



SUPERVISIÓN Y VIGILANCIA DEL MER

**Aplicación de los Derechos de Transmisión
(01 de Enero 2018 al 30 de Junio 2018)**

19 de Julio 2018

Tabla de contenido

| | | |
|------|---|----|
| I. | Solicitudes de Derechos de Transmisión | 4 |
| II. | Resultados Económicos de Asignaciones de Derechos de Transmisión..... | 7 |
| III. | Balance Económico de los DT Asociados a Contratos Firmes (CF)..... | 10 |
| IV. | Balance Económico de los Derechos Financieros Punto A Punto (DFPP)..... | 12 |

RESUMEN

1. Para el año 2018 se han realizado dos procesos de asignación de Derechos Firmes anuales con un total de 101 solicitudes con 672.5 MW de potencia solicitada y un 56.39% de asignación. Posterior a dichas asignaciones fue hasta julio 2018 que se asignó potencia mensual con vigencia en Agosto 2018 equivalente a 22.77 MW.
2. En Diciembre 2017 se realizaron las asignaciones de DFPP con vigencia para el mes de enero 2018 de los cuales los agentes solicitaron 1,294 MW con un porcentaje asignado de 85.45% equivalente a 1, 105.76 MW. Para esta asignación se utilizó la capacidad operativa de la línea en forma aritmética, donde entre Panamá y Costa Rica se asignaron en sentido contrario 442MW y 472.6MW. La asignación de DFPP se encuentra temporalmente suspendida por la CRIE.
3. En la asignación A1801 con vigencia anual los agentes titulares de DF invirtieron US\$6, 731,192 en Derechos de Transmisión, lo que representa un costo de US\$46,796 por MW asignado. En la asignación A1807 con vigencia anual los agentes titulares de DF invirtieron un total de US\$16, 147,991 en DT lo que representa un costo US\$68,609.75 por MW asignado siendo esta la mayor asignación de todos los procesos realizados por el EOR desde el inicio de los derechos firmes.

Con relación a la asignación mensual M1801 se asignaron en DFPP US\$50,422. Sobre esta situación se da el caso específico de Energía Desarrollo y Consultoría la cual recibió abonos por US\$107,955 y Comercio de Energía Regional la cual recibió abonos por US\$64,013.34. Dicha situación se repitió con la asignación mensual M1808 donde recibieron abonos las empresas Mercados Eléctricos de Centroamérica S.A. de C.V. por US\$8,048 y Energía, Desarrollo y Consultoría S.A. de C.V. por US\$2,198 y fueron asignados cargos a la empresa Hidro Xacbal S.A. de US\$12,517 reflejándose un valor total en dicho proceso de US\$2,271.

4. El balance económico de los DT asociados a Contratos Firmes (CF) acumulado de Enero a Junio 2018 es el siguiente: Los agentes titulares de DF recibieron US\$18, 478,095 en concepto de Rentas de Congestión lo que permitió cubrir el CMORC asociado a las transacciones de CF por un valor de US\$14, 607,051 y el remanente permitió amortizar una parte de la inversión realizada por los agentes titulares de los mismo.
5. El balance económico de los agentes titulares de DFPP con vigencia en enero 2018 fue de US\$ US\$1, 846,618.
6. El Balance Acumulado de los derechos firmes asignados para los años 2015, 2016 y 2017 ya cerrados muestra que la renta de congestión recibidas por los agentes titulares permitió cubrir la totalidad de los cargos de transmisión (CMORC) generados por transacciones de CF y la totalidad de las inversiones realizada por los mismos reflejándose una ganancia financiera de US\$1,484,161.

Los Detalles sobre asignaciones inversiones, ingresos y gastos por agente se muestran en los cuadros No. 6,7,8 y 10

I. Solicitudes de Derechos de Transmisión

En el siguiente cuadro se muestra la distribución de las solicitudes por proceso de asignación de Derechos de Transmisión (DT) por tipo, anuales y mensuales. Adicionalmente se presenta el porcentaje de asignación para cada solicitud.

