

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y  
DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD No.CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No.3589/OC-CR

Primera Operación Individual bajo el Convenio de Cooperación para el  
Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014 entre el Gobierno  
de la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad  
(ICE) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Estados Financieros

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre  
del 2020

*(Con cifras correspondientes por el periodo comprendido entre el 01  
de enero y el 31 de diciembre del 2019)*

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



KPMG, S. A.  
Edificio KPMG  
San Rafael de Escazú  
Costa Rica  
+506 2201 4100

## Informe de los Auditores Independientes

A la Unidad Ejecutora del Programa de  
Energía Renovable, Transmisión y Distribución  
de Electricidad No.CR-L1070

### *Informe de auditoría sobre los estados financieros*

#### *Opinión*

Hemos auditado los estados financieros del Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad No.CR-L1070 (“el Programa”) los cuales, comprenden los estados de efectivo recibido y desembolsos efectuados y de inversiones acumuladas (expresados en US dólares), por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020, financiado mediante el Contrato de Préstamo No.3589/OC-CR, correspondiente a la Primera Operación Individual bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014, suscrito entre el Gobierno de la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), y las notas, las cuales conforman las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados del Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad No.CR-L1070, por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020, financiado mediante el Contrato de Préstamo No.3589/OC-CR, suscrito entre el Gobierno de la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), están preparados, en todos sus aspectos materiales, de acuerdo con la base contable de efectivo recibido y desembolsos efectuados, que se describe en la nota 1-c.

#### *Bases para la opinión*

Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen con mayor detalle en la sección de nuestro informe “*Responsabilidades del auditor en la auditoría de los estados financieros*”. Somos independientes de la Unidad Ejecutora del Programa de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA) en conjunto con los requisitos éticos relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros en la República de Costa Rica, y hemos cumplido con las demás responsabilidades éticas de conformidad con estos requisitos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

*Asunto de énfasis – Base de contabilidad*

Llamamos la atención a la nota 1-c a los estados financieros, en la cual se indica la base de contabilidad. Los estados financieros han sido preparados con el propósito de cumplir con las disposiciones relacionadas con la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el BID - junio del 2019, versión (OP 273-12) emitida por el BID. Por tanto, los estados financieros podrían no ser adecuados para otros fines. Nuestra opinión no ha sido modificada con respecto a este asunto.

*Otro asunto*

Nuestra auditoría se efectuó con el propósito de expresar una opinión sobre los estados financieros conexos de efectivo recibido y desembolsos efectuados y de inversiones acumuladas por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020. La información complementaria incluida en los Anexos I, II, III, IV, V y VI se presenta para propósitos de análisis adicional y no es parte requerida de los estados financieros básicos. Dicha información ha sido objeto de los procedimientos de auditoría aplicados a los estados financieros mencionados y, en nuestra opinión, está preparada, en todos los aspectos importantes con relación a los estados de efectivo recibido y desembolsos efectuados y de inversiones acumuladas considerados en su conjunto.

*Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno corporativo del ICE en relación con los estados financieros*

La Administración es responsable de la preparación de los estados financieros, de acuerdo con la base contable de efectivo recibido y desembolsos efectuados, que se describe en la nota 1-c, y del control interno que considere necesario para la preparación de estados financieros que estén libres de errores materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de evaluar la capacidad del Programa, para continuar como negocio en marcha, de revelar, cuando corresponda, asuntos relativos al negocio en marcha y de utilizar la base de contabilidad del negocio en marcha, a menos que la Administración tenga la intención de liquidar al Programa o cesar sus operaciones, o bien no exista una alternativa realista de proceder de una de estas formas.

Los Encargados del Gobierno Corporativo del ICE son responsables de supervisar el proceso de presentación de la información financiera del Programa.

*Responsabilidades del auditor en la auditoría de los estados financieros.*

Nuestros objetivos son obtener seguridad razonable acerca de si los estados financieros en su conjunto están libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. La seguridad razonable es un alto nivel de seguridad; sin embargo, no es una garantía de que una auditoría efectuada de conformidad con las NIA siempre detectará un error material cuando exista. Los errores pueden surgir por fraude o error y se consideran materiales si individualmente o en el agregado podrían llegar a influir en las decisiones económicas de los usuarios tomadas con base en estos estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante la auditoría, y además:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de errores materiales de los estados financieros, debido a fraude o error; diseñamos y efectuamos procedimientos de auditoría en respuesta a esos riesgos; y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material que resulte del fraude es mayor que uno que resulte del error, ya que el fraude puede implicar confabulación, falsificación, omisiones intencionales, representaciones erróneas o la evasión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante a la auditoría para diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Unidad Ejecutora del Programa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas de contabilidad utilizadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables y revelaciones relacionadas efectuadas por la Administración.
- Concluimos sobre lo apropiado del uso de la base de contabilidad del negocio en marcha por parte de la Administración y, con base en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe una incertidumbre material en relación con eventos o condiciones que podrían originar una duda significativa sobre la capacidad de la Unidad Ejecutora del Programa para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, debemos llamar la atención en nuestro informe de auditoría a las revelaciones relacionadas en los estados financieros o, si dichas revelaciones son inadecuadas, modificar nuestra opinión. Nuestras conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida a la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los eventos o condiciones futuras podrían causar que la Unidad Ejecutora del Programa deje de continuar como negocio en marcha.



