

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 2022

*(Con cifras correspondientes por el periodo comprendido entre el 01
de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)*

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Informe de los Auditores Independientes

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

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 2022, 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 período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2022, 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.



-2-

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 lo 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 2022. 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.



-3-

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 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 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.



-4-

- 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.

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.

KPMG

San José, Costa Rica
Miembro No.2429
Póliza No. 0116-FIG-7
Vence el 30/09/2023

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-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 Efectivo Recibido y Desembolsos Efectuados

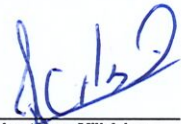
Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2022

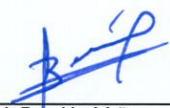
(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021

(En US\$ dólares)

	Por el periodo acumulado entre el			Por el periodo comprendido entre el			Por el periodo acumulado entre el		
	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre 2022			01 de enero y el 31 de diciembre del 2022			01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021		
	Aporte BID	Contrapartida local	Total	Aporte BID	Contrapartida local	Total	Aporte BID	Contrapartida local	Total
Ingresos:									
Solicitud número 1 - Junio 26, 2019	US\$ 12.142.198	-	12.142.198	-	-	-	12.142.198	-	12.142.198
Solicitud número 2 - Setiembre 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 05, 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
Solicitud número 8 - Noviembre 23, 2021	5.000.000	-	5.000.000	-	-	-	5.000.000	-	5.000.000
Solicitud número 11 - Setiembre 19, 2022	1.215.072	-	1.215.072	1.215.072	-	1.215.072	-	-	-
Solicitud número 12 - Setiembre 19, 2022	1.784.928	-	1.784.928	1.784.928	-	1.784.928	-	-	-
Aportes recibidos - contrapartida local (nota 5)	-	239.257.630	239.257.630	-	4.389.339	4.389.339	-	234.868.291	234.868.291
Total ingresos	56.563.457	239.257.630	295.821.087	3.000.000	4.389.339	7.389.339	53.563.457	234.868.291	288.431.748
Egresos:									
Ingeniería, supervisión y administración	-	18.195.917	18.195.917	-	262.805	262.805	-	17.933.112	17.933.112
Costo directo de construcción	53.776.222	216.339.600	270.115.822	2.717.485	3.346.696	6.064.181	51.058.737	212.992.904	264.051.641
Costos sin asignación	-	1.374.347	1.374.347	-	-	-	-	1.374.347	1.374.347
Gastos financieros (nota 10)	2.269.141	3.347.766	5.616.907	738.112	779.838	1.517.950	1.531.029	2.567.928	4.098.957
Total egresos	56.045.363	239.257.630	295.302.993	3.455.597	4.389.339	7.844.936	52.589.766	234.868.291	287.458.057
Activos netos al final del período	US\$ 518.094	-	518.094	(455.597)	-	(455.597)	973.691	-	973.691

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


 Juan Carlos Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISION 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 Efectivo Recibido y Desembolsos Efectuados

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2021

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020)

(En US\$ dólares)

	Por el periodo acumulado entre el			Por el periodo comprendido entre el			Por el periodo acumulado entre el		
	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre 2021			01 de enero y el 31 de diciembre del 2021			01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020		
	Aporte BID	Contrapartida local	Total	Aporte BID	Contrapartida local	Total	Aporte BID	Contrapartida local	Total
Ingresos:									
Solicitud número 1 - Junio 26, 2019	US\$ 12.142.198	-	12.142.198	-	-	-	12.142.198	-	12.142.198
Solicitud número 2 - Setiembre 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 05, 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
Solicitud número 8 - Noviembre 23, 2021	5.000.000	-	5.000.000	5.000.000	-	5.000.000	-	-	-
Aportes recibidos - contrapartida local (nota 5)	-	234.868.291	234.868.291	-	13.084.344	13.084.344	-	221.783.947	221.783.947
Total ingresos	53.563.457	234.868.291	288.431.748	5.000.000	13.084.344	18.084.344	48.563.457	221.783.947	270.347.404
Egresos:									
Ingeniería, supervisión y administración	-	17.933.112	17.933.112	-	441.025	441.025	-	17.492.087	17.492.087
Costo directo de construcción	51.058.737	212.992.904	264.051.641	3.476.984	11.841.543	15.318.527	47.581.753	201.151.361	248.733.114
Costos sin asignación	-	1.374.347	1.374.347	-	-	-	-	1.374.347	1.374.347
Gastos financieros (nota 10)	1.531.029	2.567.928	4.098.957	549.325	801.776	1.351.101	981.704	1.766.152	2.747.856
Total egresos	52.589.766	234.868.291	287.458.057	4.026.309	13.084.344	17.110.653	48.563.457	221.783.947	270.347.404
Activos netos al final del período	US\$ 973.691	-	973.691	973.691	-	973.691	-	-	-

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


 Juan Carlos Barba Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

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 Inversiones Acumuladas (1)

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2022

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)


(En US\$ dólares)

