



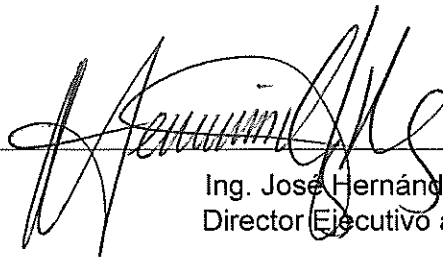
DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONÓMICAS REGIONALES (DTER): RMER Y PDC

Periodo de Conciliación: Del 01/06/2015 al 30/06/2015

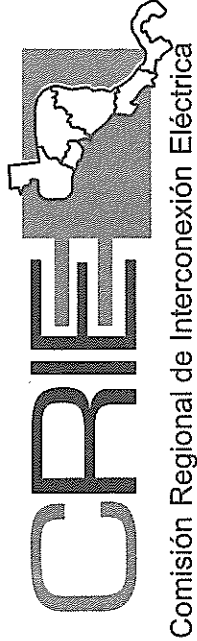
OS/OM: CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA			
REF.	RUBRO/TRANSACCIÓN	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
100	ENERGÍA		
110	Comprometidas en Contrato		
111	Transacciones Programadas por Compromisos Contractuales	0.00	0.00
120	No Comprometidas en Contrato		
121	Transacción Programada no Comprometida en Contratos por Retiro (TPNCret)	0.00	0.00
122	Transacción Programada no Comprometida en Contratos por Inyección (TPNCiny)	0.00	3602,562.74
190	SUBTOTAL	0.00	3602,562.74
200	SERVICIO DE TRANSMISIÓN		
210	Cargo en el Mercado de Oportunidad Regional Asociado al Cumplimiento del Compromiso Contractual (CMORC)	0.00	0.00
220	Cargo variable de Transmisión neto RTR	46,795.50	0.00
230	Cargo variable de Transmisión neto no RTR	3,763.22	0.00
290	SUBTOTAL	50,558.72	0.00
300	TRANSACCIONES POR DESVIACIONES EN TIEMPO REAL		
310	Desviaciones Normales	19,817.96	0.00
320	Desviaciones Significativas Autorizadas	0.00	0.00
330	Desviaciones Significativas no Autorizadas	0.00	0.00
340	Desviaciones Graves		
341	Desviaciones Graves Tipo A	0.00	0.00
342	Desviaciones Graves Tipo B	0.00	0.00
343	Desviaciones Graves Tipo C	0.00	0.00
344	Desviaciones Graves Tipo D	0.00	0.00
390	SUBTOTAL	19,817.96	0.00
400	DERECHOS DE TRANSMISIÓN		
410	Renta de Congestión	0.00	0.00
490	SUBTOTAL	0.00	0.00
500	AJUSTES DE LA OPERACIÓN		
510	Ajustes	0.00	0.00
590	SUBTOTAL	0.00	0.00
600	TOTAL TRANSACCIONES DE ENERGÍA	70,376.68	3602,562.74

OS/OM: CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA			
REF.	RUBRO/TRANSACCIÓN	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
700	INGRESO POR VENTA DE DERECHO DE TRANSMISION		
710	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión RTR	0.00	35,044.80
720	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión no RTR	0.00	0.00
790	SUBTOTAL	0.00	35,044.80
800	CARGOS POR SERVICIOS DEL MER		
810	Cargos por Servicios de Regulación del MER -MAYO 2015	31,236.30	0.00
820	Cargos por Servicios de Operación del Sistema -MAYO 2015	111,834.98	0.00
830	Cargo por Enlace	0.00	0.00
840	Interés por Mora cargos	0.00	0.00
890	SUBTOTAL	143,071.28	0.00
900	CARGO COMPLEMENTARIO:		
910	Cargo Complementario a cobrar -MAYO 2015	1602,487.00	0.00
920	Intereses por mora Cargo Complementario	0.00	0.00
990	SUBTOTAL	1602,487.00	0.00
1000	MULTAS		
1110	Infracciones muy Graves	0.00	0.00
1120	Infracciones Graves	0.00	0.00
1130	Infracciones Leves	0.00	0.00
1190	SUBTOTAL	0.00	0.00
1200	OTROS CARGOS / ABONOS		
1210	Productos financieros (intereses x depósitos y garantía efectiva)	0.00	160.30
1220	intereses por mora de transacciones	0.00	0.00
1230	Otros ajustes	0.00	0.00
1290	SUBTOTAL	0.00	160.30
1300	TOTAL A LIQUIDAR OS/OM	0.00	1821,832.88

1400	Remuneración SIEPAC		
1410	Cargo variable de Transmisión neto EPR	14,409.98	0.00
1420	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión EPR	0.00	0.00
1490	Sub total remuneración SIEPAC	14,409.98	0.00
1500	Productos financieros	0.00	0.18
1600	Total remuneración SIEPAC	14,409.80	0.00



Ing. José Hernández
Director Ejecutivo a.i.