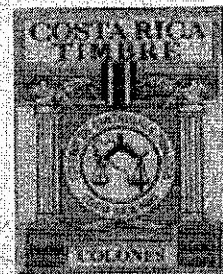
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluidas las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones subyacentes y los eventos en una forma que logra una presentación razonable.
- Obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada sobre la información financiera de las entidades o las actividades del negocio dentro del Programa para expresar una opinión sobre los estados financieros. Somos responsables de la dirección, supervisión y ejecución de la auditoría del Programa. Seguimos siendo los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Les informamos a los Encargados del Gobierno Corporativo del ICE lo relativo, entre otros asuntos, al alcance y a la oportunidad planeada de la auditoría y a los hallazgos significativos de la auditoría, incluida cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifiquemos durante nuestra auditoría.

RANDALL  
GERARDO MORA  
ACUÑA (FIRMA)  
San José, Costa Rica  
Miembro No.2429  
Póliza No. 0116-FIG-7  
Vence el 30/09/2021

Digitally signed by RANDALL  
GERARDO MORA ACUÑA (FIRMA)  
Date: 2021.04.30 13:18:10 -06'00'

**K P M G**



Exento de timbre de ₡1.000 según la Ley No.6663  
por disposición de su artículo No. 8

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-LI-070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIPI)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-XI-014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

Estado de Efectivo Recibido y Devueltos Efectuados

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2019)

(En US\$ dólares)

|                                                  | Por el período acumulado entre el                  |                     |             | Por el período comprendido entre el       |                     |            | Por el período comprendido entre el                |                     |             |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------|-------------|-------------------------------------------|---------------------|------------|----------------------------------------------------|---------------------|-------------|
|                                                  | 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020 |                     |             | 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 |                     |            | 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2019 |                     |             |
|                                                  | Aporte BID                                         | Contrapartida local | Total       | Aporte BID                                | Contrapartida local | Total      | Aporte BID                                         | Contrapartida local | Total       |
| <b>Ingresos</b>                                  |                                                    |                     |             |                                           |                     |            |                                                    |                     |             |
| Solicitud número 1 - Junio 26, 2019              | 12,142,198                                         | -                   | 12,142,198  | -                                         | -                   | -          | 12,142,198                                         | -                   | 12,142,198  |
| Solicitud número 2 - Septiembre 26, 2019         | 23,735,632                                         | -                   | 23,735,632  | -                                         | -                   | -          | 23,735,632                                         | -                   | 23,735,632  |
| Solicitud número 3 - Octubre 21, 2019            | 2,375,007                                          | -                   | 2,375,007   | -                                         | -                   | -          | 2,375,007                                          | -                   | 2,375,007   |
| Solicitud número 5 - Diciembre 03, 2019          | 6,232,866                                          | -                   | 6,232,866   | -                                         | -                   | -          | 6,232,866                                          | -                   | 6,232,866   |
| Solicitud número 7 - Noviembre 19, 2020          | 4,077,754                                          | -                   | 4,077,754   | 4,077,754                                 | -                   | 4,077,754  | -                                                  | -                   | -           |
| Aportes recibidos - contrapartida local (nota 3) | -                                                  | 221,783,947         | 221,783,947 | -                                         | 14,636,128          | 14,636,128 | -                                                  | 207,147,819         | 207,147,819 |
| Total ingresos                                   | 48,563,457                                         | 221,783,947         | 270,347,404 | 4,077,754                                 | 14,636,128          | 18,713,882 | 44,485,703                                         | 207,147,819         | 251,633,522 |
| <b>Egresos</b>                                   |                                                    |                     |             |                                           |                     |            |                                                    |                     |             |
| Ingeniería, supervisión y administración         | -                                                  | 17,492,087          | 17,492,087  | -                                         | 684,110             | 684,110    | -                                                  | 16,807,977          | 16,807,977  |
| Costo directo de construcción                    | 47,581,753                                         | 201,151,361         | 248,733,114 | 3,096,020                                 | 12,966,428          | 15,462,478 | 44,485,703                                         | 188,781,935         | 233,270,536 |
| Costos sin asignación                            | -                                                  | 1,374,347           | 1,374,347   | -                                         | -                   | -          | -                                                  | 1,374,347           | 1,374,347   |
| Gastos financieros (nota 10)                     | 981,704                                            | 1,766,152           | 2,747,856   | 981,704                                   | 1,555,590           | 2,567,294  | -                                                  | 189,562             | 189,562     |
| Total egresos                                    | 48,563,457                                         | 221,783,947         | 270,347,404 | 4,077,754                                 | 14,636,128          | 18,713,882 | 44,485,703                                         | 207,147,819         | 251,633,522 |
| Activos netos al final del período               | US\$ -                                             | -                   | -           | -                                         | -                   | -          | -                                                  | -                   | -           |

Véase las notas que acompañan a los estados financieros básicos del Programa.

Juan Carlos Álvarez Villalobos  
Dirección Ejecutiva de Proyectos

Sergio Alan Montero  
Jefe Dirección Gestión de Proyectos

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L1070

Línea de Crédito Condicionada para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-XI/014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Estado de Inversiones Acumuladas (1)

Por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(Con cifras correspondientes por el periodo comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2019)

(En US\$ dólares)