Categorías de Inversión	Período acumulado entre el		Período comprendido entre el	
	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021	01 de enero y el 31 de diciembre del 2022	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2022
<u>Aporte BID:</u>				
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ -	-	-	-
2 Costo directo de construcción	51.058.737	2.717.485	53.776.222	
3 Imprevistos y escalamiento de precios	-	-	-	
4 Gastos financieros	1.531.029	738.112	2.269.141	
	US\$ <u>52.589.766</u>	<u>3.455.597</u>	<u>56.045.363</u>	
<u>Contrapartida:</u>				
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ 17.933.112	262.805	18.195.917	
2 Costo directo de construcción	212.992.904	3.346.696	216.339.600	
3 Imprevistos y escalamiento de precios	1.374.347	-	1.374.347	
4 Gastos financieros	2.567.928	779.838	3.347.766	
	US\$ <u>234.868.291</u>	<u>4.389.339</u>	<u>239.257.630</u>	
<u>Total:</u>				
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ 17.933.112	262.805	18.195.917	
2 Costo directo de construcción	264.051.641	6.064.181	270.115.822	
3 Imprevistos y escalamiento de precios	1.374.347	-	1.374.347	
4 Gastos financieros	4.098.957	1.517.950	5.616.907	
	US\$ <u>287.458.057</u>	<u>7.844.936</u>	<u>295.302.993</u>	

(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 Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISION 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 Inversiones Acumuladas (1)

Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2021

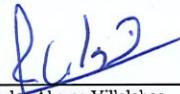
(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020)


(En US\$ dólares)

Categorías de Inversión	Período acumulado entre el		
	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020	01 de enero y el 31 de diciembre del 2021	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021
Aporte BID:			
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ -	-	-
2 Costo directo de construcción	47.581.753	3.476.984	51.058.737
3 Imprevistos y escalamiento de precios	-	-	-
4 Gastos financieros	981.704	549.325	1.531.029
	<u>US\$ 48.563.457</u>	<u>4.026.309</u>	<u>52.589.766</u>
Contrapartida:			
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ 17.492.087	441.025	17.933.112
2 Costo directo de construcción	201.151.361	11.841.543	212.992.904
3 Imprevistos y escalamiento de precios	1.374.347	-	1.374.347
4 Gastos financieros	1.766.152	801.776	2.567.928
	<u>US\$ 221.783.947</u>	<u>13.084.344</u>	<u>234.868.291</u>
Total:			
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ 17.492.087	441.025	17.933.112
2 Costo directo de construcción	248.733.114	15.318.527	264.051.641
3 Imprevistos y escalamiento de precios	1.374.347	-	1.374.347
4 Gastos financieros	2.747.856	1.351.101	4.098.957
	<u>US\$ 270.347.404</u>	<u>17.110.653</u>	<u>287.458.057</u>

(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 Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Hernández Muñoz
 Coordinador

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 2022

(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

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 2022, el BID ha realizado desembolsos por la suma de US\$56.563.457 (US\$53.563.457 en el 2021) para efectuar pagos a proveedores de bienes y servicios de contratos formalizados para la ejecución del Programa, de los cuales US\$56.045.364 (US\$52.589.766 en el 2021) 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

Durante el año 2022 no se realizó ningún tipo de gestión ni se presentó ningún evento que modifique la distribución de los recursos aprobados en 2021. Tampoco hubo ninguna solicitud a lo interno de la Institución, ante el BID o ante los entes reguladores para nuevas revisiones del alcance u objetivos del proyecto.

Por medio de la nota No.0060-256-2021 emitida por el ICE el 29 de julio del 2021, se solicitó al Ministerio de Hacienda su no objeción para solicitar al BID la aprobación de la optimización del uso total de los recursos del contrato de préstamo BID 3589/OC-CR, con el fin de incorporar dentro del actual alcance emprendimientos relevantes y beneficiosos y la cancelación o eliminación de productos existentes, lo que contribuye a una optimización del alcance del préstamo además de incorporar otras actividades que coadyuvan al cumplimiento de los objetivos del préstamo.

Incorporación de Productos Nuevos:

Sub-Programa II:

Componente I Generación

Modernización Planta Hidroeléctrica Garita - Primera Etapa

Componente II Transmisión:

Digitalización y modernización de líneas de Transmisión

Subestación de Transmisión (ST) Fortuna (Anillo Miravalles)

Componente III Distribución:

Equipos Inteligentes para la Red de Distribución SMART GRID

Cancelación de productos existentes:

Sub-Programa I:

Proyectos Geotérmicos las Pailas II y Borinquen I

Inversiones (Maquinaria y Equipos) para proyecto geotérmico Borinquen I: Debido a la actualización del Plan de Expansión de la Generación Electricidad (2020-2035), la entrada en operación comercial del Proyecto Geotérmico Borinquen I se traslada al 2027, por lo que la campaña de perforación de pozos geotérmicos se puede continuar sin la necesidad de adquirir nuevos equipos menores, razón por la cual el ICE prescinde de continuar con la adquisición de estos.

(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

Sub-Programa II:

Componente I Generación

Sistema de Gestión digital del Mantenimiento del Activo Productivo (SAP) en funcionamiento: Por razones de optimización técnica y priorización de inversiones, se suprime la implementación de este sistema.

Componente III Distribución y Comercialización:

Ampliación de red de cargadores para vehículos eléctricos: Por razones de optimización técnica y priorización de inversiones se suprime esta ampliación, habida cuenta que con recursos del Contrato de Préstamo BID 2747/OC-CR se robusteció en el 2020 en forma importante la red de cargadores en el país.

