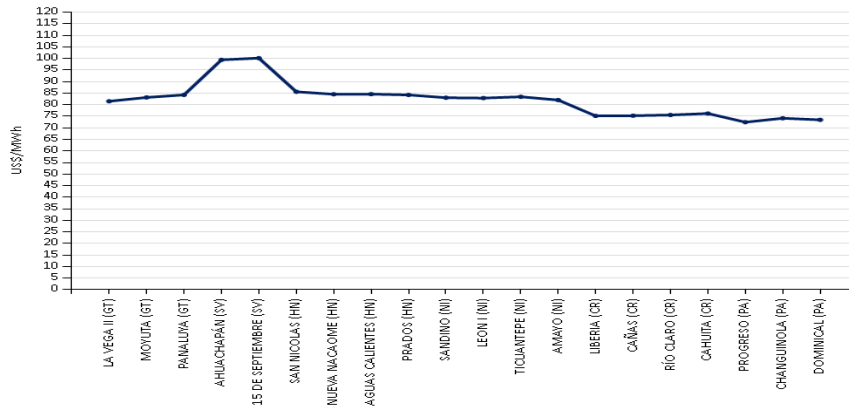


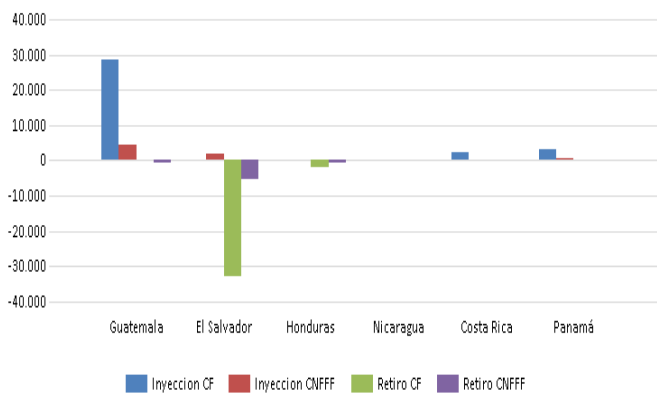


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

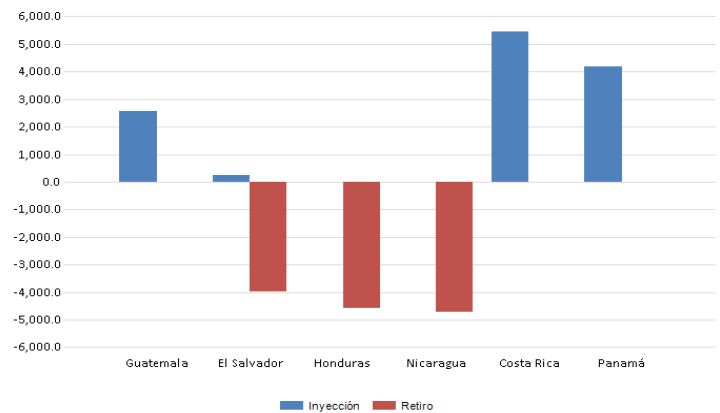


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



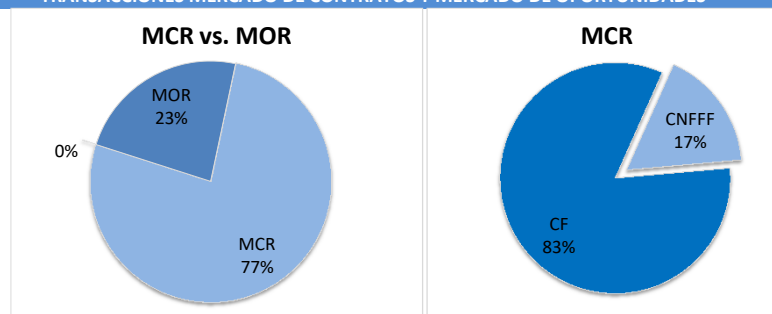
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