| Categorías de Inversión                    | Periodo comprendido entre el              |                                           | Periodo acumulado entre el                         |
|--------------------------------------------|-------------------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|                                            | 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019 | 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 | 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020 |
| <b>Aporte BID:</b>                         |                                           |                                           |                                                    |
| 1 Ingeniería, supervisión y administración | US\$ 44,485,703                           | 3,096,050                                 | 47,581,753                                         |
| 2 Costo directo de construcción            | -                                         | -                                         | -                                                  |
| 3 Imprevistos y escalamiento de precios    | -                                         | 981,704                                   | 981,704                                            |
| 4 Gastos financieros                       | US\$ 44,485,703                           | 4,077,754                                 | 48,563,457                                         |
| <b>Comunidad:</b>                          |                                           |                                           |                                                    |
| 1 Ingeniería, supervisión y administración | US\$ 16,807,977                           | 684,110                                   | 17,492,087                                         |
| 2 Costo directo de construcción            | 188,784,933                               | 12,366,428                                | 201,151,361                                        |
| 3 Imprevistos y escalamiento de precios    | 1,374,347                                 | -                                         | 1,374,347                                          |
| 4 Gastos financieros                       | US\$ 180,562                              | 1,583,590                                 | 1,764,152                                          |
|                                            | US\$ 207,147,819                          | 14,636,128                                | 221,783,947                                        |
| <b>Total:</b>                              |                                           |                                           |                                                    |
| 1 Ingeniería, supervisión y administración | US\$ 16,807,977                           | 684,110                                   | 17,492,087                                         |
| 2 Costo directo de construcción            | 233,270,636                               | 15,462,478                                | 248,733,114                                        |
| 3 Imprevistos y escalamiento de precios    | 1,374,347                                 | -                                         | 1,374,347                                          |
| 4 Gastos financieros                       | US\$ 180,562                              | 2,567,284                                 | 2,747,846                                          |
|                                            | US\$ 251,633,522                          | 18,713,882                                | 270,347,404                                        |

(1) Véase Anexo II adjunto de la sección de "Información Suplementaria", en donde se desglosa el estado de inversiones acumuladas por fuente de financiamiento.

Véase las notas que acompañan a los estados financieros básicos del Programa.

Juan Carlos Rojas Villalobos  
Dirección Gestión de Proyectos

Sergio Maza Montero  
Jefe Dirección Gestión de Proyectos

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(1) Resumen de operaciones y políticas importantes de contabilidad

(a) Descripción del convenio

El 07 de febrero del 2019 se firmó el Contrato de Préstamo No. 3589/OC-CR, Primera Operación Individual bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014 entre el Gobierno de la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) (el Prestatario) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) (el Banco), para cooperar en la ejecución del Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución No.CR-L1070, en adelante “el Programa”.

El Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014 por la suma de quinientos millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$500.000.000) fue aprobado mediante Ley No.9573 de la Asamblea Legislativa de la República de Costa Rica y publicada en el alcance No. 127 del Diario Oficial La Gaceta del 04 de julio del 2018. El Convenio está conformado por la Operación No. 3589/OC-CR (Primera Operación Individual) suscrita el 07 de febrero del 2019 entre el Gobierno de la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) (el Prestatario) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) (el Banco), para cooperar en la ejecución del Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución No.CR-L1070, y por una segunda Operación asociada al Programa de Desarrollo Eléctrico, por US\$134.500.000 la primera y US\$365.500.000 la segunda.

El costo total del Programa estipulado en el Contrato de Préstamo No. 3589/OC-CR se estima en el equivalente de seiscientos ochenta millones novecientos mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$680.900.000). De este monto, la suma de ciento treinta y cuatro millones quinientos mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$134.500.000) corresponde a un financiamiento otorgado por el Banco al Prestatario con cargo a la Facilidad Unimonetaria del Banco, y los restantes quinientos cuarenta y seis millones cuatrocientos mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$546.400.000) corresponden a aportes de contrapartida local del Prestatario, es decir recursos adicionales a los del financiamiento otorgado por el Banco y que sean necesarios para la completa e ininterrumpida ejecución del Programa.

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGIA RENOVABLE, TRANSMISION Y DISTRIBUCION DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

Según el presupuesto de seiscientos ochenta millones novecientos mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$680.900.000) asignado al Programa, en la cláusula 3.01 del Anexo Único al Contrato de Préstamo No.3589/OC-CR se indica la distribución de ese monto por categorías de inversión, así como por fuentes de financiamiento.

Las categorías de inversión sobre las cuales se ejecutará el monto del financiamiento y el de la contrapartida local son las siguientes: (i) Ingeniería y administración; (ii) Costos directos de construcción; (iii) Imprevistos y escalamiento de precios; y (iv) Gastos financieros.

El objetivo del Programa es aumentar el suministro de electricidad con base en energías renovables, mediante la construcción de las plantas de generación de energía geotérmica Las Pailas II y Borinquen I y otras infraestructuras eléctricas adicionales.

Para el logro de ese objetivo, el Programa comprende los siguientes subprogramas y componentes:

*Subprograma I. Proyectos Geotérmicos Las Pailas II / Borinquen I*

Comprende la construcción de las centrales geotérmicas Las Pailas II y Borinquen I, con capacidad de 55MW cada una; ambas se ubican en Liberia – Guanacaste

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

*Subprograma II. Otras energías renovables, transmisión y distribución*

Para el logro del objetivo este subprograma comprende los siguientes componentes:

*Componente I. Generación*

El objetivo específico de este componente es mejorar la generación de electricidad en Costa Rica, mediante inversiones que permitan al ICE disponer de proyectos en nuevas áreas de energía renovable y modernización de plantas para ampliar su vida útil. Las actividades del componente incluyen las siguientes: (i) Estudios técnicos relacionados con proyectos de inversión y fortalecimiento de capacidades, (ii) Actualización de la red hidrometeorológica, para mejorar los pronósticos de disponibilidad y calidad de los recursos renovables (híbridos, eólicos y solares) y optimizar el despacho de energía; y (iii) compra e instalación de un Sistema Integral de Activos SAP (PM)

*Componente II. Transmisión y control*

El objetivo específico de este componente es cumplir con los requerimientos de calidad, confiabilidad y continuidad solicitados por las empresas de distribución en las diferentes regiones del país y las regulaciones de la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP) y el Mercado Eléctrico Regional (MER), para cubrir óptimamente el crecimiento de la demanda de energía eléctrica. Las actividades del componente incluyen las siguientes: (i) Reconstrucción Líneas de Transmisión Cañas - Filadelfia - Guayabal de 138KV, (ii) Adquisición de la infraestructura de transmisión de electricidad Liberia - Papagayo - Nueva Colón y (iii) Compra de la Subestación reductora Tejar.