Mediante la nota No.DM-1238-2021 del 17 de noviembre del 2021, el Ministerio de Hacienda comunica al BID su no objeción a la solicitud planteada por el ICE.

Mediante comunicado CID/CCR/1234/2021 del 19 de noviembre del 2021 el BID aprueba la propuesta del ICE para la optimización del uso de los recursos del contrato de préstamo BID 3589/OC-CR, modificación No.1.

Por medio de la nota No.5460-157-2021 emitida por el ICE el 15 de diciembre del 2021, se solicitó al BID realizar ajustes en la contrapartida local. El BID aplica de oficio la solicitud del ICE.

(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.

(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

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 2022, el tipo de cambio promedio se estableció en ₡643,54 por US\$1,00 (617,52 en el 2021). 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 2022 fue de ₡691,76 por US\$1,00; mientras que el tipo de cambio mínimo fue de ₡579,05 por US\$1,00 (₡639,72 y ₡604,92 en el 2021, 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.

(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. Durante el año 2022 estos fondos fueron acreditados a la cuenta corriente que mantiene el ICE en Citi Bank NA (New York).

(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 2022, el saldo del anticipo de fondos asciende a un monto de US\$518.050 (US\$973.709 en el 2021) y se presentan partidas conciliatorias netas por un monto de US\$43 (US\$17 en el 2021) con relación a los registros del BID, los cuales muestran un monto de US\$518.094 (US\$973.691 en el 2021) (según reporte OPS1 correspondiente al resumen financiero del programa al 31 de diciembre del 2022 emitido por el BID), (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 2022, la comisión de crédito equivalió a un porcentaje del 0,50% (0,25% en el 2021) y ascendió a un monto de US\$414.272 (US\$436.211 en el 2021) (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 2022 y 2021, 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.

(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 2022, el saldo del fondo rotatorio se detalla como sigue:

	<u>31 de diciembre del</u>	
	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<u>Saldo en cuentas bancarias:</u>		
CITYBANK NA		
No. Cuenta:10000454725	US\$ 518.050	-
Banco Internacional de Costa Rica, S.A.		
Cta. No. 102020723	-	973.708
 <u>Fondos pendientes de reintegrar por el</u>		
<u>BID:</u>		
Gastos presentados y aprobados por el BID pendientes de reintegrar a los recursos del fondo rotatorio (nota 4)	-	- (a)
Subtotal	518 050	973.708
Menos: saldo del fondo rotatorio según solicitud de anticipo de fondos presentado al BID	518 093	973.691
Diferencia	US\$ <u>(43) (b)</u>	<u>(17) (b)</u>

(a) Corresponde a gastos efectuados con los recursos del fondo rotatorio pendientes de reintegrar (véase nota 4).

(b) Al 31 de diciembre del 2022 y del 2021, la diferencia por un monto de US\$43 y US\$17 respectivamente, corresponden a cargos financieros generados en la cuenta bancaria del proyecto.

(4) Anticipos pendientes de liquidar

Al 31 de diciembre del 2022 y del 2021, 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 2022 el monto acumulado de los desembolsos de la contrapartida local asciende a la suma de US\$239.257.630 (US\$234.868.291 en el 2021).

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

La conciliación de los registros de disponibilidad de fondos 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
y el 31 de diciembre del 2022

<u>Descripción</u>	<u>Saldo libros (a)</u>	<u>Saldo reporte OPS1 (b)</u>	<u>Diferencia</u>
Ingeniería, supervisión y administración	US\$ 500.000	500.000	-
Costos directos de construcción	73.123.778	73.123.778	-
Imprevistos	1.700.000	1.700.000	-
Gastos financieros	3.130.859	3.130.859	-
	US\$ <u>78.454.637</u>	<u>78.454.637</u>	<u>-</u>

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

b) Efectivo disponible en 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
y el 31 de diciembre del 2021

<u>Descripción</u>	<u>Saldo libros (a)</u>	<u>Saldo reporte OPS1 (b)</u>	<u>Diferencia</u>
Ingeniería, supervisión y administración	US\$ 500.000	500.000	-
Costos directos de construcción	75.841.263	75.841.263	-
Imprevistos	1.700.000	1.700.000	-
Gastos financieros	3.868.971	3.868.971	-
	US\$ <u>81.910.234</u>	<u>81.910.234</u>	<u>-</u>

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

b) Efectivo disponible en 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

(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 Negocio 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 < 0,61 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.

Por medio de la nota No.0060-503-2022 emitida por el ICE el 24 de agosto del 2022, se envía al Ministerio de Hacienda la solicitud de no objeción para la homologación de niveles de compromisos financieros (covenants). Por medio de la nota No.DM-2366-2022 emitida por el Ministerio de Hacienda el 20 de setiembre del 2022, da respuesta a dicha solicitud, y manifiesta el respectivo apoyo (en calidad de representante del Garante), para solicitar al BID la homologación en los valores límite de los compromisos financieros (covenants) para tres contratos de préstamo vigentes a saber: No.1908/OC-CR, 2747/OC-CR y 3589/OC-CR.