*Cuadro 1: Solicitudes de Derechos de Transmisión y Porcentaje de Asignación por tipo de proceso
Diciembre 2017 – Julio 2018*

| Asignación | Solicitudes Recibidas DF | Potencia Solicitada DF (MW) | % de Asignación | Solicitudes Recibidas DFPP | Potencia Solicitada DFPP (MW) | % de Asignación |
|--------------------|--------------------------|-----------------------------|-----------------|----------------------------|-------------------------------|-----------------|
| Vigencia Anual | | | | | | |
| A1801 | 44 | 328 | 43.85% | | | |
| A1807 | 57 | 344.5 | 68.32% | | | |
| Sub Totales | 101 | 672.5 | 56.39% | | | |
| Vigencia Mensual | | | | Vigencia Mensual | | |
| M1801 | - | - | 0.00% | 58 | 1,294 | 85.45% |
| M1802 | 1 | 15 | 0.00% | | | |
| M1803 | 1 | 15 | 0.00% | | | |
| M1804 | 2 | 22 | 0.00% | | | |
| M1805 | 1 | 20 | 0.00% | | | |
| M1806 | 7 | 80 | 0.00% | | | |
| M1807 | 3 | 22 | 0.00% | | | |
| M1808 | 4 | 41 | 55.54% | | | |
| Sub Totales | 19 | 215 | 10.83% | 58 | 1,294 | 85.45% |

DF: Derechos Firmes DFPP: Derechos Financieros Punto a Punto.

Un Derecho Firme está siempre asociado a un Contrato Firme y es un DT que asigna a su Titular el derecho pero no la obligación de inyectar potencia en un nodo de la RTR y a retirar potencia en otro nodo de la RTR; además el derecho a percibir o la obligación de pagar según el resultado de la diferencia entre el producto del Precio Nodal por la Potencia de Retiro del DF menos el producto del Precio Nodal por la Potencia de Inyección del DF.

Un Derecho Financiero Punto a Punto es un DT que asigna a su Titular el derecho a percibir o la obligación de pagar según el resultado de la diferencia entre el producto del Precio Nodal por la Potencia de Retiro del DFPP menos el producto del Precio Nodal por la Potencia de Inyección del DFPP

Cuadro 2: Derechos Transmisión Vigentes en 2018, por Agentes Titulares y Asignación (MW)