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No. CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

*Componente III. Distribución y comercialización*

Este componente apoyará inversiones adicionales ejecutadas con fondos provenientes de otros préstamos del BID tales como las financiadas con el préstamo 1908/OC-CR y el préstamo BID 2747/OC-CR. Los objetivos específicos de este componente son mejorar en forma gradual y permanente la calidad de suministro de energía eléctrica en todo el sistema de distribución, ampliar la cobertura en las áreas rurales y mejorar la eficiencia en el consumo de electricidad en el país. Las actividades del componente incluyen las siguientes: (i) Adquisición de materiales, para refuerzo de la red de distribución, equipos de protección (re conectores automáticos), (ii) Inversiones en eficiencia energética en alumbrado público mediante el reemplazo de al menos 46.000 luminarias de sodio por LED (light emitting diode), más eficientes, (iii) Ampliación del programa de instalación de medidores inteligentes, para optimizar el proceso de lectura, conexión y desconexión de usuarios, a través de la sustitución de alrededor de 116.000 medidores electromecánicos o de estado sólido y (iv) Ampliación de la red de cargadores para vehículos eléctricos, mediante la instalación de estaciones de recarga rápida y cargadores semi rápidos.

El plazo del Contrato de Préstamo es de 25 años contados a partir de la fecha de suscripción de este (07 de febrero del 2019), y la fecha para efectuar el último desembolso del préstamo para la ejecución del programa es de 5 años a partir de la entrada en vigencia del convenio del préstamo (7 de febrero del 2019).

El contrato de Préstamo No. 3589/OC-CR establece en el artículo 4.02 de las Normas Generales, un plazo de 180 días contados a partir de la fecha de entrada en vigencia de este contrato (07 de febrero del 2019) para cumplir con las condiciones previas al primer desembolso establecidas en las cláusulas 3.01 y 3.02 de ese Contrato. Dichas cláusulas se cumplieron de forma oportuna.

Al 31 de diciembre del 2020, el BID ha realizado desembolsos por la suma de US\$48.563.457 (US\$44.485.703 al 31 de diciembre del 2019) para efectuar pagos a proveedores de bienes y servicios de contratos formalizados para la ejecución del Programa, de los cuales US\$48.563.457 han sido utilizados para atender costos de los proyectos.

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

(b) Unidad monetaria y registros de contabilidad

Los registros de contabilidad y los estados financieros se llevan en dólares (US\$), moneda de curso legal en los Estados Unidos de América de acuerdo con los requerimientos del BID.

El registro de las transacciones y el mantenimiento de los registros de contabilidad relativos al Programa son responsabilidad del Organismo Ejecutor.

Los registros de las transacciones en moneda extranjera han sido convertidos a dólares estadounidenses usando el tipo de cambio de compra prevaleciente a la fecha de la transacción.

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020, el tipo de cambio promedio se estableció en ₡581,55 por US\$1,00 (por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019 el tipo de cambio promedio se estableció en ₡583,89 por US\$1,00). El tipo de cambio máximo determinado por el Ejecutor del Programa por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 fue de ₡610,85 por US\$1,00; mientras que el tipo de cambio mínimo fue de ₡558,99 por US\$1,00 (por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019 los tipos de cambio máximo y mínimo fueron ₡610,01 y ₡558,90 por US\$1,00, respectivamente).

(c) Preparación del Estado de Efectivo Recibido y Desembolsos Efectuados y el Estado de Inversiones Acumuladas

De acuerdo con los objetivos del Programa y de acuerdo con la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el BID – junio 2019 (OP 273-12) emitida por el BID, los estados financieros fueron preparados sobre la base contable de efectivo recibido y desembolsos efectuados, la cual establece que los aportes se reconocen cuando se reciben, y los gastos se reconocen cuando efectivamente representan erogaciones de efectivo.

(d) Conversión de Estado de Inversiones Acumuladas – Contrapartida local

Los registros del Programa son llevados en dólares estadounidenses de acuerdo con los requerimientos del BID.

(Continúa)



PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

(e) Anticipo de fondos

El Banco Interamericano de Desarrollo efectuó desembolsos al Programa con los cuales se estableció un fondo rotatorio, con el fin de cubrir los gastos necesarios para la realización del Programa. Estos fondos fueron acreditados a la cuenta corriente que mantiene el ICE en el Banco Internacional de Costa Rica, S.A. (BICSA).

Al 31 de diciembre del 2020 y 2019, el anticipo de fondos no mantiene saldo, según el estado de cuenta bancario (véase nota 3).

(2) Comisión de crédito

De conformidad con lo establecido en el artículo 3.04 de las Normas Generales del Contrato de Préstamo, la Unidad Ejecutora pagará al BID una comisión de crédito sobre el saldo no desembolsado del Préstamo equivalente a un porcentaje que será establecido por el Banco periódicamente, como resultado de su revisión de cargos financieros para préstamos de capital ordinario, sin que en ningún caso pueda exceder del 0,75% por año. Por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020, la comisión de crédito equivalió a un porcentaje del 0,25% (igual en el 2019) y ascendió a un monto de US\$486.532 (US\$180.562 en el 2019) (véase nota 10). Tales gastos de comisión se presentan en el Estado de Efectivo Recibido y Desembolsos Efectuados y en el Estado de Inversión Acumulado como parte de los gastos financieros-Contrapartida local, según lo estipulado en la Cláusula 1.07 de las Estipulaciones Especiales del Contrato.