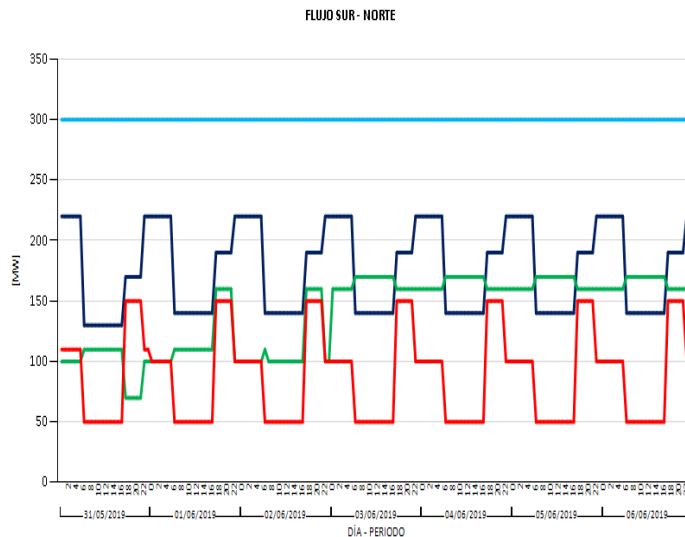
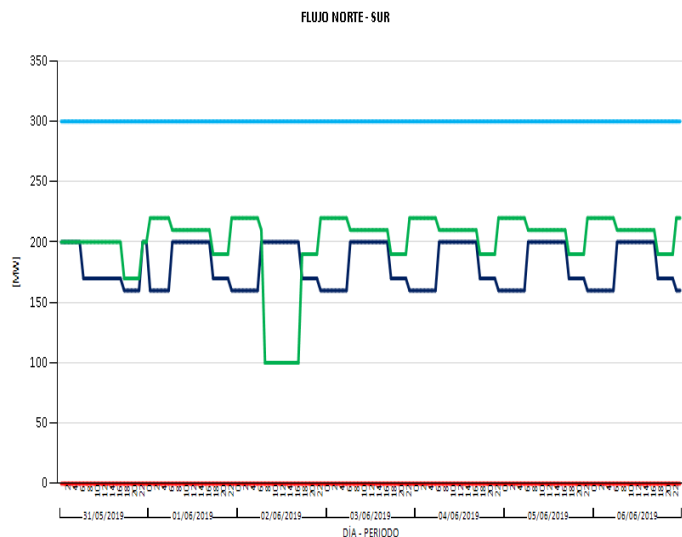
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	28,375	0	0	0	2,436	3,192	Inyección	2,580.9	250.4	0.0	0.0	5,462.8	4,184.9
Inyección CNFFF	4,571	1,781	0	0	0	573	Retiro	0.0	3,988.5	4,580.6	4,708.8	0.0	0.0
Retiro CF	0	32,739	1,949	0	0	0							
Retiro CNFFF	96	5,407	240	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
31/05/2019 12:53	31/05/2019 12:58	Panamá, Disparo de unidad Costa Norte. Pérdida 75 MW de generación
31/05/2019 15:05	31/05/2019 15:12	Guatemala. Disparo L/T Tactic - Renace. Pérdida de 125 MW generación
2/06/2019 14:14	2/06/2019 14:18	Honduras, Disparo L/T Progreso - Guaimas. Pérdida de 120.57 MW de carga y 54.5 MW de generación en el SEP de Honduras
2/06/2019 15:59	2/06/2019 16:05	Honduras, Disparo de transformador T634 de 50 MVA, en SE Santa Lucia por sobrecarga. Pérdida de 31.03 MW de carga, 102.65 MW de generación
3/06/2019 22:01	3/06/2019 22:53	Apertura por seguridad operativa del SER, debido al incumplimiento en el límite de transferencia entre México-Guatemala, en el período de mercado de las 22:00 horas