| Asignación de DT con Vigencia en 2018 | | Meses | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Agentes Titulares | T | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| • A1707 | | 182.00 | 182.00 | 182.00 | 182.00 | 182.00 | 182.00 | | | | | | |
| • Derecho Firme | | 182.00 | 182.00 | 182.00 | 182.00 | 182.00 | 182.00 | | | | | | |
| • Guatemala | | 99.00 | 99.00 | 99.00 | 99.00 | 99.00 | 99.00 | | | | | | |
| HIDRO XACBAL, S.A. | | 49.00 | 49.00 | 49.00 | 49.00 | 49.00 | 49.00 | | | | | | |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC. | | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | | | | | | |
| SAN DIEGO S.A. | | 30.00 | 30.00 | 30.00 | 30.00 | 30.00 | 30.00 | | | | | | |
| • El Salvador | | 44.00 | 44.00 | 44.00 | 44.00 | 44.00 | 44.00 | | | | | | |
| CENERGICA S.A. DE C.V. | | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | | | | | | |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. | | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | | | | | | |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V. | | 4.00 | 4.00 | 4.00 | 4.00 | 4.00 | 4.00 | | | | | | |
| POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR | | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | | | | | | |
| ORAZUL ENERGY COMERCIALIZADORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V. | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | | | | | |
| • Panamá | | 39.00 | 39.00 | 39.00 | 39.00 | 39.00 | 39.00 | | | | | | |
| ENEL FORTUNA, S.A. | | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | | | | | | |
| IDEAL PANAMÁ, S.A. | | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | | | | | | |
| • A1801 | | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 202.00 | 202.00 | 202.00 | 202.00 | 202.00 | 202.00 |
| • Derecho Firme | | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 84.72 | 202.00 | 202.00 | 202.00 | 202.00 | 202.00 | 202.00 |
| • Guatemala | | 30.25 | 30.25 | 30.25 | 30.25 | 30.25 | 30.25 | 67.00 | 67.00 | 67.00 | 67.00 | 67.00 | 67.00 |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC. | | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 |
| ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A. | | 10.25 | 10.25 | 10.25 | 10.25 | 10.25 | 10.25 | 30.00 | 30.00 | 30.00 | 30.00 | 30.00 | 30.00 |
| PUERTO QUETZAL POWER LLC | | - | - | - | - | - | - | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A. | | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 |
| XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A. | | - | - | - | - | - | - | 2.00 | 2.00 | 2.00 | 2.00 | 2.00 | 2.00 |
| • El Salvador | | 54.48 | 54.48 | 54.48 | 54.48 | 54.48 | 54.48 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 |
| CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V. | | 9.11 | 9.11 | 9.11 | 9.11 | 9.11 | 9.11 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 |
| ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V. | | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 | 40.00 |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. | | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V. | | - | - | - | - | - | - | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V. | | 1.57 | 1.57 | 1.57 | 1.57 | 1.57 | 1.57 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 |
| ORIGEM S.A. DE C.V. | | - | - | - | - | - | - | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 |
| POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR | | 13.80 | 13.80 | 13.80 | 13.80 | 13.80 | 13.80 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 | 15.00 |
| • M1801 | | 1,105.76 | | | | | | | | | | | |
| • Derecho Financiero Punto a Punto | | 1,105.76 | | | | | | | | | | | |
| • El Salvador | | 1,105.76 | | | | | | | | | | | |
| COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V | | 5.00 | | | | | | | | | | | |
| COMERCIO DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V. | | 59.00 | | | | | | | | | | | |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V. | | 10.00 | | | | | | | | | | | |
| INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V. | | 410.59 | | | | | | | | | | | |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V. | | 381.17 | | | | | | | | | | | |

| Asignación de DT con Vigencia en 2018 | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Agentes Titulares | | | | | | | | | | | | |
| | meses | | | | | | | | | | | |
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| ⊖ A1807 | | | | | | | 161.44 | 161.44 | 161.44 | 161.44 | 161.44 | 161.44 |
| ⊖ Derecho Firme | | | | | | | 161.44 | 161.44 | 161.44 | 161.44 | 161.44 | 161.44 |
| ⊖ Guatemala | | | | | | | 33.00 | 33.00 | 33.00 | 33.00 | 33.00 | 33.00 |
| HIDRO XACBAL, S.A. | | | | | | | 28.00 | 28.00 | 28.00 | 28.00 | 28.00 | 28.00 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A. | | | | | | | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 |
| SAN DIEGO S.A. | | | | | | | - | - | - | - | - | - |
| XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A. | | | | | | | - | - | - | - | - | - |
| ⊖ El Salvador | | | | | | | 114.44 | 114.44 | 114.44 | 114.44 | 114.44 | 114.44 |
| CENERGICA S.A. DE C.V. | | | | | | | 2.73 | 2.73 | 2.73 | 2.73 | 2.73 | 2.73 |
| COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V | | | | | | | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 |
| CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V. | | | | | | | 11.99 | 11.99 | 11.99 | 11.99 | 11.99 | 11.99 |
| ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V. | | | | | | | 39.19 | 39.19 | 39.19 | 39.19 | 39.19 | 39.19 |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. | | | | | | | 14.50 | 14.50 | 14.50 | 14.50 | 14.50 | 14.50 |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V. | | | | | | | 7.48 | 7.48 | 7.48 | 7.48 | 7.48 | 7.48 |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V. | | | | | | | - | - | - | - | - | - |
| ORIGEM S.A. DE C.V. | | | | | | | 12.48 | 12.48 | 12.48 | 12.48 | 12.48 | 12.48 |
| POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR | | | | | | | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 | 20.00 |
| TEXTUFIL, SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE | | | | | | | 4.96 | 4.96 | 4.96 | 4.96 | 4.96 | 4.96 |
| GRS COMERCIALIZADORA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE | | | | | | | 0.10 | 0.10 | 0.10 | 0.10 | 0.10 | 0.10 |
| ⊖ Panamá | | | | | | | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 |
| IDEAL PANAMÁ, S.A. | | | | | | | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 | 14.00 |
| ⊖ M1808 | | | | | | | | 22.77 | | | | |
| ⊖ Derecho Firme | | | | | | | | 22.77 | | | | |
| ⊖ Guatemala | | | | | | | | 1.77 | | | | |
| HIDRO XACBAL, S.A. | | | | | | | | 1.77 | | | | |
| ⊖ El Salvador | | | | | | | | 21.00 | | | | |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. | | | | | | | | 5.00 | | | | |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V. | | | | | | | | 16.00 | | | | |
| Total general | 1,372.49 | 266.73 | 266.73 | 266.73 | 266.73 | 266.73 | 363.43 | 386.20 | 363.43 | 363.43 | 363.43 | 363.43 |