(3) Anticipo de fondos

Al 31 de diciembre del 2020 y 2019, no se reportan gastos presentados y aprobados por el BID pendientes de reintegrar a los recursos del anticipo de fondos (véase nota 4). Además, a esa fecha no hay diferencias reportadas en la cuenta bancaria del Programa.

(4) Anticipos pendientes de liquidar

Al 31 de diciembre del 2020, no se reportan anticipos pendientes de liquidar.

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

(5) Fondo de contrapartida nacional

El ICE se comprometió a aportar la suma de quinientos cuarenta y seis millones cuatrocientos mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$546.400.000) por concepto de contrapartida local. Al 31 de diciembre del 2020 el monto acumulado de los desembolsos de la contrapartida local asciende a la suma de US\$221.783.947 (US\$207.147.819 al 31 de diciembre del 2019).

(6) Conciliación de los registros del Programa con los registros del BID por categorías de inversión

La conciliación de los registros del Programa con los registros presentados por el BID en el reporte OPS1 por categorías de inversión se detallan a continuación:

Por el período comprendido entre el 01 de enero 2019  
y el 31 de diciembre del 2020

| Descripción                              |      | Inversiones,<br>según libros<br>(1) | Inversiones<br>según OPS1<br>(2) | Diferencia |
|------------------------------------------|------|-------------------------------------|----------------------------------|------------|
| Costos directos de construcción (nota 8) | US\$ | 47.581.753                          | 47.581.753                       | -          |
| Gastos financieros                       |      | 981.704                             | 981.704                          | -          |
|                                          | US\$ | <u>48.563.457</u>                   | <u>48.563.457</u>                | <u>-</u>   |

(1) Registrado en el estado de inversiones acumuladas del programa.

(2) Efectivo desembolsado por el BID.

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No. CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

Por el período comprendido entre el 01 de enero 2019  
y el 31 de diciembre del 2019

| Descripción                                    | Inversiones,<br>según libros<br>(1) | Inversiones<br>según<br>LMS1 (2) | Diferencia |
|------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|------------|
| Ingeniería,<br>supervisión y<br>administración | US\$ 500.000                        | 500.000                          | -          |
| Costos directos de<br>construcción (nota 8)    | 75.514.297                          | 75.514.297                       | -          |
| Imprevistos                                    | 8.600.000                           | 8.600.000                        | -          |
| Gastos financieros                             | 5.400.000                           | 5.400.000                        | -          |
|                                                | US\$ 90.014.297                     | 90.014.297                       | -          |

(1) Registrado en el estado comparativo entre Presupuesto y Costos Ejecutados del Programa.

(2) Efectivo disponible en el BID.

(7) Índices financieros

De acuerdo con lo establecido en la cláusula 4.08 "Sostenibilidad económica y financiera del Programa" incluida en las Estipulaciones Especiales del contrato, el ICE Sector Electricidad debe mantener los siguientes indicadores:

- Mantener la razón de cuotas nuevas (compromisos de capital, compras de energía, arrendamientos) < Cálculo del 2 % del activo fijo neto promedio.
- Mantener la razón de financiamiento con fondos locales del programa de inversiones en una proporción no inferior al 35% de las inversiones en el Sector Electricidad.
- Mantener la razón financiera: deuda a largo plazo/activo total < 0,55 veces.
- Mantener la razón financiera: servicio de la deuda a largo plazo / generación interna de caja > 1,2 veces, excepto en los años 2019, 2020 y 2021 en donde deberá ser mayor a 1,04 veces

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre del 2020 se cumple con los indicadores financieros mencionados ya que no se adquirió, dentro de su sector eléctrico, compromisos de capital, ni nuevos compromisos de compra de energía, arrendamientos de plantas o compromisos similares relacionados con nuevas obras, que demanden egresos anuales por un monto superior al 2% del promedio de sus activos fijos netos en servicio en dicho sector, y se tomaron las medidas apropiadas con el fin de asegurar que los ingresos del prestatario por ventas de energía, son suficientes para atender los gastos normales de funcionamiento de su sector electricidad, incluidos los relacionados con administración, operación, mantenimiento y depreciación, y el servicio de deuda y para financiar una proporción no inferior al 35% de las inversiones en dicho sector.

Además, no se asumieron, dentro de su sector eléctrico, nuevas obligaciones financieras con vencimientos superiores a (1) año.

(8) Desembolsos por reintegrar al ICE

Al 31 de diciembre del 2020 y 2019, el ICE no realizó desembolsos correspondientes a la ejecución del aporte del BID, con fondos provenientes de otras cuentas del ICE.

(9) Adquisición de activos

Al 31 de diciembre del 2020, no se reporta ninguna adquisición de activos con fondos del Programa.

Al 31 de diciembre del 2019, el detalle de las adquisiciones de activo con fondos del programa se presenta a continuación:

| <u>Descripción del activo</u>                                                | <u>Fecha de adquisición</u> | <u>Costo</u>           |
|------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------|
| Infraestructura de Transmisión<br>Eléctrica Liberia-Papagayo-<br>Nueva Colón | 26 de setiembre, 2019       | US\$ 22.260.988        |
| Subestación Reductora Tejar                                                  | 28 de noviembre, 2019       | 7.386.320              |
|                                                                              |                             | US\$ <u>29.647.308</u> |

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

(10) Gastos financieros

Por los periodos comprendidos entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 y del 2019, los gastos financieros se desglosan de la siguiente manera:

|                                      |      | 2020             | 2019           |
|--------------------------------------|------|------------------|----------------|
| Gastos por intereses                 | US\$ | 2.080.762        | -              |
| Comisiones de crédito (véase nota 2) |      | 486.532          | 180.562        |
|                                      | US\$ | <u>2.567.294</u> | <u>180.562</u> |