Por medio de la nota No.1250-712-2022, emitida por el ICE el 5 de octubre del 2022, se solicita al Banco Interamericano de Desarrollo (representación en Costa Rica) la homologación de niveles de compromisos financieros para los Préstamos 1908/OC-CR, 2747/OC-CR y 3589/OC-CR. Por medio del oficio No.LEG/SGO/CID/EZSHARE-1354864508-15418 de fecha 20 de diciembre del 2022, el BID aprueba la homologación de niveles de compromisos financieros para los Préstamos 1908/OC-CR, 2747/OC-CR y 3589/OC-CR..

(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

(8) Desembolsos por reintegrar al ICE

Al 31 de diciembre del 2022 y del 2021, 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 2022, 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>
Radios	29-07-2022 y 20-09-2022	US\$	348.285
Sensores	15-09-2022		1.200.207
Sistema Hidrometereológico	25-08-2022		56.790
Adquisición sonda multihaz para levantamientos batimétricos	26-07-2022		442.400
Medidores AMI	7, 9 y 14-12-2021		620.356
Subestación Reductora Tejar	28-11-2019		7.386.320
Infraestructura de Transmisión Eléctrica Liberia-Papagayo-Nueva Colón	26-09-2019		22.260.988
		US\$	<u>32.315.346</u>

Al 31 de diciembre del 2021 no se realizaron adquisiciones de activos con fondos del programa.

(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

Los gastos financieros se desglosan de la siguiente manera:

		Por el año terminado al 31 de diciembre de	
		2022	2021
Gastos por intereses	US\$	738.112	549.325
Comisiones de crédito (véase nota 2)		414.272	436.211
	US\$	<u>1.152.384</u>	<u>985.536</u>

(11) Pari passu fondos contrapartida local

Al 31 de diciembre del 2022, el pari passu con respecto a los fondos de la contrapartida local, es el siguiente:

		Presupuesto aprobado	Participación proporcional	Costo ejecutado	% de ejecución	Pari Passu*
Fondos BID	US\$	134.500.000	19,75%	56.045.363	41,67%	18,98%
Contrapartida local		<u>546.400.000</u>	<u>80,25%</u>	<u>239.257.630</u>	<u>43,79%</u>	<u>81,02%</u>
	US\$	<u>680.900.000</u>	<u>100,00%</u>	<u>295.302.993</u>	100%	<u>100,00%</u>

* Relación porcentual con respecto al total ejecutado.

Al 31 de diciembre del 2021, el pari passu con respecto a los fondos de la contrapartida local, es el siguiente:

		Presupuesto aprobado	Participación proporcional	Costo ejecutado	% de ejecución	Pari Passu*
Fondos BID	US\$	134.500.000	19,75%	52.589.766	39,10%	18,29%
Contrapartida Local		<u>546.400.000</u>	<u>80,25%</u>	<u>234.868.291</u>	<u>42,98%</u>	<u>81,71%</u>
	US\$	<u>680.900.000</u>	<u>100,00%</u>	<u>287.458.057</u>	100%	<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) Ex propiación de bienes inmuebles

Al 31 de diciembre del 2022, 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 ¢8.192.126.642 (¢7.834.805.052 en el 2021), equivalentes aproximadamente a US\$12.729.732 (US\$12.687.532 en el 2021), 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 2022, la Dirección Jurídica Institucional del ICE no mantiene en trámite ningún proceso ordinario laboral de riesgos del trabajo.

(13) Eventos subsecuentes

No se reportan eventos subsecuentes durante el período comprendido entre el 31 de diciembre del 2022 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, TRANSMISION 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 2022
(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)

(En US\$ dólares)

	US\$	Período comprendido entre el 01 de enero al 31 de diciembre del	
		2022	2021
Activos neto (acumulado)	US\$	518.094	973.691
Cuentas de orden- Aporte del beneficiario (acumulado)	US\$	239.257.630	234.868.291



Juan Carlos Abarca Villalobos
Sostenibilidad, Estrategia e Innovación



Sergio Bermúdez Muñoz
Coordinador

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD NO. CR-1-1070

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 Inversiones Acumuladas por Fuente de Financiamiento

Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2022

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)

(En US\$ dólares)

Subprograma I. Proyectos Geotérmicos Las Peñas II / BORINQUEN I

Categorías de Inversión	Ejecutado acumulado durante el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2022						Ejecutado durante el período comprendido entre el 01 de enero al 31 de diciembre del 2022					Ejecutado durante el período comprendido entre el 01 de enero 2019 y el 31 de diciembre del 2021						
	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ -	15.900.000	1.129.837	1.166.079	18.195.916	18.195.916	-	-	-	262.805	262.805	262.805	-	15.900.000	1.129.837	903.274	17.933.111	17.933.111
2 Costo directo de construcción	14.838.395	48.800.000	139.250.166	27.975.839	216.026.005	230.864.400	-	-	3.033.100	-	3.033.100	3.033.100	14.838.395	48.800.000	136.217.066	27.975.839	212.992.905	227.831.300
3 Imprevistos y escalamiento de precios	-	1.374.347	-	-	1.374.347	1,374,347	-	-	-	-	-	-	-	-	1,374,347	-	-	1,374,347
4 Gastos financieros	600.000	-	1.830.190	1.517.577	3.947.767	3,947,767	88.720	-	365.566	414.272	779.838	869.558	511.280	-	1,464,624	1,103,305	2,567,929	3,079,209
Total subprograma I	US\$ 15.438.395	66.074.347	142.210.193	30.659.495	238.944.035	254.392.430	88.720	-	3.398.666	677.077	4.075.743	4.164.463	15.349.675	66.074.347	138.811.527	29.982.418	234.868.292	250.217.967