Cuadro 3: Potencia asignada entre Agentes Titulares y Contrapartes de DT con vigencia anual 2018
(MW)

| Agentes (Titulares y Contrapartes) Asignaciones | Potencia Asignada | |
|---|-------------------|-------------------|
| | Semestre 1 (2018) | Semestre 2 (2018) |
| A1707 | 182.00 | |
| CENERGICA S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 10.00 | |
| PUERTO QUETZAL POWER LLC(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 10.00 | |
| ENEL FORTUNA, S.A.(TITULAR) [PANAMÁ] | 25.00 | |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | 25.00 | |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 10.00 | |
| BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 5.00 | |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 5.00 | |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 4.00 | |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 4.00 | |
| HIDRO XACBAL, S.A.(TITULAR) [GUATEMALA] | 49.00 | |
| COMERCIA INTERNACIONAL DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | 28.00 | |
| EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS] | 21.00 | |
| IDEAL PANAMÁ, S.A.(TITULAR) [PANAMÁ] | 14.00 | |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | 14.00 | |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(TITULAR) [GUATEMALA] | 20.00 | |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | 20.00 | |
| ORAZUL ENERGY COMERCIALIZADORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 0.00 | |
| DUKE ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 0.00 | |
| POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR(TITULAR) [EI SALVADOR] | 20.00 | |
| PUERTO QUETZAL POWER LLC(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 20.00 | |
| SAN DIEGO S.A.(TITULAR) [GUATEMALA] | 30.00 | |
| DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE, S. A.(CONTRAPARTE) [NICARAGUA] | 24.00 | |
| ENEL BLUEFIELDS(CONTRAPARTE) [NICARAGUA] | 6.00 | |
| A1801 | 84.72 | 202.00 |
| CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 9.11 | 25.00 |
| COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 9.11 | 20.00 |
| CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | - | 5.00 |
| ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 20.00 | 40.00 |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 20.00 | 40.00 |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 10.00 | 10.00 |
| INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD(CONTRAPARTE) [COSTA RICA] | 10.00 | 10.00 |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | - | 15.00 |
| COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | - | 10.00 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | - | 5.00 |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(TITULAR) [GUATEMALA] | 15.00 | 15.00 |
| EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS] | 15.00 | 15.00 |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 1.57 | 5.00 |
| LAS PERLAS SUR, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ] | 1.57 | 5.00 |
| ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.(TITULAR) [GUATEMALA] | 10.25 | 30.00 |
| EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS] | 10.25 | 30.00 |
| ORIGEM S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | - | 25.00 |
| BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | - | 13.00 |
| COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | - | 10.00 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | - | 2.00 |
| POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR(TITULAR) [EI SALVADOR] | 13.80 | 15.00 |
| LUZ Y FUERZA ELECTRICA DE GUATEMALA LTDA.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 13.80 | 15.00 |
| PUERTO QUETZAL POWER LLC(TITULAR) [GUATEMALA] | - | 10.00 |
| EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS] | - | 10.00 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(TITULAR) [GUATEMALA] | 5.00 | 10.00 |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | 5.00 | 10.00 |
| XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.(TITULAR) [GUATEMALA] | - | 2.00 |
| MAYORISTAS DE ELECTRICIDAD, S.A DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | - | 2.00 |