(11) Pari passu fondos contrapartida local

Al 31 de diciembre del 2020, el pari passu con respecto a los fondos de la contrapartida local, es el siguiente:

|               |      | Presupuesto<br>aprobado | Participación<br>proporcional | Costo<br>ejecutado | % de<br>ejecución | Pari<br>Passu* |
|---------------|------|-------------------------|-------------------------------|--------------------|-------------------|----------------|
| Fondos BID    | US\$ | 134.500.000             | 19,75%                        | 48.563.457         | 36,11%            | 17,96%         |
| Contrapartida |      |                         |                               |                    |                   |                |
| local         |      | 546.400.000             | 80,25%                        | 221.783.947        | 40,59%            | 82,04%         |
|               | US\$ | <u>680.900.000</u>      | <u>100,00%</u>                | <u>270.347.404</u> |                   | <u>100,00%</u> |

Al 31 de diciembre del 2019, el pari passu con respecto a los fondos de la contrapartida local, es el siguiente:

|               |      | Presupuesto<br>aprobado | Participación<br>proporcional | Costo<br>ejecutado | % de<br>ejecución | Pari<br>Passu* |
|---------------|------|-------------------------|-------------------------------|--------------------|-------------------|----------------|
| Fondos BID    | US\$ | 134.500.000             | 19,75%                        | 44.485.703         | 33,07%            | 17,68%         |
| Contrapartida |      |                         |                               |                    |                   |                |
| Local         |      | 546.400.000             | 80,25%                        | 207.147.819        | 37,91%            | 82,32%         |
|               | US\$ | <u>680.900.000</u>      | <u>100,00%</u>                | <u>251.633.522</u> |                   | <u>100,00%</u> |

\* Relación porcentual con respecto al total ejecutado.

(Continúa)

PROGRAMA DE ENERGIA RENOVABLE, TRANSMISION Y DISTRIBUCION DE  
ELECTRICIDAD No.CR-L1070  
Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Notas a los Estados Financieros

(12) Contingencias

a) Expropiación de bienes inmuebles

Al 31 de diciembre del 2020, la Dirección Jurídica Institucional del ICE, mantiene en trámite procesos de diligencias de avalúos por expropiación. Estos procesos tienen la finalidad de adquirir inmuebles para los proyectos que son financiados con el programa. El monto de tales avalúos es por la suma de ₡7.834.805.052 (aproximadamente US\$12.692.054), los cuales a la fecha de este informe se encuentran en espera de proceso de sentencia.

b) Procesos judiciales

Procesos ordinarios laborales y de riesgos del trabajo

Al 31 de diciembre del 2020, la Dirección Jurídica Institucional del ICE no mantiene en trámite ningún proceso ordinario laboral ni de riesgos del trabajo.

(13) Eventos subsecuentes

No se reportan eventos subsecuentes durante el período comprendido entre el 01 de enero del 2021 y la fecha de este informe, que afecten las operaciones con cargo al contrato de préstamo 3589/OC-CR.

INFORMACIÓN  
SUPLEMENTARIA

## PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

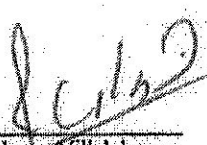
## Estado de Activos Netos

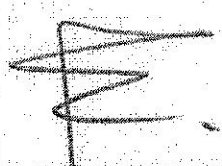
Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2019)

(En US\$ dólares)

|                                                       |      | 01 de enero al 31<br>diciembre del 2020 | 01 de enero al 31<br>diciembre del 2019 |
|-------------------------------------------------------|------|-----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Activos neto (acumulado)                              | US\$ | <u>                    </u>             | <u>                    </u>             |
| Cuentas de orden- Aporte del beneficiario (acumulado) | US\$ | <u>221.783.947</u>                      | <u>207.147.819</u>                      |

  
 Juan Carlos Abante Villalobos  
 Dirección Gestión de Proyectos

  
 Sergio Mata Montero  
 Jefe Dirección Gestión de Proyectos



CONTACT TO THE PRESS AND NO. 750-00-07

中國社會主義青年團章程

Excluded for the following reasons: The interview was not in English. The interview was not in English.

[illegible]

0201 225 764203

100-443886-100  
JAMES EARL RAY  
JAMES EARL RAY  
JAMES EARL RAY

## PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

## Conciliación entre Fondos Autorizados y Utilizados

Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2019)

(En US\$ dólares)

|                                         | Por el período comprendido entre el                |                                                    |
|-----------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|                                         | 01 de enero del 2020 y el 31 de diciembre del 2020 | 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2019 |
| <b>Fondos autorizados:</b>              |                                                    |                                                    |
| <b>Fondos recibidos:</b>                |                                                    |                                                    |
| Solicitud número 1 - Junio 26, 2019     | US\$ -                                             | 12.142.198                                         |
| Solicitud número 2 - Setiembre 26, 2019 | -                                                  | 23.735.632                                         |
| Solicitud número 3 - Octubre 21, 2019   | -                                                  | 2.375.007                                          |
| Solicitud número 5 - Diciembre 05, 2019 | -                                                  | 6.232.866                                          |
| Solicitud número 7 - Noviembre 19, 2020 | 4.077.754                                          |                                                    |
| Total fondos recibidos                  | US\$ 4.077.754                                     | 44.485.703                                         |
| <b>Fondos utilizados:</b>               |                                                    |                                                    |
| Según estado de inversión acumulada     | US\$ 18.713.882                                    | 251.633.522                                        |
| Fondos utilizados                       | US\$ 18.713.882                                    | 251.633.522                                        |

  
 Juan Carlos Abarca Villalobos  
 Dirección Gestión de Proyectos

  
 Sergio Mata Montero  
 Jefe Dirección Gestión de Proyectos

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-11870

Línea de Crédito Condicional para Proyecto de Inversión (CCLIPI)