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 31 de mayo de 2019

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	may.-19	31	1	0.05	0:00h-0:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW para los periodos de las 00:00 a 00:59, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-26-03-2019-091 (tabla 3 del anexo I) .
		31	2	0.09	22:00h-23:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW para los periodos de las 22:00 a 23:59, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-26-03-2019-091 (tabla 3 del anexo I) .
		31	5	0.21	1:00h-5:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105.
		31	11	0.46	6:00h-16:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda media a 230MW en sentido NS y 240MW en sentido SN, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR -GPO-30-04-2019-113.3-2019-113.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	may. -19	31	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 160MW, Demanda Media 110MW y Mínima 100MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 160MW, Demanda Media: 110MW y en Demanda Mínima 100MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-24-05-2019-128.
Modificación a la capacidad de exportación Panamá (ETESA)	may. -19	31	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad de Importación norte-sur del área de control de Panamá: Importación NS: en Demanda Máxima 0MW, Demanda Media 0MW y Mínima 0MW, debido a aumento de los aportes hidrológicos de las centrales hidroeléctricas de Panamá, condición que limita el flujo procedente del occidente hacia el control de carga. Ver nota EOR-GPO-24-05-2019-129.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 al 6 de junio de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	jun.-19	1	1	0.05	0:00h-0:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW para los periodos de las 00:00 a 00:59, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-26-03-2019-091 (tabla 3 del anexo I) .
		1	5	0.21	1:00h-5:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105.
		2	6	0.25	0:00h-5:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105.-091 (tabla 3 del anexo I) .
		1	11	0.46	6:00h-16:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda media a 230MW en sentido NS y 240MW en sentido SN, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR -GPO-30-04-2019-113.3-2019-113.
		2	12	0.5	6:00h-17:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda media y un periodo de demanda maxima (unicamente para días domingo) 06:00-06:59 255 MW, 07:00-07:59 235 MW, 08:00-08:59 220 MW, 09:00-09:59 215 MW, 10:00-10:59 210 MW, 11:00-11:59 220 MW, 12:00-12:59 230 MW, 13:00-13:59 240 MW,14:00-14:59 220MW, 15:00-15:59 245MW, 16:00-16:59 280MW, 17:00-17:59 260MW, ver nota EOR-GPO-23-04-2019-108.
		1	2	0.09	22:00h-23:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW para los periodos de las 22:00 a 23:59, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-26-03-2019-091 (tabla 3 del anexo I) .
		2	2	0.09	22:00h-23:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105.-091 (tabla 3 del anexo I) .
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. -19	1, 2	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 160MW, Demanda Media 110MW y Mínima 100MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 160MW, Demanda Media: 110MW y en Demanda Mínima 100MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-24-05-2019-128.
		3, 4, 5, 6	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 160MW, Demanda Media 170MW y Mínima 110MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 160MW, Demanda Media: 170MW y en Demanda Mínima 160MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-
Modificación a la capacidad de exportación Panamá (ETESA)	jun. -19	1, 2, 3, 4, 5, 6	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a la capacidad de Importación norte-sur del área de control de Panamá: Importación NS: en Demanda Máxima 0MW, Demanda Media 0MW y Mínima 0MW, debido a aumento de los aportes hidrologicos de las centrales hidroelectricas de Panamá, condición que limita el flujo procedente del occidente hacia el control de carga. Ver nota EOR-GPO-24-05-2019-129.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