Subprograma II. Otras Energías Renovables, Transmisión y Distribución

Categorías de Inversión	Ejecutado acumulado durante el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2022						Ejecutado durante el período comprendido entre el 01 de enero al 31 de diciembre del 2022					Ejecutado durante el período comprendido entre el 01 de enero 2019 y el 31 de diciembre del 2021						
	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Costo directo de construcción	38.937.827	-	-	313.596	313.596	39.251.423	2.717.485	-	-	313.596	313.596	3.031.081	36.220.342	-	-	-	-	36.220.342
3 Imprevistos y escalamiento de precios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Gastos financieros	1.669.140	-	-	-	-	1,669,140	649.392	-	-	-	649.392	1,019,748	-	-	-	-	-	1,019,748
Total subprograma II	US\$ 40.606.967	-	-	313.596	313.596	40.920.563	3.366.877	-	-	313.596	313.596	3.680.473	37.240.090	-	-	-	-	37.240.090
Total Ejecutado Subprogramas I y II	US\$ 56.045.362	66.074.347	142.210.193	30.973.091	239.257.631	295.302.993	3.455.597	-	3.398.666	990.673	4.389.339	7.844.936	52.589.765	66.074.347	138.811.527	29.982.418	234.868.292	287.458.057


 Juan Carlos Amador Arribas
 Sostenibilidad, Energía y Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

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-XI014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

Estado de Inversiones Acumuladas por Fuente de Financiamiento

Por el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2021

(Con cifras correspondientes por el periodo comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020)

(En US\$ dólares)

Subprograma I. Proyectos Geotérmicos Las Pailas II / BORINQUEN I:

Categorías de inversión:	Ejecutado acumulado durante el periodo comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021						Ejecutado durante el periodo comprendido entre el 01 de enero al 31 de diciembre del 2021					Ejecutado durante el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020						
	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ -	15.900.000	1.129.837	903.274	17.933.111	17.933.111	-	-	163.894	277.130	441.024	441.024	-	15.900.000	965.943	626.144	17.492.087	17.492.087
2 Costo directo de construcción	14.838.395	48.800.000	136.217.066	27.975.839	212.992.905	227.831.300	-	-	10.380.260	1.461.284	11.841.544	11.841.544	14.838.395	48.800.000	125.836.806	26.514.555	201.151.361	215.989.736
3 Imprevistos y escalamiento de precios	-	1.374.347	-	-	1.374.347	1,374,347	-	-	-	-	-	-	-	1,374,347	-	-	1,374,347	1,374,347
4 Gastos financieros	511.280	-	1.464.624	1.103.304	2.567.928	3,079,208	511,280	-	365,566	436,210	801,776	1,313,056	-	-	1,099,058	667,094	1,766,152	1,766,152
Total subprograma I	US\$ 15.349.675	66.074.347	138.811.527	29.982.417	234.868.291	250.217.966	511,280	-	10.909.720	2.174.624	13.084.344	13.595.624	14.838.395	66.074.347	127.901.807	27.807.793	221.783.947	236.622.342

Subprograma II. Otras Energías Renovables, Transmisión y Distribución:

Categorías de inversión:	Ejecutado acumulado durante el periodo comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021						Ejecutado durante el periodo comprendido entre el 01 de enero al 31 de diciembre del 2021					Ejecutado durante el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020						
	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total	Aporte BID	Aporte BEI	Aporte JICA	Aporte local	Total aporte local	Total
1 Ingeniería, supervisión y administración	US\$ -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Costo directo de construcción	36.220.342	-	-	-	-	36.220.342	3.476.984	-	-	-	-	3.476.984	32.743.358	-	-	-	-	32.743.358
3 Imprevistos y escalamiento de precios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Gastos financieros	1.019.749	-	-	-	-	1,019,749	38,045	-	-	-	-	38,045	981,704	-	-	-	-	981,704
Total subprograma II	US\$ 37.240.091	-	-	-	-	37,240,091	3,515,029	-	-	-	-	3,515,029	33,725,062	-	-	-	-	33,725,062
Total Ejecutado Subprogramas I y II	US\$ 52.589.766	66.074.347	138.811.527	29.982.417	234.868.291	287.458.057	4.026.309	-	10.909.720	2.174.624	13.084.344	17.110.653	48.563.457	66.074.347	127.901.807	27.807.793	221.783.947	270.347.404


 Juan Carlos Abrego
 Sostenibilidad, Tecnología e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

ANEXO III

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 2022


(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)

(En US\$ dólares)