| | | |
|---|---------------|---------------|
| ⊖ A1807 | | 161.44 |
| ⊖ CENERGICA S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 2.73 |
| PANTALEON, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 2.73 |
| ⊖ CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 11.99 |
| COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 4.47 |
| CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 2.53 |
| GENERADORA DE OCCIDENTE LTDA.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 5.00 |
| ⊖ ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 39.19 |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 39.19 |
| ⊖ ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 14.50 |
| INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD(CONTRAPARTE) [COSTA RICA] | | 9.50 |
| RENACE, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 5.00 |
| ⊖ EXCELERGY, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 7.48 |
| COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 2.48 |
| GENERADORA DEL ISTMO, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ] | | 5.00 |
| ⊖ HIDRO XACBAL, S.A.(TITULAR) [GUATEMALA] | | 28.00 |
| COMERCIA INTERNACIONAL DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | | 28.00 |
| ⊖ IDEAL PANAMÁ, S.A.(TITULAR) [PANAMÁ] | | 14.00 |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | | 14.00 |
| ⊖ ORIGEM S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 12.48 |
| BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 2.48 |
| INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD(CONTRAPARTE) [COSTA RICA] | | 5.00 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 5.00 |
| ⊖ POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 20.00 |
| LUZ Y FUERZA ELECTRICA DE GUATEMALA LTDA.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 20.00 |
| ⊖ RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(TITULAR) [GUATEMALA] | | 5.00 |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR] | | 5.00 |
| ⊖ COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 1.00 |
| COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA. S.A. (CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 1.00 |
| ⊖ GRS COMERCIALIZADORA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 0.10 |
| INVERSIONES NACIMIENTO, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 0.10 |
| ⊖ TEXTUFIL, SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE(TITULAR) [EI SALVADOR] | | 4.96 |
| BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | | 4.96 |
| Total general | 266.73 | 363.43 |

Cuadro 4: Potencia asignada entre Agentes Titulares y Contrapartes de DT con vigencia mensual 2018 (MW)

| Agentes (Titulares y Contrapartes) | Potencia Asignada |
|---|-------------------|
| Asignaciones | Vigencia Agosto |
| ⊖ M1808 | 22.77 |
| ⊖ ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 5.00 |
| ENEL FORTUNA, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ] | 5.00 |
| ⊖ HIDRO XACBAL, S.A.(TITULAR) [GUATEMALA] | 1.77 |
| EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS] | 1.77 |
| ⊖ MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(TITULAR) [EI SALVADOR] | 16.00 |
| ENERGIAS SAN JOSE, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA] | 10.00 |
| IDEAL PANAMÁ, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ] | 6.00 |
| Total general | 22.77 |

II. Resultados Económicos de Asignaciones de Derechos de Transmisión

Cuadro 5: Costos en la adquisición de DT año 2018

| Subasta | Costo de adquisición de DT (US\$) |
|----------------|--|
| A1801 | 6,731,192 |
| M1801 | 50,422 |
| M1802 | - |
| M1803 | - |
| M1804 | - |
| M1805 | - |
| M1806 | - |
| A1807 | 16,147,991 |
| M1807 | - |
| M1808 | 2,271 |
| Total | 22,931,876 |

III. Balance Económico de los DT Asociados a Contratos Firmes (CF)

*Cuadro 6: Balance de los Derechos Firmes por proceso de Asignación
(01 Enero al 30 de Junio 2018)*

| Proceso de Asignación | Renta de Congestión generada por DF (A) US\$ | Cargos de Transmisión generados por MWh con CF (B) US\$ | Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*) | Resultado (A-B-C) US\$ | Uso DT | MWh Operados como CF |
|-----------------------|--|---|--|------------------------|------------|----------------------|
| A1707 | 13,098,116 | 10,558,696 | 113,779 | 2,425,640 | 60% | 473,241 |
| A1801 | 5,379,979 | 4,048,355 | 6,541,238 | (5,209,614) | 70% | 258,210 |
| Total general | 18,478,095 | 14,607,051 | 6,655,018 | (2,783,974) | 63% | 731,452 |