Comisión Regional de Interconexión Eléctrica

5a. AVENIDA 5-55, ZONA 14 EDIFICIO EURO PLAZA, TORRE I, PENTHOUSE OFICINA 1903
GUATEMALA, GUATEMALA
TELEFONO: (502) 2495-1777 FAX: (502) 2495-1799
www.crie.org.gt / crie@crie.org.gt

COMPROBANTE DE INGRESOS

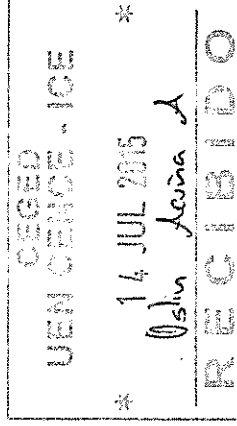
No. 5401

N.I.T.: 3209452-3

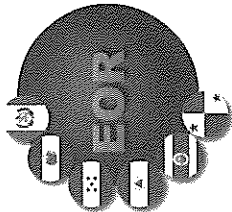
5401

NOMBRE DEL CLIENTE: 5,000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
DIRECCION: OFICINAS CENTRALES EN LA SABANA NTE., SAN JOSE AV. LAS AMERICAS
PAIS: COSTA RICA
GIRO: SERVICIO DEDICADO A LA PRODUCCION, DISTRIBUCION, TRANS
CONDICIONES DE LA OPERACION: Al Contado
NIT: Costa Rica
FECHA: 10 de julio de 2015
Tasa Mora: Tasa LIBOR 6 meses + 5%
Fecha de Vencimiento: 25 de julio de 2015

DESCRIPCION		TOTAL
CARGO POR REGULACION DEL MER CORRESPONDIENTE AL PERIODO DEL 1 AL 31 DE MAYO DEL 2015		\$31,236.30
(Según Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central y Segundo Protocolo al Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central)		
Exento de todo tipo de Impuesto, según Decreto 28-2005 del Congreso de la República de Guatemala, Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central y Segundo Protocolo al Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central		
SON: TREINTA Y UN MIL DOSCIENTOS TREINTA Y SEIS 30/100 US DOLARES	SUMAS	US\$ \$31,236.30
RECIBIDO POR:	ENTREGADO POR:	
NOMBRE:	NOMBRE:	
FIRMA:	FIRMA:	
TOTAL		US\$ \$31,236.30



ORIGINAL: Cliente (Blanco) - DUPLICADO: Contabilidad (Amarillo) - TRIPLICADO: EOR (Celeste)



ENTE OPERADOR REGIONAL

25 CALLE PONIENTE Y 17 AV. NORTE, DIAGONAL UNIVERSITARIA,
SAN SALVADOR, EL SALVADOR
PBX: (503) 2245-9900
www.enteoperador.org

FACTURA

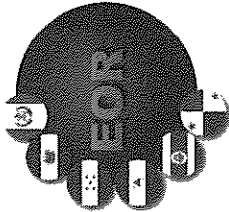
No. 6029

N.I.T.: 0614 - 180698 - 106 - 5

6029

NOMBRE DEL CLIENTE:	5,000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	FECHA:	10 de julio de 2015
DIRECCION:	OFICINAS CENTRALES EN LA SABANA NTE., SAN JOSE AV. LAS AMERICAS COSTA RICA	TASA MORA:	Tasa por 6 meses + 5%
GIRO:	SERVICIO PUBLICO DEDICADO A LA PRODUCCION, DISTRIBUCION, TRANS	FECHA DE VENCIMIENTO:	25 de julio de 2015
CONDICIONES DE LA OPERACION:	AL CREDITO	NIT:	