		Por el período comprendido entre el	
		01 de enero y el 31 de diciembre del 2022	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021
Fondos autorizados:			
Fondos recibidos:	US\$		
Solicitud número 1 - Junio 26, 2019		-	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
Solicitud número 8 - Noviembre 23, 2021		-	5.000.000
Solicitud número 11 - Setiembre 19, 2022		1.215.072	-
Solicitud número 12 - Setiembre 19, 2022		1.784.928	-
Total fondos recibidos	US\$	3.000.000	53.563.457

		Por el período comprendido entre el	
		01 de enero del 2020 y el 31 de diciembre del 2022	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021
Fondos utilizados:			
Según estado de inversión acumulada	US\$	7.844.936	287.458.057
Fondo rotatorio acumulado		518.094	-
Fondos utilizados	US\$	8.363.030	287.458.057


 Juan Carlos Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

ANEXO III

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISION 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

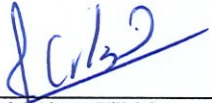
Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2021

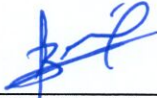
(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 1 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020)

(En US\$ dólares)

		Por el período comprendido entre el	
		01 de enero y el 31 de diciembre del 2021	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020
Fondos autorizados:			
	<u>Fondos recibidos:</u>	US\$	
	Solicitud número 1 - Junio 26, 2019	-	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
	Solicitud número 8 - Noviembre 23, 2021	5.000.000	
	Total fondos recibidos	US\$ 5.000.000	48.563.457

		Por el período comprendido entre el	
		01 de enero del 2020 y el 31 de diciembre del 2022	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021
Fondos utilizados:			
	Según estado de inversión acumulada	US\$ 17.110.653	270.347.404
	Fondo rotatorio acumulado	973.691	-
	Fondos utilizados	US\$ 18.084.344	270.347.404


 Juan Carlos Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

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-XI014, entre la República de Costa Rica, el Instituto Costarricense de Electricidad y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

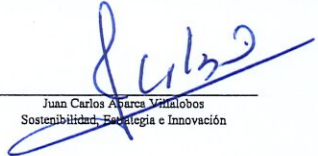
Estado Comparativo entre Presupuesto y Costos Ejecutados


Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2022

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)

(En US\$ dólares)

Categoría de Inversión	Presupuesto (sin auditoría)			Costo Ejecutado				Costo Ejecutado Acumulado		Disponible	
	BID No reembolsable	Aporte local	Total aporte BID Aporte local	Por el período comprendido entre el 01 de enero 2019 y el 31 de diciembre del 2021		Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2022		Por el período comprendido entre el 01 de enero 2019 y el 31 de diciembre del 2022		Al 31 de diciembre del 2022	
				Aporte BID	Aporte local	Aporte BID	Aporte local	Aporte BID	Aporte local	Aporte BID	Aporte local
Ingeniería y administración	US\$ 500.000	31.400.000	31.900.000	-	17.933.112	-	262.805	-	18.195.917	500.000	13.204.083
Costo directo de construcción	126.900.000	443.185.839	570.085.839	51.058.737	212.992.904	2.717.485	3.346.696	53.776.222	216.339.600	73.123.778	226.846.239
Imprevistos y escalamiento de precios	1.700.000	56.714.161	58.414.161	-	1.374.347	-	-	-	1.374.347	1.700.000	55.339.814
Gastos financieros	5.400.000	15.100.000	20.500.000	1.531.029	2.567.928	738.112	779.838	2.269.141	3.347.766	3.130.859	11.752.234
Total	US\$ 134.500.000	546.400.000	680.900.000	52.589.766	234.868.291	3.455.597	4.389.339	56.045.363	239.257.630	78.454.637	307.142.370


 Juan Carlos Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

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)

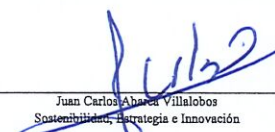
Estado Comparativo entre Presupuesto y Costos Ejecutados


Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2021

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020)

(En US\$ dólares)

Categoría de Inversión:	Presupuesto (sin auditoría)			Costo Ejecutado				Costo Ejecutado Acumulado		Disponible	
	BID No reembolsable	Aporte local	Total aporte BID Aporte local	Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2020		Por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2021		Por el período comprendido entre el 01 de enero 2019 y el 31 de diciembre del 2021		Al 31 de diciembre del 2021	
				Aporte BID	Aporte local	Aporte BID	Aporte local	Aporte BID	Aporte local	Aporte BID	Aporte local
Ingeniería y administración	US\$ 500.000	31.400.000	31.900.000	-	17.492.087	-	441.025	-	17.933.112	500.000	13.466.888
Costo directo de construcción	126.900.000	443.185.839	570.085.839	47.581.753	201.151.361	3.476.984	11.841.543	51.058.737	212.992.904	75.841.263	230.192.935
Imprevistos y escalamiento de precios	1.700.000	56.714.161	58.414.161	-	1.374.347	-	-	-	1.374.347	1.700.000	55.339.814
Gastos financieros	5.400.000	15.100.000	20.500.000	981.704	1.766.152	549.325	801.776	1.531.029	2.567.928	3.868.971	12.532.072
Total	US\$ 134.500.000	546.400.000	680.900.000	48.563.457	221.783.947	4.026.309	13.084.344	52.589.766	234.868.291	81.910.234	311.531.709


 Juan Carlos Álvarez Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

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)