() Incluye reintegros realizados por el EOR a los agentes titulares de DF en aplicación a la resolución CRIE-37-2017*

(+) Abonos (-) Cargos

Este balance incluye las Asignaciones realizadas en 2017 (A1707) y cuya vigencia finalizó en Junio 2018, se observa la recuperación total de la inversión realizada.

Cuadro 7: Balance de los Derechos Firmes, desglose por Agente titular de DF (01 enero al 30 de Junio 2018)

| Agentes Titulares de DF. | Renta de Congestión generada por DF (A) US\$ | Cargos de Transmisión generados por MWh con CF (B) US\$ | Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*) | Resultado (A-B-C) US\$ | Uso DT | MWh Operados como CF |
|---|---|--|--|------------------------------|------------|----------------------------|
| Guatemala | 5,537,788 | 3,972,725 | 1,212,060 | 353,004 | 51% | 287,993 |
| HIDRO XACBAL, S.A. | 2,603,934 | 1,872,278 | 9,496 | 722,160 | 58% | 123,969 |
| JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC. | 1,862,044 | 1,495,732 | 487,455 | (121,143) | 74% | 111,859 |
| RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A. | 383,289 | 367,616 | 411,521 | (395,849) | 82% | 17,745 |
| SAN DIEGO S.A. | 545,293 | 121,531 | (16,322) | 440,084 | 7% | 8,965 |
| ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A. | 143,228 | 115,567 | 319,909 | (292,248) | 57% | 25,455 |
| El Salvador | 7,903,916 | 5,641,397 | 5,384,913 | (3,122,394) | 68% | 289,577 |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. | 2,167,264 | 514,366 | 1,954,551 | (301,653) | 18% | 15,596 |
| POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR | 2,470,490 | 2,352,037 | 983,083 | (864,630) | 77% | 113,725 |
| ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V. | 1,452,849 | 1,395,123 | 1,374,930 | (1,317,205) | 94% | 81,872 |
| CENERGICA S.A. DE C.V. | 670,815 | 658,217 | (1,576) | 14,173 | 80% | 34,851 |
| CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V. | 698,199 | 450,116 | 771,699 | (523,616) | 76% | 30,239 |
| EXCELERGY, S.A. DE C.V. | 284,387 | 198,970 | 2,026 | 83,391 | 70% | 12,228 |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V. | 159,828 | 72,568 | 300,199 | (212,939) | 16% | 1,068 |
| ORAZUL ENERGY COMERCIALIZADORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V. (ANTERIORMENTE DUKE ENERGY INTERNACIONAL) | 84 | - | 1 | 83 | 0% | - |
| Panamá | 5,036,391 | 4,992,929 | 58,045 | (14,583) | 91% | 153,881 |
| ENEL FORTUNA, S.A. | 3,228,456 | 3,189,274 | 37,208 | 1,974 | 86% | 93,120 |
| IDEAL PANAMÁ, S.A. | 1,807,935 | 1,803,655 | 20,837 | (16,557) | 100% | 60,761 |
| Total general | 18,478,095 | 14,607,051 | 6,655,018 | (2,783,974) | 63% | 731,452 |

(*) Incluye reintegros realizados por el EOR a los agentes titulares de DF en aplicación a la resolución CRIE-37-2017