CANTIDAD	DESCRIPCION	PRECIO UNITARIO	TOTAL
	CARGO POR SERVICIO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA CORRESPONDIENTE AL PERIODO DEL 1 AL 31 DE MAYO DEL 2015 (Según Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central y Segundo Protocolo al Tratado Marco de Mercado Eléctrico de América Central) CEGED UEN CENCE - ICE * 14 JUL 2015 * 0slm Janna A RECIBIDO "El Ente Operador Regional (EOR) es un organismo exento de impuestos directos e indirectos, según artículo 4 del Acuerdo Sede, firmado entre el Ente Operador Regional del Mercado Eléctrico de América Central y El Gobierno de El Salvador, según Acuerdo Ejecutivo 115 del Ramo de Relaciones Exteriores que fue ratificado en Decreto Legislativo No. 677 de fecha 21 de abril del 2005."		\$111,834.98
SON:	CIENTO ONCE MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y CUATRO 99/100 US DOLARES	SUMAS	US\$ \$111,834.98
RECIBIDO POR:	ENTREGADO POR:	TOTAL	US\$ \$111,834.98
NOMBRE:	NOMBRE:		
FIRMA:	FIRMA:		



ENTE OPERADOR REGIONAL

25 CALLE PONIENTE Y 17 AV. NORTE, DIAGONAL UNIVERSITARIA,
SAN SALVADOR, EL SALVADOR
PBX: (503) 2245-9900 FAX: (503) 2208-2368
www.enteoperador.org

NOTA DE CREDITO POR
TRANSACCIONES REGIONALES
No. 2369
N.I.T.: 0614 - 180698 - 106 - 5
2369

FORMAS ANTES Y SERVICIOS S.A. DE C.V. - POR CONVENIO CON EL GOBIERNO DE EL SALVADOR - REG. 128417 NIT 0614 210494-1210 FECHA DE AUTORIZACION DE IMPRESION: 30/09/2014 REVISO CONSTITUCION Y 3a CALLE PONIENTE, PUE SAN JOSE No. 300 C/A ESCALON, SAN SALVADOR PBA (503) 2525-0720
AUTORIZACION DE IMPRESION: 0111 - TRABAJO DEL No. 2361 AL No. 4309 2-0112061

NOMBRE DEL CLIENTE: 5000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD		FECHA: 10 de julio de 2015	
DIRECCION: OFICINAS CENTRALES EN LA SABANA NTE. SAN JOSE AV. LAS AMERICAS COSTA RICA		Tasa Mora: Tasa LIBOR 6 meses + 5%	
GIRO: SERVICIO PUBLICO DEDICADO A LA PRODUCCION, DISTRIBUCION, TRANS		VENTA A CUENTA DE:	
CONDICIONES DE LA OPERACION: Al Contado		Fecha de Vencimiento: 25 de julio de 2015	
CANTIDAD	DESCRIPCION	PRECIO UNITARIO	TOTAL
	INGRESO POR VENTA DE DERECHO DE TRANSMISION SEGUN DETALLE EN DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONOMICAS REGIONALES, 06-2015.		\$35,044.80
"El Ente Operador Regional (EOR) es un organismo exento de impuestos directos e indirectos, según artículo 4 del Acuerdo Sede, firmado entre el Ente Operador Regional del Mercado Eléctrico de América Central y El Gobierno de El Salvador, según Acuerdo Ejecutivo 11/5 del Ramo de Relaciones Exteriores que fue ratificado en Decreto Legislativo No. 677 de fecha 21 de abril del 2005."		SUMAS	US\$ 35,044.80
		IVA	US\$
		TOTAL	US\$ 35,044.80
SON: TREINTA Y CINCO MIL CUARENTA Y CUATRO 80/100 US DOLARES			
RECIBIDO POR:		ENTREGADO POR:	
NOMBRE:		NOMBRE:	
FIRMA:		FIRMA:	

CEOR
UEM CENCTE - ICE
* 14 JUL 2015 *
Osha Lanza A
R E C I P I T O



25 CALLE PONIENTE Y 17 AV. NORTE, DIAGONAL UNIVERSITARIA,
SAN SALVADOR, EL SALVADOR
PBX: (503) 2245-9900 FAX: (503) 2208-2368
www.enteoparador.org

**NOTA DE CREDITO POR
TRANSACCIONES REGIONALES**

No. 2382

N.I.T.: 0614 - 180698 - 106 - 5.