CONTRATO DE PRÉSTAMO N°. 559/OC-CK

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-53114, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Estado Comparativo entre Presupuesto y Cuenta Ejecutada

Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019)

(En US\$ dólares)

|                                                | Presupuesto (en millones) |              | Cuenta Ejecutada |                                                                               | Cuenta Ejecutada |              | Cuenta Ejecutada                                                              |             | Disponible   |                                                                               |
|------------------------------------------------|---------------------------|--------------|------------------|-------------------------------------------------------------------------------|------------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------|
|                                                | BID                       | Aporte local | Total aporte BID | Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019 | Aporte BID       | Aporte local | Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 | Aporte BID  | Aporte local | Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 |
| Salud, de Inversión, Ingresos y administración | 155                       | 500.000      | 37.000.000       | 44.424.703                                                                    | 18.807.977       | 68.110       | 47.581.753                                                                    | 17.072.087  | 508.000      | 19.007.013                                                                    |
| Costo directo de construcción                  |                           | 120.000.000  | 547.700.000      | 138.784.975                                                                   | 1.374.347        | 12.366.428   | 201.181.361                                                                   | 1.374.347   | 72.438.247   | 226.518.639                                                                   |
| Ingresos y exoneraciones de gastos             |                           | 8.400.000    | 75.700.000       | -                                                                             | -                | -            | -                                                                             | -           | 8.600.000    | 65.724.633                                                                    |
| Otros financieros                              |                           | 5.400.000    | 20.500.000       | 180.852                                                                       | 981.704          | 1.383.595    | 361.704                                                                       | 1.706.152   | 4.418.296    | 13.033.546                                                                    |
| Total                                          | 155                       | 514.800.000  | 289.500.000      | 44.835.203                                                                    | 20.192.819       | 4.077.754    | 48.566.457                                                                    | 211.783.047 | 85.936.548   | 374.918.033                                                                   |

Jorge Cordero, Jefe de Ingresos y Administración

Sergio de la Hoz, Jefe de Ingresos y Administración

*[Firma]*

*[Firma]*

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

Estados Comparativos entre Presupuesto y Cuentas Reales por Fuente de Financiamiento

Por el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2020

(En US\$ dólares)

| Categoría             | Descripción                           | Presupuesto vigente (Sin auditoría) | Inversiones acumuladas por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019 | Inversiones acumuladas por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020 | Inversiones acumuladas por el periodo acumulado comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020 | Disponible al 31 de diciembre del 2020 |
|-----------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>APORTE BID:</b>    |                                       |                                     |                                                                                                      |                                                                                                      |                                                                                                                         |                                        |
| 1                     | Ingeniería y administración           | 500,000                             |                                                                                                      |                                                                                                      |                                                                                                                         | 500,000                                |
| 2                     | Costo directo de construcción         | 120,000,000                         | 44,465,703                                                                                           | 3,096,050                                                                                            | 47,561,753                                                                                                              | 72,438,247                             |
| 3                     | Imprevistos y escalamiento de precios | 8,600,000                           |                                                                                                      |                                                                                                      |                                                                                                                         | 8,600,000                              |
| 4                     | Gastos financieros                    | 5,400,000                           |                                                                                                      |                                                                                                      |                                                                                                                         | 4,418,296                              |
|                       | <b>SUBTOTAL</b>                       | <b>134,500,000</b>                  | <b>44,465,703</b>                                                                                    | <b>4,077,754</b>                                                                                     | <b>48,543,457</b>                                                                                                       | <b>35,936,543</b>                      |
| <b>CONTRAPARTIDA:</b> |                                       |                                     |                                                                                                      |                                                                                                      |                                                                                                                         |                                        |
| 1                     | Ingeniería y administración           | 36,500,000                          | 16,807,977                                                                                           | 684,110                                                                                              | 17,492,087                                                                                                              | 19,007,913                             |
| 2                     | Costo directo de construcción         | 427,700,000                         | 188,784,933                                                                                          | 12,366,428                                                                                           | 201,151,361                                                                                                             | 226,548,639                            |
| 3                     | Imprevistos y escalamiento de precios | 67,100,000                          | 1,374,347                                                                                            |                                                                                                      | 1,374,347                                                                                                               | 65,725,653                             |
| 4                     | Gastos financieros                    | 15,100,000                          | 180,562                                                                                              | 1,585,590                                                                                            | 1,766,152                                                                                                               | 13,333,848                             |
|                       | <b>SUBTOTAL CONTRAPARTIDA</b>         | <b>546,400,000</b>                  | <b>207,147,819</b>                                                                                   | <b>14,636,128</b>                                                                                    | <b>221,783,947</b>                                                                                                      | <b>324,616,053</b>                     |
| <b>TOTAL GENERAL:</b> |                                       |                                     |                                                                                                      |                                                                                                      |                                                                                                                         |                                        |
| 1                     | Ingeniería y administración           | 37,000,000                          | 16,807,977                                                                                           | 684,110                                                                                              | 17,492,087                                                                                                              | 19,007,913                             |
| 2                     | Costo directo de construcción         | 547,700,000                         | 233,270,636                                                                                          | 15,462,478                                                                                           | 248,733,114                                                                                                             | 298,066,886                            |
| 3                     | Imprevistos y escalamiento de precios | 75,700,000                          | 1,374,347                                                                                            |                                                                                                      | 1,374,347                                                                                                               | 74,325,653                             |
| 4                     | Gastos financieros                    | 20,500,000                          | 180,562                                                                                              | 2,367,294                                                                                            | 2,747,856                                                                                                               | 17,052,144                             |
|                       | <b>TOTAL PROYECTO</b>                 | <b>680,900,000</b>                  | <b>231,633,522</b>                                                                                   | <b>18,713,882</b>                                                                                    | <b>270,347,404</b>                                                                                                      | <b>410,552,596</b>                     |