(+) Abonos (-) Cargos

IV. Balance Económico de los Derechos Financieros Punto A Punto (DFPP)

*Cuadro 8: Balance por Asignación Mensual y por Agente titular de DFPP
Año 2018*

| Agentes | Renta de Congestión generada por DT asignados (A) | Inversiones por adquisiciones de DFPP (B) | Resultado (US\$) (A-B) |
|--|--|--|---------------------------|
| M1801 | | | |
| Derecho Financiero Punto a Punto | | | |
| MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V. | 1,022,284 | 177,385 | 844,899 |
| INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V. | 355,404 | 2,176 | 353,228 |
| ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V. | 281,221 | (107,955) | 389,176 |
| COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V | 270,148 | 42,235 | 227,912 |
| COMERCIO DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V. | (46,831) | (64,013) | 17,182 |
| Total | 1,897,040 | 50,422 | 1,846,618 |

Corresponde a la asignación de DFPP enero 2018

(+)Abonos (-) Cargo

*Cuadro 9: Porcentaje de asignaciones de acuerdo a la Capacidad Operativa para Derechos Firmes (Año 2018)
(EXCLUYE CAPACIDADES ASIGNADA DE DFPP EN ENERO 2018 / Actualizada a Septiembre 2018)*

| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|--------------------------------|-----------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|
| Guatemala – El Salvador | Norte- Sur | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 205 | 250 | 270 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| | % de Asignación | 97.44% | 97.44% | 97.44% | 97.44% | 97.44% | 71.30% | 52.80% | 92.59% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% |
| | Sur - Norte | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| | % de Asignación | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| Guatemala - Honduras | Norte- Sur | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| | % de Asignación | 99.99% | 99.99% | 99.99% | 99.99% | 99.99% | 99.99% | 78.57% | 92.76% | 92.76% | 92.76% | 92.76% | 92.76% |
| | Sur - Norte | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| | % de Asignación | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| El Salvador - Honduras | Norte- Sur | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| | % de Asignación | 8.93% | 8.93% | 8.93% | 8.93% | 8.93% | 8.93% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| | Sur - Norte | 90 | 90 | 90 | 90 | 130 | 130 | 130 | 130 | 150 | 130 | 130 | 130 |
| | % de Asignación | 33.97% | 33.97% | 33.97% | 33.97% | 23.52% | 23.52% | 11.54% | 44.95% | 44.95% | 44.95% | 44.95% | 44.95% |

| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|--------------------------------|--------------------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Honduras- Nicaragua | Norte- Sur | 20 | 20 | 20 | 20 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| | % de Asignación | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 40.00% | 40.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| | Sur - Norte | 50 | 60 | 50 | 50 | 60 | 60 | 50 | 70 | 48 | 50 | 50 | 50 |
| | % de Asignación | 61.15% | 50.96% | 61.15% | 61.15% | 50.96% | 50.96% | 30.00% | 69.29% | 97.00% | 97.00% | 97.00% | 97.00% |

| | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|--------------------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Nicaragua - Costa Rica | Norte- Sur | 180 | 180 | 180 | 180 | 160 | 160 | 80 | 180 | 160 | 80 | 80 | 80 |
| | % de Asignación | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| | Sur - Norte | 50 | 40 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 60 | 49 | 50 | 50 | 50 |
| | % de Asignación | 81.15% | 101.43% | 81.15% | 81.15% | 81.15% | 81.15% | 30.00% | 80.83% | 97.00% | 97.00% | 97.00% | 97.00% |

| | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Costa Rica - Panamá | Norte- Sur | 180 | 180 | 180 | 0 | 160 | 160 | 0 | 140 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | % de Asignación | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% | 0.00% |
| | Sur - Norte | 140 | 140 | 140 | 140 | 130 | 130 | 80 | 140 | 150 | 80 | 80 | 80 |
| | % de Asignación | 28.98% | 28.98% | 28.98% | 28.98% | 31.21% | 31.21% | 6.25% | 17.14% | 30.00% | 30.00% | 30.00% | 30.00% |

Cuadro 10: Balance histórico por procesos de asignación cuya vigencia ya finalizó (años 2015-2016-2017)

