

MERCADO REGIONAL

ENERO 2015

DISNORTE

CONCEPTO	kWh	US\$		
		DEBITO	CREDITO	TOTAL
Cargo CRIE		-8,606.29		-8,606.29
Cargo EOR		-18,003.48		-18,003.48
Cargo Variable de Transmisión Neto-CVTN			68,191.40	68,191.40
Cargo Complementario Linea SIEPAC		-176,795.31		-176,795.31
Cargo por enlace		-346.89		-346.89
Desviaciones Tiempo Real Neto			5,209.09	5,209.09
IVDT			384.19	384.19
Total		-177,142.20	5,593.27	-129,967.29

DISSUR

CONCEPTO	kWh	US\$		
		DEBITO	CREDITO	TOTAL
Cargo CRIE		-8,342.49		-8,342.49
Cargo EOR		-17,451.64		-17,451.64
Cargo Variable de Transmisión Neto-CVTN			66,336.41	66,336.41
Cargo Complementario Linea SIEPAC		-171,376.17		-171,376.17
Cargo por enlace-EPR		-339.81		-339.81
Desviaciones Tiempo Real Neto			14,909.12	14,909.12
IVDT			373.73	373.73
Total		-197,510.11	81,619.27	-115,890.85

DISNORTE+DISSUR

CONCEPTO	kWh	US\$		
		DEBITO	CREDITO	TOTAL
Cargo CRIE		-16,948.78		-16,948.78
Cargo EOR		-35,455.12		-35,455.12
Cargo Variable de Transmisión Neto-CVTN			134,527.81	134,527.81
Cargo Complementario Linea SIEPAC		-348,171.48		-348,171.48
Cargo por enlace-EPR		-686.70		-686.70
Desviaciones Tiempo Real Neto			20,118.21	20,118.21
IVDT			757.92	757.92
Total		-401,262.08	155,403.94	-245,858.14

Notas:

Fuente: Documento de Transacciones de Energía Regional-DTER/CNDC

CRIE: Comisión Regional de Interconexión Eléctrica/Cargo para el funcionamiento CRIE

EOR: Ente Operador Regional/Cargo para el funcionamiento EOR

C.C. SIEPAC: Cargo que remunera la Linea SIEPAC/Sistema de Integración Eléctrica para los Países de América Central

IVDT: Ingreso por ventas de derechos de transmisión



DOCUMENTO DE TRANSACCIONES DE ENERGIA REGIONAL - LOCAL
LIQUIDACION OFICIAL DE ENERO 2015 (RMER + PDC)

Mercado Eléctrico Regional - NICARAGUA

RESUMEN DE CARGOS Y ABONOS POR TRANSACCIONES DE ENERGIA EN EL MER DE LOS AGENTES NACIONALES

AGENTES	Transacciones Programadas no Comprometidas (TPNC)				Cargo en el Mercado de Oportunidad Regional asociado a los Compromisos Contractuales (CMORC)				Cargo Variable de Transmisión Neto ENATREL	Desviaciones en Tiempo Real			Renta de Congestión	Ajustes	TOTAL	
	Retiro (TPNCret)		Inyección(TPNCiny)		Retiro		Inyección			CVT neto	Crédito	Débito				Neto US\$
	MWh	US\$	MWh	US\$	MWh	US\$	MWh	US\$								
PLB-PMG									\$139.33	\$1,131.08	-\$432.66	\$698.42			\$837.75	
GEOSA									\$110.74	\$330.44	-\$319.74	\$10.70			\$121.44	
PCA-PCF									\$20.48	\$25,971.80	-\$59.80	\$25,912.00			\$25,932.48	
EEC20										\$10.07		\$10.07			\$10.07	
MONTE ROSA									\$6.26		-\$24.91	-\$24.91			-\$18.65	
GESARSA									\$4.92	\$0.00	-\$14.16	-\$14.16			-\$9.24	
DISSUR									\$66,336.41	\$223,808.47	-\$208,899.34	\$14,909.12			\$81,245.53	
DISNORTE									\$68,191.40	\$223,808.47	-\$218,599.38	\$5,209.09			\$73,400.49	
BLUEFIELDS									\$1,269.55	\$4,673.84	-\$3,832.88	\$840.96			\$2,110.50	
TRITON									\$1,800.00						\$1,800.00	
ENACAL									\$2,961.39	\$9,354.29	-\$8,931.17	\$423.12			\$3,384.51	
CEMEX									\$1,287.92						\$1,287.92	
CHDN									\$258.09						\$258.09	
HOLCIM									\$407.83						\$407.83	
CCN									\$572.48	\$219.48	-\$1,756.69	-\$1,537.22			-\$964.74	
ENSA									\$316.12		-\$982.92	-\$982.92			-\$666.81	
PENSA									\$2.87		-\$11.67	-\$11.67			-\$8.80	
AGRICORP									\$176.80						\$176.80	
INDEX									\$165.27		-\$503.78	-\$503.78			-\$338.51	
MULUKUKU									\$276.89	\$808.04	-\$829.73	-\$21.69			\$255.21	
SIUNA									\$772.45	\$2,306.54	-\$2,319.16	-\$12.62			\$759.82	
ALBANISA			0.03	\$2.98					\$263.16	\$315.03	-\$797.72	-\$482.69			-\$216.55	
AMAYO 1									\$0.23		-\$0.85	-\$0.85			-\$0.62	
AMAYO 2									\$0.23		-\$0.80	-\$0.80			-\$0.57	
EAAI									\$311.53						\$311.53	
ENATREL																
EPR																
BLUE POWER																
HEMCO									\$4.16	\$0.00	-\$8.59	-\$8.59			-\$4.43	
EOLO																
HIDROPANTASMA									\$3.13		-\$9.43	-\$9.43			-\$6.30	
DESMINIC									\$2,246.26						\$2,246.26	
TOTAL			0.03	\$2.98					\$147,905.88	\$492,737.55	-\$448,335.39	\$44,402.16			\$192,311.02	