2382

NOMBRE DEL CLIENTE:

5.000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIRECCION: 5.000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
OFICINAS CENTRALES EN LA SABANA NTE. SAN JOSE AV. LAS AMERICAS COSTA RICA

PAIS:

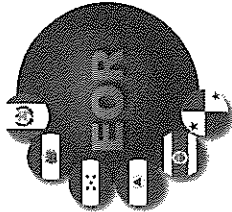
Tasa Mora: Tasa LIBOR 6 meses + 5%
VENTA A CUENTA DE:

FECHA: 10 de julio de 2015

Fecha de Vencimiento: 25 de julio de 2015

Al Contrario

CANTIDAD	DESCRIPCION	PRECIO UNITARIO	TOTAL
	INTERESES POR DEPOSITOS O GARANTIAS EN EFECTIVO SEGUN NUMERAL 2.9.3.9 DEL LIBRO II DEL RMER	RECIBIDO 14 JUL 2015 Oslin Acuña A UEN CENTE - JOE	\$160.30
SON: CIENTO SESENTA 30/100 US DOLARES		SUMAS	US\$ 160.30
RECIBIDO POR:		IVA	US\$
ENTREGADO POR:		TOTAL	US\$ 160.30



ENTE OPERADOR REGIONAL

25 CALLE PONIENTE Y 17 AV. NORTE, DIAGONAL UNIVERSITARIA,
SAN SALVADOR, EL SALVADOR
PBX: (503) 2245-9900 FAX: (503) 2208-2368
www.enteoperador.org

FACTURA DE LIQUIDACION DE
TRANSACCIONES REGIONALES
No. 2787
N.I.T.: 0614 - 180698 - 106 - 5
2787

FORMAS ARTES Y SERVICIOS S.A. DE C.V. - FORCON EL SALVADOR, P.O. 7842, 7 AV. CONSTITUCION Y 2A. CALLE PONIENTE, P.V. SAN JOSE No. 300, COL. ESCALON, SAN SALVADOR, P.R. (503) 225-6703
AUTORIZACION DE IMPRIMTA P0394 D G.L.I. - TIRAJE DEL No. 2,581 AL No. 5,000, 2 4115843

NOMBRE DEL CLIENTE: 5.000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD		FECHA: 10 de julio de 2015
DIRECCION: OFICINAS CENTRALES EN LA SABANA NTE. SAN JOSE AV. LAS AMERICAS COSTA RICA		Tasa Mora: Tasa LIBOR 6 meses + 5%
GIRO: SERVICIO PUBLICO DEDICADO A LA PRODUCCION, DISTRIBUCION, TRANS		VENTA A CUENTA DE:
CONDICIONES DE LA OPERACION: Al Contado		Fecha de Vencimiento: 25 de julio de 2015

CANTIDAD	DESCRIPCION	PRECIO UNITARIO	TOTAL
	TRANSACCIONES DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO REGIONAL SEGUN DETALLE DE DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONOMICAS REGIONALES, 06-2015.		\$70,376.68

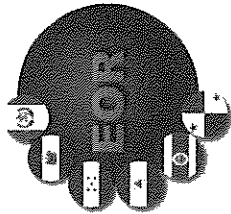
CEGED
UEN CENGE - ICE
* 14 JUL 2015 *
0sin Acusa
RECIBIDO

"El Ente Operador Regional (EOR) es un organismo exento de impuestos directos e indirectos, según artículo 4 del Acuerdo Sede, firmado entre el Ente Operador Regional del Mercado Eléctrico de América Central y El Gobierno de El Salvador, según Acuerdo Ejecutivo 115 del Ramo de Relaciones Exteriores que fue ratificado en Decreto Legislativo No. 677 de fecha 21 de abril del 2005"

SON: SETENTA MIL TRESCIENTOS SETENTA Y SEIS 68/100 US DOLARES	SUMAS	US\$ 70,376.68
RECIBIDO POR:	IVA	US\$
NOMBRE:	TOTAL	US\$ 70,376.68
FIRMA:		

ENTREGADO POR:
NOMBRE:
FIRMA:

ORIGINAL - CLIENTE



ENTE OPERADOR REGIONAL

25 CALLE PONIENTE Y 17 AV. NORTE, DIAGONAL UNIVERSITARIA,
SAN SALVADOR, EL SALVADOR
PBX: (503) 2245-9900 FAX: (503) 2208-2368
www.enteoperador.org

