gob.ec
roberto.veintimilla@conelec.gob.ec
marisol.diaz@conelec.gob.ec

www.conelec.gob.ec

Quito • Av. Naciones Unidas E7-71 y Av. los Shyris • (593-2)2268744-2268-746- Fax (593-2)2268-737.