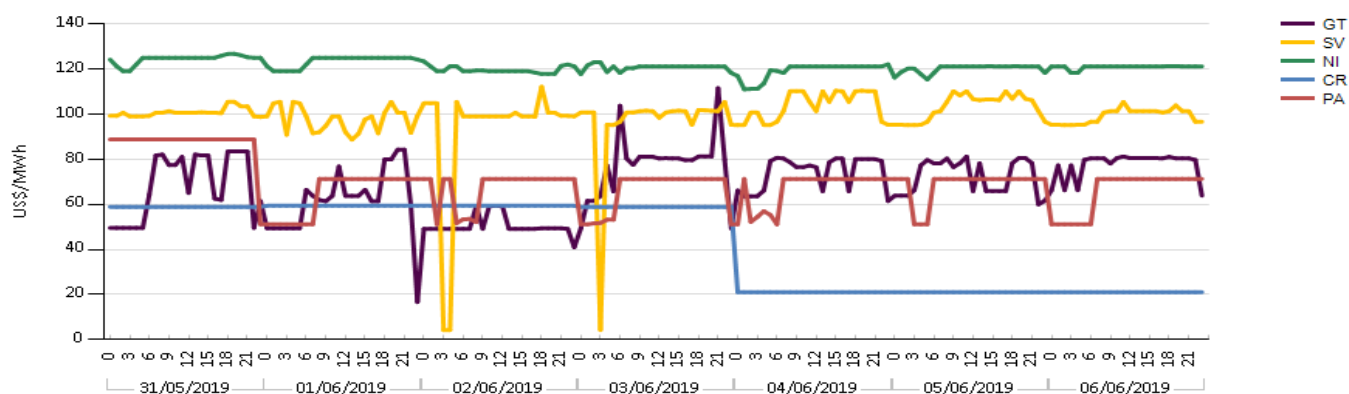
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	31-may.	01-jun.	02-jun.	03-jun.	04-jun.	05-jun.	06-jun.
GT	\$68.31	\$61.44	\$50.48	\$76.95	\$74.11	\$72.17	\$77.53
SV	\$100.62	\$97.54	\$92.74	\$95.90	\$103.67	\$103.14	\$99.10
NI	\$124.22	\$123.24	\$119.46	\$120.59	\$118.99	\$119.96	\$120.74
CR	\$58.83	\$59.31	\$59.31	\$58.83	\$21.11	\$21.11	\$21.11
PA	\$87.08	\$64.50	\$67.27	\$65.55	\$66.77	\$68.69	\$65.34

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

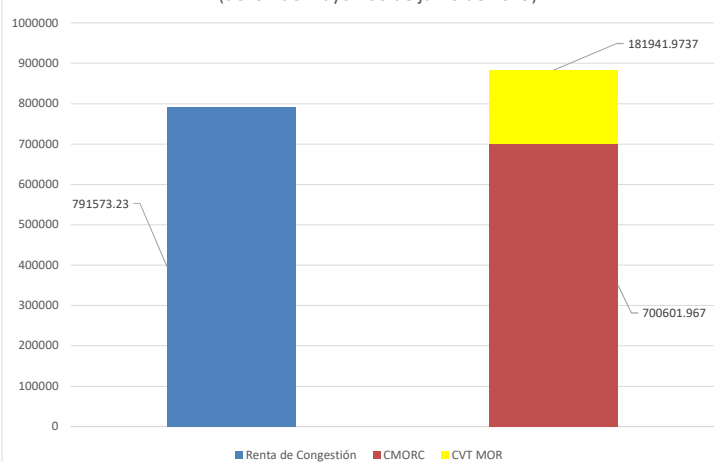
MCR

No se registraron

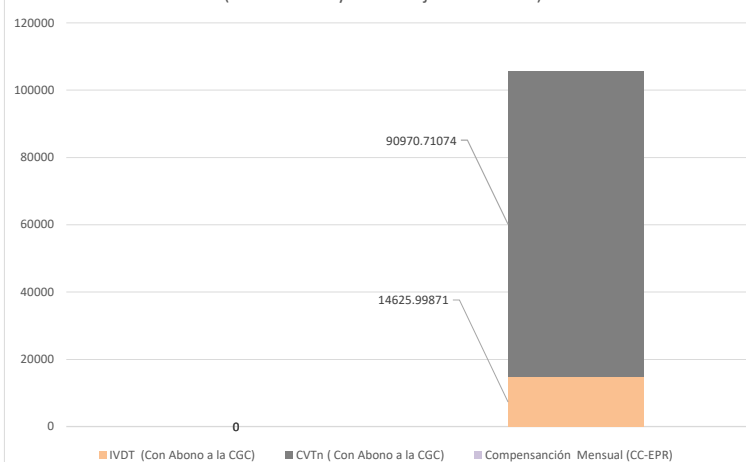
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER

Renta de Congestión y Cargos de Trasmisión (US\$)
(del 31 de mayo - 06 de junio de 2019)



Ingresos - Egresos Cuenta General de Compensación (US\$)
(del 31 de mayo - 06 de junio de 2019)



RC asociada a DF	31-may	01-jun	02-jun	03-jun	04-jun	05-jun	06-jun	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	98,285.53	176,536.00	73,640.33	115,275.52	105,327.63	105,984.86	116,523.37	791,573.23

ASIGNACIONES DT Y CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES

VALIDAS PARA EL PERÍODO JUNIO 2019

ID DE ASIGNACIÓN: A1907

ID Solicitud	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Asignado (Ver Nota 1)	Vigencia Mes	Vigencia Año
ODTA190706000001	A0719-0719DF00000001	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	JULIO	2019
ODTA190701000001	A0719-0719DF00000002	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.29	JULIO	2019
ODTA190706000001	A0719-0819DF00000003	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	AGOSTO	2019
ODTA190701000001	A0719-0819DF00000004	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.29	AGOSTO	2019
ODTA190706000001	A0719-0919DF00000005	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	SEPTIEMBRE	2019
ODTA190701000001	A0719-0919DF00000006	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.29	SEPTIEMBRE	2019
ODTA190706000001	A0719-1019DF00000007	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	OCTUBRE	2019
ODTA190701000001	A0719-1019DF00000008	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.29	OCTUBRE	2019
ODTA190701000001	A0719-1119DF00000010	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.29	NOVIEMBRE	2019
ODTA190706000001	A0719-1119DF00000009	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	NOVIEMBRE	2019
ODTA190706000001	A0719-1219DF00000011	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	DICIEMBRE	2019
ODTA190701000001	A0719-1219DF00000012	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.29	DICIEMBRE	2019
ODTA190706000001	A0719-0120DF00000013	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	ENERO	2020
ODTA190701000001	A0719-0120DF00000014	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.30	ENERO	2020
ODTA190701000001	A0719-0220DF00000016	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.30	FEBRERO	2020
ODTA190706000001	A0719-0220DF00000015	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	FEBRERO	2020
ODTA190701000001	A0719-0320DF00000018	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.30	MARZO	2020
ODTA190706000001	A0719-0320DF00000017	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	MARZO	2020
ODTA190701000001	A0719-0420DF00000020	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.30	ABRIL	2020
ODTA190706000001	A0719-0420DF00000019	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	ABRIL	2020
ODTA190706000001	A0719-0520DF00000021	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	MAYO	2020
ODTA190701000001	A0719-0520DF00000022	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.30	MAYO	2020
ODTA190706000001	A0719-0620DF00000023	6GIDEALPMA	6008	4750	Compra DT Anual	Derecho Firme	25.000	25.000	\$2.484.11	JUNIO	2020
ODTA190701000001	A0719-0620DF00000024	1GGENHIXAC	1710	3183	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	21.000	-\$752.30	JUNIO	2020
\$20,781.80											

Nota 1: El importe total por agente en la asignación será la sumatoria de todos los importes asignados, los cuales podrán ser cancelados en un solo pago o en doce cuotas, conforme lo establece el Anexo A de la resolución CRIE-7-2017 en el numeral 3.3.9.

No se consideraron dentro de la ejecución las siguientes solicitudes:

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo Transacción	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTA190701000002	1GGENHIXAC	1124	27131	Compra DT Anual	Derecho Firme	29.400	28.000	\$7,327,000.00
ODTA190702000001	2C_C08	1710	27131	Compra DT Anual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$4,620,115.20

ID DE ASIGNACIÓN: M1907

(+) cargo (-) abono

ID Solicitud	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Asignado
ODTM190701000001	M0719DF00000001	1CCOMECONO	1124	3183	Compra DT Mensual	Derecho Firme	20.000	20.000	\$77.70

CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES (MW) (MAYO 2019)

GUATEMALA – EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N
200	80	60	70	50	70	20	50	160	20	190	50