NOTA DE CREDITO POR
TRANSACCIONES REGIONALES
Nº. 2365
N.I.T.: 0614 - 180698 - 106 - 5.
2365

FORMAS ARTES Y SERVICIOS S.A. DE C.V. - POR CON EL SALVADOR, REG. 784327 NO. 061421040-1010 FECHA DE AUTORIZACION DE IMPRESION: 30/09/1994 BLVD. CONSTITUCION Y 3A. CALLE PONIENTE, P.A.S. SAN JOSE AL 300 CDA. ESCALON SAN SALVADOR P.R. (503) 2208-0200
AUTORIZACION DE IMPRESION: 011 - PRAPEL DEL NO. 2.361 AL NO. 4.300 2.011544

NOMBRE DEL CLIENTE: 5.000 INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD		FECHA: 10 de julio de 2015	
DIRECCION: OFICINAS CENTRALES EN LA SABANA NTE. SAN JOSE AV. LAS AMERICAS COSTA RICA		Tasa Mora: Tasa LIBOR 6 meses + 5%	
GIRO: SERVICIO PUBLICO DEDICADO A LA PRODUCCION, DISTRIBUCION, TRANS		VENTA A CUENTA DE:	
CONDICIONES DE LA OPERACION: Al Contado		Fecha de Vencimiento: 25 de julio de 2015	
CANTIDAD	DESCRIPCION	PRECIO UNITARIO	TOTAL
	TRANSACCIONES DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO REGIONAL SEGUN DETALLE DE DOCUMENTO DE TRANSACCIONES ECONOMICAS REGIONALES, 06-2015.		\$3,602,562.74
"El Ente Operador Regional (EOR) es un organismo exento de impuestos directos e indirectos, según artículo 4 del Acuerdo Sede, firmado entre el Ente Operador Regional del Mercado Eléctrico de América Central y El Gobierno de El Salvador, según Acuerdo Ejecutivo 115 del Ramo de Relaciones Exteriores que fue ratificado en Decreto Legislativo No. 677 de fecha 21 de abril del 2005."		SUMAS	US\$ 3,602,562.74
		IVA	US\$
		TOTAL	US\$ 3,602,562.74
		SON: TRES MILLONES SEISCIENTOS DOS MIL QUINIENTOS SESENTA Y DOS 74/100 US DOLARES	
RECIBIDO POR:	ENTREGADO POR:		
NOMBRE:	NOMBRE:		
FIRMA:	FIRMA:		

UN CAGED
14 JUL 2015
Oshu Lanza J
RECIBIDO

EMPRESA PROPIETARIA DE LA RED S.A. Costa Rica

Oficentro Ejecutivo La Sabana - Edificio 3 Piso 1
Sabana Sur - San José - Costa Rica
Teléfono (506) 2290-9100 Fax (506) 2296-4380
Cédula Jurídica: 3-012-328-405
Apartado Postal: 1234-1007
www.eprsiepac.com



EMPRESA PROPIETARIA DE LA RED

Información del Cliente

Nombre: INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Dirección: OFICINAS CENTRALES, AVENIDA LAS AMERICAS,
SABANA NORTE. SAN JOSÉ
Teléfono: -

Día 10 Mes 07 Año 2015

FACTURA

☒ CONTADO ☐ CREDITO

No. 0000117

MONEDA

U.S. Dólares

CONCEPTO

SERVICIOS DE TRANSMISIÓN REGIONAL

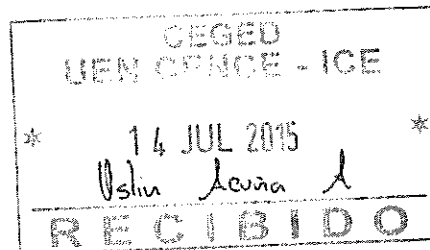
DESCRIPCIÓN

Cargo Complementario por el Uso de la Red de Transmisión Regional de la Línea SIEPAC, según Documento de Transacciones Económicas Regionales (DTER) del mes de junio 2015, emitido por el Ente Operador Regional-EOR-, el 09 de julio 2015, correspondiente al mes de mayo 2015 y autorizado por resolución de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica CRIE-40-2014 de fecha 12/12/2014.

Fecha de vencimiento: 25 de julio de 2015
Tasa de interés: Libor a 6 meses más el 5%.

TOTAL IMPORTE

1.602,487.00



TOTAL EN LETRAS:

UN MILLON SEISCIENTOS DOS MIL CUATROCIENTOS OCHENTA Y SIETE

SUBTOTAL	1,602,487.00
IMP. VENTAS	0.00
TOTAL	1,602,487.00

OBSERVACIONES:

APROBADO POR:

Esta factura genera intereses del 1% mensual en dólares a partir de su fecha de vencimiento.