Actualizado al 30/06/2018

| Asignaciones / año | Renta de Congestión generada por DF (A) US\$ | Cargos de Transmisión generados por MWh con CF (B) US\$ | Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*) | Resultado (A-B-C) US\$ | Uso DT | MWh Operados como CF |
|-------------------------|---|--|--|------------------------------|------------|----------------------------|
| Vigencia Anual | 60,982,074 | 44,103,029 | 15,383,321 | 1,495,724 | 51% | 2,492,400 |
| A1501 (2015) | 6,328,492 | 2,360,574 | 2,777,733 | 1,190,184 | 33% | 295,311 |
| A1507 (2015) | 758,610 | 347,167 | 632,783 | (221,340) | 20% | 66,450 |
| A1601 (2016) | 2,425,963 | 358,423 | 11,328 | 2,056,212 | 10% | 47,357 |
| A1607 (2016) | 8,321,671 | 6,425,368 | 1,810,767 | 85,537 | 76% | 515,209 |
| A1701 (2017) | 19,761,037 | 13,882,944 | 8,204,641 | (2,326,548) | 59% | 840,011 |
| A1707 (2017) | 23,386,302 | 20,728,553 | 1,946,070 | 711,679 | 68% | 728,062 |
| Vigencia Mensual | 8,187,662 | 5,450,735 | 2,748,490 | (11,563) | 55% | 319,552 |
| M1502 (2015) | 350 | - | 941 | (591) | 0% | - |
| M1503 (2015) | 72,412 | 7,901 | 63,173 | 1,338 | 9% | 3,799 |
| M1504 (2015) | 109,851 | 24,551 | 241,906 | (156,605) | 19% | 7,695 |
| M1505 (2015) | (66,438) | (2,342) | 134 | (64,229) | 5% | 1,079 |
| M1506 (2015) | 78,318 | 76,658 | 14 | 1,646 | 83% | 6,000 |
| M1508 (2015) | 39,269 | 21,448 | 17,438 | 383 | 34% | 2,853 |
| M1509 (2015) | 175,921 | 173,800 | 172,363 | (170,242) | 95% | 29,298 |
| M1510 (2015) | 98,999 | 79,113 | 534,486 | (514,600) | 44% | 24,624 |
| M1511 (2015) | 7,661 | 5,307 | 511 | 1,843 | 31% | 3,047 |
| M1512 (2015) | 6,027 | 4,539 | 28 | 1,461 | 77% | 2,579 |
| M1602 (2016) | 31,394 | 19,037 | 209 | 12,148 | 58% | 8,120 |
| M1603 (2016) | 28,132 | 11,722 | 117 | 16,293 | 42% | 3,720 |
| M1604 (2016) | 27,143 | 12,191 | 42 | 14,910 | 57% | 5,899 |
| M1605 (2016) | 15,346 | 13,659 | 0 | 1,687 | 33% | 10,201 |
| M1606 (2016) | 19,429 | 24,102 | 7,462 | (12,135) | 87% | 11,873 |
| M1610 (2016) | 924,697 | 660,154 | 369,887 | (105,344) | 68% | 31,868 |
| M1611 (2016) | 1,397,803 | 1,314,558 | 365,234 | (281,990) | 89% | 47,622 |
| M1612 (2016) | 2,691,396 | 1,009,808 | 5,440 | 1,676,147 | 43% | 39,292 |
| M1707 (2017) | 70,215 | 70,215 | 36,714 | (36,714) | 100% | 1,222 |
| M1708 (2017) | 226,766 | 226,766 | 57,330 | (57,330) | 100% | 19,508 |
| M1710 (2017) | 32,648 | 29,256 | 28,533 | (25,141) | 95% | 15,565 |
| M1711 (2017) | 675,818 | 236,605 | 575,543 | (136,330) | 62% | 16,585 |
| M1712 (2017) | 1,524,506 | 1,431,689 | 270,984 | (178,167) | 96% | 27,107 |
| Total general | 69,169,736 | 49,553,764 | 18,131,812 | 1,484,161 | 51% | 2,811,953 |

(*) Incluye reintegros realizados por el EOR a los agentes titulares de DF en aplicación a la resolución CRIE-37-2017

Fuente: Elaborado por S&V con información publicada por el EOR DTER y DTER-DT