Viernes, 13 de febrero de 2015

Ing. Rodolfo López G.
GERENTE CNDC / ENATREL





DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONOMICAS REGIONALES (DTER)

LIQUIDACION OFICIAL DE ENERO 2015 (RMER + PDC)

Mercado Eléctrico Regional - NICARAGUA

RESUMEN DE INGRESOS POR DERECHOS DE TRANSMISION Y CARGOS A RECOLECTAR POR REGULACION Y OPERACION DEL MER DE LOS AGENTES NACIONALES

AGENTES	IVDT Instalaciones ENATREL**	CARGOS A RECOLECTAR				MULTAS / INFRACCIONES			OTROS CARGOS/ABONOS			TOTAL	TOTAL A LIQUIDAR DTER
		CARGO-CRIE DICIEMBRE- 14	CARGO-EOR DICIEMBRE-14	CARGO POR ENLACE	Intereses por Mora por Cargos	MUY GRAVES	GRAVES	LEVES	Productos Financieros	Intereses por Mora de Transacciones	Otros Ajustes		
		US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$		
PLB-PMG	\$0.78	-\$17.67	-\$36.96	-\$2.12								-\$55.97	\$781.78
GEOSA	\$0.62	-\$13.30	-\$27.81	-\$31.90					\$0.97			-\$71.42	\$50.02
PCA-PCF	\$0.12	-\$1.95	-\$4.07	-\$49.74								-\$55.65	\$25,876.84
EEC20				-\$2.79					\$31.82			\$29.03	\$39.10
MONTE ROSA	\$0.04	-\$0.54	-\$1.13	-\$35.56					\$2.11			-\$35.08	-\$53.74
GESARSA	\$0.03	-\$0.50	-\$1.05	-\$0.02								-\$1.54	-\$10.78
DISSUR	\$373.73	-\$8,342.49	-\$17,451.64	-\$339.81								-\$25,760.21	\$55,485.32
DISNORTE	\$384.19	-\$8,606.29	-\$18,003.48	-\$346.89								-\$26,572.47	\$46,828.02
BLUEFIELDS	\$7.15	-\$160.06	-\$334.84	-\$4.84								-\$492.59	\$1,617.92
TRITON	\$10.14	-\$229.10	-\$479.24	-\$6.87								-\$705.06	\$1,094.93
ENACAL	\$16.68	-\$383.72	-\$802.69	-\$11.29					\$25.11			-\$1,155.91	\$2,228.60
CEMEX	\$7.26	-\$163.61	-\$342.26	-\$4.91								-\$503.53	\$784.40
CHDN	\$1.45	-\$36.54	-\$76.44	-\$0.98								-\$112.51	\$145.58
HOLCIM	\$2.30	-\$63.54	-\$132.92	-\$1.56								-\$195.72	\$212.11
CCN	\$3.23	-\$88.23	-\$184.57	-\$2.18								-\$271.76	-\$1,236.50
ENSA	\$1.78	-\$38.43	-\$80.39	-\$1.21								-\$118.24	-\$785.05
PENSA	\$0.02	-\$0.01	-\$0.01	-\$66.81					\$7.75			-\$59.06	-\$67.86
AGRICORP	\$1.00	-\$36.91	-\$77.21	-\$0.67					\$0.67			-\$113.13	\$63.67
INDEX	\$0.93	-\$15.21	-\$31.81	-\$0.63					\$0.12			-\$46.60	-\$385.11
MULUKUKU	\$1.56	-\$35.49	-\$74.24	-\$1.06								-\$109.23	\$145.98
SIUNA	\$4.35	-\$101.65	-\$212.64	-\$2.95								-\$312.88	\$446.94
ALBANISA	\$1.48	-\$31.11	-\$65.09	-\$70.18								-\$164.89	-\$381.45
AMAYO 1		-\$0.23	-\$0.47	-\$38.79					\$6.26			-\$33.23	-\$33.85
AMAYO 2		-\$0.05	-\$0.10	-\$17.42					\$1.05			-\$16.51	-\$17.08
EAAI	\$1.76	-\$40.17	-\$84.04	-\$1.19								-\$123.64	\$187.89
ENATREL									\$293.73			\$293.73	\$293.73
EPR													
BLUE POWER		-\$0.01	-\$0.01	-\$41.45								-\$41.47	-\$41.47
HEMCO	\$0.02			-\$0.02					\$0.06			\$0.07	-\$4.36
EOLO		-\$0.01	-\$0.02	-\$45.50					\$0.03			-\$45.50	-\$45.50
HIDROPANTASMA	\$0.02	-\$0.35	-\$0.73	-\$7.10					\$1.08			-\$7.08	-\$13.38
DESMINIC	\$12.66	-\$297.27	-\$621.87	-\$8.57								-\$915.05	\$1,331.21
IHSA *									\$1.05			\$1.05	\$1.05
TOTAL	\$833.29	-\$18,704.44	-\$39,127.73	-\$1,145.00					\$371.81			-\$57,772.07	\$134,538.95