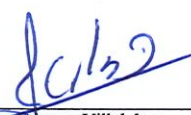
Estados Comparativos entre Presupuesto y Costos Real por Fuente de Financiamiento

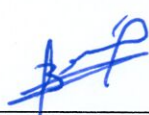
Por el período comprendido entre el 1 del enero y el 31 de diciembre del 2022

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021)

(En US\$ dólares)

Categoría	Descripción	Presupuesto vigente (Sin auditoría)	Inversiones acumuladas por el período comprendido entre el			Disponible al 31 de diciembre del 2022
			01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021	01 de enero y el 31 de diciembre del 2022	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2022	
APORTE BID:						
1	Ingeniería y administración	US\$ 500.000	-	-	-	500.000
2	Costo directo de construcción	126.900.000	51.058.737	2.717.485	53.776.222	73.123.778
3	Imprevistos y escalamiento de precios	1.700.000	-	-	-	1.700.000
4	Gastos financieros	5.400.000	1.531.029	738.112	2.269.141	3.130.859
	SUBTOTAL	US\$ 134.500.000	52.589.766	3.455.597	56.045.363	78.454.637
CONTRAPARTIDA:						
1	Ingeniería y administración	US\$ 31.400.000	17.933.112	262.805	18.195.917	13.204.083
2	Costo directo de construcción	443.185.839	212.992.904	3.346.696	216.339.600	226.846.239
3	Imprevistos y escalamiento de precios	56.714.161	1.374.347	-	1.374.347	55.339.814
4	Gastos financieros	15.100.000	2.567.928	779.838	3.347.766	11.752.234
	SUBTOTAL CONTRAPARTIDA	US\$ 546.400.000	234.868.291	4.389.339	239.257.630	307.142.370
TOTAL GENERAL:						
1	Ingeniería y administración	US\$ 31.900.000	17.933.112	262.805	18.195.917	13.704.083
2	Costo directo de construcción	570.085.839	264.051.641	6.064.181	270.115.822	299.970.017
3	Imprevistos y escalamiento de precios	58.414.161	1.374.347	-	1.374.347	57.039.814
4	Gastos financieros	20.500.000	4.098.957	1.517.950	5.616.907	14.883.093
	TOTAL PROYECTO	US\$ 680.900.000	287.458.057	7.844.936	295.302.993	385.597.007


Juan Carlos Avarca Villalobos
Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


Sergio Bermúdez Muñoz
Coordinador

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISION 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 del enero y el 31 de diciembre del 2021

(Con cifras correspondientes por el período comprendido entre el 01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2020)

(En US\$ dólares)

Categoría	Descripción	Presupuesto vigente (Sin auditoría)	Inversiones acumuladas por el período comprendido entre el			Disponible al 31 de diciembre del 2021
			01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2021	01 de enero y el 31 de diciembre del 2022	01 de enero del 2019 y el 31 de diciembre del 2022	
APORTE BID:						
1	Ingeniería y administración	US\$ 500.000	-	-	-	500.000
2	Costo directo de construcción	126.900.000	47.581.753	3.476.984	51.058.737	75.841.263
3	Imprevistos y escalamiento de precios	1.700.000	-	-	-	1.700.000
4	Gastos financieros	5.400.000	981.704	549.325	1.531.029	3.868.971
	SUBTOTAL	US\$ 134.500.000	48.563.457	4.026.309	52.589.766	81.910.234
CONTRAPARTIDA:						
1	Ingeniería y administración	US\$ 31.400.000	17.492.087	441.025	17.933.112	13.466.888
2	Costo directo de construcción	443.185.839	201.151.361	11.841.543	212.992.904	230.192.935
3	Imprevistos y escalamiento de precios	56.714.161	1.374.347	-	1.374.347	55.339.814
4	Gastos financieros	15.100.000	1.766.152	801.776	2.567.928	12.532.072
	SUBTOTAL CONTRAPARTIDA	US\$ 546.400.000	221.783.947	13.084.344	234.868.291	311.531.709
TOTAL GENERAL:						
1	Ingeniería y administración	US\$ 31.900.000	17.492.087	441.025	17.933.112	13.966.888
2	Costo directo de construcción	570.085.839	248.733.114	15.318.527	264.051.641	306.034.198
3	Imprevistos y escalamiento de precios	58.414.161	1.374.347	-	1.374.347	57.039.814
4	Gastos financieros	20.500.000	2.747.856	1.351.101	4.098.957	16.401.043
	TOTAL PROYECTO	US\$ 680.900.000	270.347.404	17.110.653	287.458.057	393.441.943


Juan Carlos Abarca Villalobos
Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


Sergio Bermúdez Muñoz
Coordinador

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISION 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

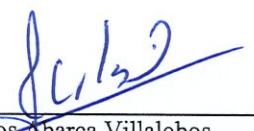
Por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2022

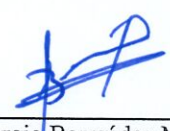
(En US\$ dólares)

Componentes		Inversión (1)	Desembolso (2)	Diferencia
Aportes del BID	US\$	3.455.597	3.000.000	455.597
Contrapartida local		4.389.339	4.389.339	-
Total	US\$	7.844.936	7.389.339	455.597

(1) Saldos tomados de estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre del 2022.