Juan Carlos A. García Villalobos  
Dirección Gestión de Proyectos

Sergio Mata Montero  
Jefe Dirección Gestión de Proyectos

ANEXO V  
2 de 2

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L-1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIF)

CONTRATO DE PRESTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el Financiamiento de Proyectos de Inversión entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

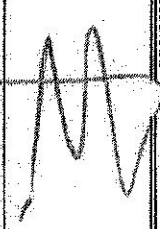
Estados Comparativos entre Presupuesto y Costos Real por Fuente de Financiamiento

Por el periodo comprendido entre el 1 del enero y el 31 de diciembre del 2019

(En US\$ dólares)

| Categoría             | Descripción                           | Presupuesto vigente (Sin auditoría) | Inversiones acumuladas por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2019 | Disponible al 31 de diciembre del 2019 |
|-----------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>APORTE BID:</b>    |                                       |                                     |                                                                                                      |                                        |
| 1                     | Ingeniería y administración           | 500.000                             | -                                                                                                    | 500.000                                |
| 2                     | Costo directo de construcción         | 120.000.000                         | 44.485.703                                                                                           | 75.514.297                             |
| 3                     | Imprevistos y escalamiento de precios | 8.600.000                           | -                                                                                                    | 8.600.000                              |
| 4                     | Gastos financieros                    | 5.400.000                           | -                                                                                                    | 5.400.000                              |
|                       | <b>SUBTOTAL</b>                       | <b>134.500.000</b>                  | <b>44.485.703</b>                                                                                    | <b>90.014.297</b>                      |
| <b>CONTRAPARTIDA:</b> |                                       |                                     |                                                                                                      |                                        |
| 1                     | Ingeniería y administración           | 36.500.000                          | 16.807.977                                                                                           | 19.692.023                             |
| 2                     | Costo directo de construcción         | 427.700.000                         | 188.784.933                                                                                          | 238.915.067                            |
| 3                     | Imprevistos y escalamiento de precios | 67.100.000                          | 1.374.347                                                                                            | 65.725.653                             |
| 4                     | Gastos financieros                    | 15.100.000                          | 180.562                                                                                              | 14.919.438                             |
|                       | <b>SUBTOTAL CONTRAPARTIDA</b>         | <b>546.400.000</b>                  | <b>207.147.819</b>                                                                                   | <b>339.232.181</b>                     |
| <b>TOTAL GENERAL:</b> |                                       |                                     |                                                                                                      |                                        |
| 1                     | Ingeniería y administración           | 37.000.000                          | 16.807.977                                                                                           | 20.192.023                             |
| 2                     | Costo directo de construcción         | 547.700.000                         | 233.270.636                                                                                          | 314.429.364                            |
| 3                     | Imprevistos y escalamiento de precios | 75.700.000                          | 1.374.347                                                                                            | 74.325.653                             |
| 4                     | Gastos financieros                    | 20.500.000                          | 180.562                                                                                              | 20.319.438                             |
|                       | <b>TOTAL PROYECTO</b>                 | <b>680.900.000</b>                  | <b>251.633.522</b>                                                                                   | <b>429.266.478</b>                     |

  
Juan Carlos Abanca Villalobos  
Dirección Gestión de Proyectos

  
Sergio Mata Montero  
Jefe Dirección Gestión de Proyectos

## PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

Estados Comparativos entre Presupuesto y Costos Real por Fuente de Financiamiento

Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2020

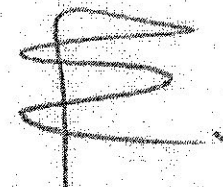
(En US\$ dólares)

| Componentes         |      | Inversión (1) | Desembolso (2) | Diferencia |
|---------------------|------|---------------|----------------|------------|
| Aportes del BID     | US\$ | 4.077.754     | 4.077.754      | -          |
| Contrapartida local |      | 14.636.128    | 14.636.128     | -          |
| Total               | US\$ | 18.713.882    | 18.713.882     | -          |

(1) Saldos tomados de estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre del 2020.

(2) Saldos tomados del estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados por el año terminado al 31 de diciembre del 2020

  
 Juan Carlos Abarca Villalobos  
 Dirección Gestión de Proyectos

  
 Sergio Mata Montero  
 Jefe Dirección Gestión de Proyectos

## PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-L1070

Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP)

CONTRATO DE PRÉSTAMO No. 3589/OC-CR

Primer Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad, bajo el Convenio de Cooperación para el financiamiento de Proyectos de Inversión CR-X1014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

Estados Comparativos entre Presupuesto y Costos Real por Fuente de Financiamiento

Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2019

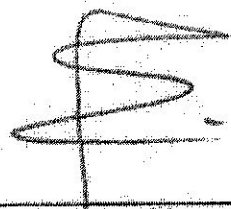
(En US\$ dólares)

| Componentes         |      | Inversión (1) | Desembolso (2) | Diferencia |
|---------------------|------|---------------|----------------|------------|
| Aportes del BID     | US\$ | 44.485.703    | 44.485.703     | -          |
| Contrapartida local |      | 207.147.819   | 207.147.819    | -          |
| Total               | US\$ | 251.633.522   | 251.633.522    | -          |

(1) Saldos tomados de estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre del 2020.

(2) Saldos tomados del estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados por el año terminado al 31 de diciembre del 2020

  
 Juan Carlos Abaín Villalobos  
 Dirección Gestión de Proyectos

  
 Sergio Mata Montero  
 Jefe Dirección Gestión de Proyectos