Viernes, 13 de febrero de 2015

* Inversiones Hidroeléctrica S.A. (IHSA), se encuentra en proceso de habilitación como Agente del NEMN.

**IVDT: Ingresos por Ventas de Derechos de Transmisión anual y mensual

Cargos por servicios del MER -\$58,977.17

Ing. Rodolfo López G.
GERENTE CNDC / ENATREL





DOCUMENTO DE TRANSACCIONES DE ENERGIA REGIONAL - LOCAL

LIQUIDACION OFICIAL DE ENERO 2015 (RMER + PDC)

Mercado Eléctrico Regional - NICARAGUA

RESUMEN DE CARGOS Y ABONOS POR LA REMUNERACION DE LA LINEA SIEPAC DE LOS AGENTES NACIONALES

AGENTE	ENERGIA CONSUMIDA DICIEMBRE 2014	C. C. LINEA SIEPAC	INTERESES POR MORA C. C.	PEAJE OPERATIVO EPR	Cargo Variable de Transmisión Neto	Productos Financieros	IVDT Instalaciones EPR **	TOTAL
	MWh	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$
PLB-PMG	305.67	-\$362.92	-\$1.28					-\$364.20
GEOSA	230.03	-\$273.12						-\$273.12
PCA-PCF	33.68	-\$39.99	-\$1.16					-\$41.15
EEC20								
MONTE ROSA	9.36	-\$11.11						-\$11.11
GESARSA	8.67	-\$10.29	-\$0.06					-\$10.35
DISSUR	144,341.20	-\$171,376.17						-\$171,376.17
DISNORTE	148,905.45	-\$176,795.31						-\$176,795.31
BLUEFIELDS	2,769.43	-\$3,288.15						-\$3,288.15
TRITON	3,963.79	-\$4,706.20	-\$0.29					-\$4,706.49
ENACAL	6,639.02	-\$7,882.50						-\$7,882.50
CEMEX	2,830.84	-\$3,361.05						-\$3,361.05
CHDN	632.20	-\$750.61						-\$750.61
HOLCIM	1,099.39	-\$1,305.30						-\$1,305.30
PLASTINIC			-\$2.43					-\$2.43
CCN	1,526.61	-\$1,812.54						-\$1,812.54
ENSA	664.92	-\$789.46	-\$1.55					-\$791.01
PENSA	0.09	-\$0.11						-\$0.11
AGRICORP	638.62	-\$758.24						-\$758.24
INDEX	263.13	-\$312.41						-\$312.41
MULUKUKU	614.00	-\$729.01						-\$729.01
SIUNA	1,758.74	-\$2,088.16						-\$2,088.16
ALBANISA	538.33	-\$639.16						-\$639.16
AMAYO 1	3.92	-\$4.66						-\$4.66
AMAYO 2	0.82	-\$0.97						-\$0.97
EAAI	695.10	-\$825.29						-\$825.29
ENATREL								
EPR					\$90,194.37	\$2.18	\$581.39	\$90,777.94
BLUE POWER	0.12	-\$0.14						-\$0.14
HEMCO	0.01	-\$0.01						-\$0.01
EOLO	0.19	-\$0.23						-\$0.23
HIDROPANTASMA	6.05	-\$7.19						-\$7.19
DESMINIC	5,143.40	-\$6,106.75	-\$13.75					-\$6,120.50
IHSA*								
TOTAL	323,622.78	-\$384,237.05	-\$20.52		\$90,194.37	\$2.18	\$581.39	-\$293,479.63

Viernes, 13 de febrero de 2015

* Inversiones Hidroeléctrica S.A. (IHSA), se encuentra en proceso de
habilitación como Agente del MEMN.

**IVDT: Ingresos por Ventas de Derechos de Transmisión

Ing. Rodolfo López G.
GERENTE CNDC / ENATREL

