

Sistema Interconectado Nacional - 2003

Transacciones de Energía Mercados Spot y de Contratos Balance de Energía (GWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	2003
Inyecciones													
CORANI	68,86	64,41	72,89	75,56	78,79	76,02	75,61	76,08	73,89	69,99	24,74	53,86	810,71
EGSA	67,26	58,74	60,22	68,83	97,35	105,94	112,34	117,77	124,38	124,25	96,58	72,72	1 106,38
EVH	6,77	8,57	4,59	12,03	15,90	8,89	3,23	6,91	6,56	7,83	45,78	25,52	152,58
COBEE	102,61	79,49	96,31	81,29	57,92	54,72	60,40	52,16	49,02	51,81	64,16	87,10	836,99
CECB	21,67	25,53	17,96	32,70	47,17	48,11	49,89	50,03	47,87	46,48	49,65	36,70	473,76
ERESA	4,42	4,72	5,34	2,90	4,44	4,56	5,47	4,84	4,42	4,75	4,45	5,30	55,62
HB	30,14	34,01	42,13	22,97	11,34	7,91	8,04	7,92	8,78	8,88	19,33	29,58	231,05
SYNERGIA	2,04	1,74	2,78	1,85	1,82	1,58	1,53	1,50	1,44	1,41	1,20	1,67	20,56
UNAGRO	0,90												0,90
Total	304,7	277,2	302,2	298,1	314,7	307,7	316,5	317,2	316,4	315,4	305,9	312,5	3 688,6
Pérdidas													
Transmisión	7,60	5,92	6,31	5,06	8,13	8,02	8,37	9,01	8,33	7,01	5,27	6,61	85,64
Porcentaje	2,5%	2,1%	2,1%	1,7%	2,6%	2,6%	2,6%	2,8%	2,6%	2,2%	1,7%	2,1%	2,3%
Retiros													
CRE	104,30	93,04	101,80	100,17	103,09	97,68	97,64	99,35	104,58	114,85	112,49	111,71	1 240,71
ELECTROPAZ	5,66	19,34	10,64	17,78	43,19	43,70	43,27	50,22	47,94	41,40	28,35	16,58	368,08
COBEE	87,94	68,13	87,31	76,83	57,85	54,70	60,33	52,10	49,01	51,48	62,85	79,53	788,05
ELFEC	52,04	48,43	52,68	52,71	54,15	53,99	57,53	57,59	56,91	59,12	53,92	54,15	653,22
ELFEO	8,80	7,21	6,62	9,19	9,46	9,63	10,25	9,84	10,11	9,90	12,81	13,00	116,82
CESSA	10,82	9,76	8,23	8,45	10,63	10,89	9,92	11,44	11,25	11,01	11,12	10,88	124,40
SEPSA	7,47	6,83	7,52	7,67	8,03	8,10	8,51	8,36	8,24	8,23	8,08	8,45	95,49
ERESA	4,11	3,79	4,02	4,37	4,37	4,48	4,69	4,76	4,55	4,43	4,07	4,27	51,89
INTI RAYMI	13,50	11,82	13,98	13,45	13,63	14,23	13,76	12,53	13,24	5,87	2,30	1,52	129,82
CM VINTO	2,43	2,96	3,10	2,47	2,20	2,31	2,26	2,02	2,20	2,10	1,58	2,46	28,08
COBOCE											3,07	3,29	6,36
Total	297,1	271,3	295,9	293,1	306,6	299,7	308,2	308,2	308,0	308,4	300,6	305,8	3 602,9

Fuente: Transacciones del mercado eléctrico UO-CNDC

En enero 2002, Allied Deals Estañ Vinto cambia de razón social a RBG Estañ Vinto S.A. y en octubre 2002 a Complejo Metalúrgico Vinto S.A.
A partir de hrs. 10:00 del 19/jun/2002 ingresan en operación comercial las plantas chojlla y yanacachi de la empresa hidroeléctrica boliviana.