(2) Saldos tomados del estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados por el año terminado al 31 de diciembre del 2022.


 Juan Carlos Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

PROGRAMA DE ENERGÍA RENOVABLE, TRANSMISION 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 2021


(En US\$ dólares)

Componentes		Inversión (1)	Desembolso (2)	Diferencia
Aportes del BID	US\$	4.026.309	5.000.000	(973.691)
Contrapartida local		13.084.344	13.084.344	-
Total	US\$	17.110.653	18.084.344	(973.691)

(1) Saldos tomados de estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre del 2021.

(2) Saldos tomados del estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados por el año terminado al 31 de diciembre del 2021


 Juan Carlos Abarca Villalobos
 Sostenibilidad, Estrategia e Innovación


 Sergio Bermúdez Muñoz
 Coordinador

**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

**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)**

**INFORME SOBRE LA ESTRUCTURA DE CONTROL
INTERNO**

**Por el periodo comprendido entre el 01 de enero y el 31 de
diciembre del 2022**

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

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)

ESTRUCTURA DE CONTROL INTERNO

Informe de los Auditores Independientes

Instituto Costarricense de Electricidad (ICE)
Unidad Ejecutora

Hemos efectuado la auditoría de los estados conexos de efectivo recibido y desembolsos efectuados y de inversiones acumuladas (expresado en US dólares) del Programa de Energía Renovable, Transmisión y Distribución de Electricidad No.CR-L1070 (el Programa), correspondiente al Contrato de Préstamo No.3589/OC-CR 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), al 31 de diciembre del 2022, y por el período comprendido entre el 01 de enero y el 31 de diciembre del 2022, y hemos emitido nuestra opinión sobre los mismos con fecha 28 de abril del 2023.

Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas y requisitos requieren que cumplamos con requisitos éticos y que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener seguridad razonable acerca de si los estados financieros se encuentran libres de errores significativos.

Al planificar y efectuar la auditoría de los estados financieros mencionados, hemos considerado la estructura de control interno de la Unidad Ejecutora con el propósito de diseñar los procedimientos de auditoría que son necesarios en las circunstancias, pero no con el propósito de proporcionar seguridad alguna sobre la estructura de control interno. Por lo tanto, no expresamos una opinión sobre la efectividad del control interno de la Unidad Ejecutora del Programa.

Debido a lo anterior, pueden existir deficiencias de control, inclusive significativas, que no hayan sido detectadas por el auditor durante el transcurso de la auditoría.



-2-

La Unidad Ejecutora del Programa es responsable de establecer y mantener una estructura de control interno para administrar el Programa. Para cumplir con esta responsabilidad, la Administración del Programa debe hacer estimaciones y juicios para evaluar los beneficios esperados y los costos relacionados con las políticas y procedimientos de dicha estructura. Los objetivos de la estructura de control interno son proporcionar certeza razonable, aunque no absoluta, de que los activos están protegidos contra pérdidas por usos o disposiciones no autorizados y que las transacciones se efectúan de acuerdo con autorizaciones de la Administración y con los términos del Contrato, y que se registran apropiadamente de forma tal que permita la preparación de los estados financieros del Programa de acuerdo con la base contable de efectivo recibido y desembolsos efectuados según la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)-Octubre del 2014, versión (OP-273-6), emitida por el BID.

Debido a las limitaciones inherentes en cualquier estructura de control interno, errores o irregularidades pueden ocurrir y no ser detectados. Además, la proyección de cualquier evaluación de la estructura a períodos futuros está sujeta al riesgo de que los procedimientos se puedan volver inadecuados por cambios en las condiciones o por deterioro en la efectividad del diseño y operación de las políticas y procedimientos.

Nuestra consideración de la estructura de control interno no necesariamente revela todos los aspectos de dicha estructura que pudieran considerarse como deficiencias de control significativas conforme a las normas profesionales.

Las Normas Internacionales de Auditoría clasifican las deficiencias de control en dos categorías: las deficiencias de control interno y las deficiencias significativas de control interno. Una deficiencia de control interno existe cuando un control es diseñado, implementado u operado de tal forma, que no previene, detecta o corrige los errores en los estados financieros de una manera oportuna. También existe, cuando el control interno necesario para prevenir, detectar o corregir errores en los estados financieros de una manera oportuna no existe.

Una deficiencia significativa de control interno es una deficiencia o combinación de deficiencias de control interno que, de acuerdo con el juicio profesional del auditor, es de suficiente importancia que amerita la atención de aquellas personas encargadas de la Administración del Programa. Una deficiencia puede ser significativa no sólo por la magnitud del error que ya haya ocurrido, sino también por la probabilidad de que el error ocurra en el futuro y su magnitud potencial.



-3-

Durante nuestra auditoría no observamos ningún asunto relacionado con la estructura de control interno y su operación, que consideramos que sea una deficiencia de control significativa conforme a las definiciones anteriores.

Este informe es para información y uso de la Administración de la Unidad Ejecutora del Programa y del Banco Interamericano de Desarrollo.

KPMG

San José, Costa Rica
Miembro No.2429
Póliza No. 0116-FIG-7
Vence el 30/09/2023

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