



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

PROGRAMA DE EXPLORACIÓN GEOTÉRMICA Y MEJORAS EN TRANSMISIÓN EN EL MARCO DEL PLAN DE INVERSIONES DE NICARAGUA

Informe de Estados Financieros
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Auditoría 

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

(Un Ente Centralizado del Estado de Nicaragua)

PROGRAMA DE EXPLORACIÓN GEOTÉRMICA Y MEJORAS EN TRANSMISIÓN EN EL MARCO DEL PLAN DE INVERSIONES DE NICARAGUA EJECUTADO POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) Y LA EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (ENATREL), FINANCIADO POR LOS CONTRATOS DE PRÉSTAMO N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI Y CONVENIO DE FINANCIAMIENTO NO REEMBOLSABLE PARA INVERSIÓN DEL FONDO PARA UNA TECNOLOGÍA LIMPIA ("FTL"), Y DEL PROGRAMA DE IMPULSO A LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN PAÍSES DE BAJOS INGRESOS (SREP) DEL FONDO ESTRATÉGICO SOBRE EL CLIMA N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI Y GRT/TC-15743-NI

POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020
CONTENIDO

	Páginas
ESTADOS FINANCIEROS BÁSICOS	
Informe de los auditores independientes	1 - 3
Estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados	4
Estado de inversiones acumuladas	5
Notas a los estados financieros	6 - 18



Deloitte & Touche Nicaragua, S.A.
Los Robles N° 351
Apartado Postal 2815
Managua
Nicaragua

Tel.: (505) 2278 6004
Fax: (505) 2278 6068
www.deloitte.com

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Ingeniero
Salvador Mansell Castrillo
Ministro
Ministerio de Energía y Minas
Managua, Nicaragua

Opinión

Hemos auditado los estados financieros del Programa de Exploración Geotérmica y Mejoras en Transmisión en el Marco del Plan de Inversiones de Nicaragua, ejecutado por el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), Financiado por los Contratos de Préstamo N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI y Convenio de Financiamiento No Reembolsable para Inversión del Fondo para una Tecnología Limpia ("FTL"), y del Programa de Impulso a las Energías Renovables en Países de Bajos Ingresos (SREP) del Fondo Estratégico sobre el Clima N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI Y GRT/TC-15743-NI, ejecutado por el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL) en adelante "El Programa", que comprenden el estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados por el período comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020 y el estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2020 y las notas a los estados financieros, incluyendo un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros que se acompañan del Programa, al 31 de diciembre de 2020 y por el año terminado a esa fecha, están preparados, en todos los aspectos importantes, de acuerdo con la base contable de efectivo descrita en la Nota 2.

Base para la Opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros* de nuestro informe. Somos independientes del Programa de acuerdo con las disposiciones del Código de Ética para Contadores Profesionales de la Federación Internacional de Contadores (IFAC por sus siglas en inglés). Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Base Contable y Restricción de la Distribución y Uso del Informe

Llamamos la atención a la Nota 2 a los estados financieros, la cual establece la base de contabilidad utilizada. Los Estados financieros son preparados para asistir a la Administración del Programa a cumplir con las disposiciones de los Contratos de Préstamo N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI y Convenios de Financiamiento No Reembolsable de Inversión N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI y GRT/TC-15743-NI. Como resultado de esto, los estados financieros podrían no ser apropiados para otros propósitos. Nuestro dictamen está dirigido exclusivamente al MEM y ENATREL como organismos ejecutores del Programa y al Banco Interamericano de Desarrollo (BID), y no debe ser distribuido ni utilizado por terceros que no sean el MEM y ENATREL ni el BID. Nuestra opinión no se modifica con relación a este asunto.

Responsabilidades de la Administración del Programa y de los Organismos Ejecutores en Relación con los Estados Financieros

La Administración del Programa es responsable de la preparación de los estados financieros de acuerdo con la base contable de efectivo descrita en la Nota 2, y por el control interno que la Administración determine como necesario para permitir la preparación de estados financieros que no contengan errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de Programa para continuar como operación en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con el supuesto de operación en marcha y utilizando dicho supuesto, a menos que la Administración tenga la intención de cancelar la ejecución del Programa o de cesar sus operaciones, o bien no tenga otra alternativa realista que hacerlo así.

Los organismos ejecutores (MEM y ENATREL) del Programa, son responsables de la supervisión del proceso de información financiera del Programa.

Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de error material, debido a fraude o error no relacionado con fraude, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error no relacionado con fraude y se consideran materiales si, individualmente, o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

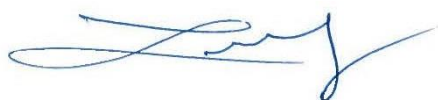
Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de error material en los estados financieros, debido a fraude o error; diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es mayor al que resulta de detectar errores materiales no vinculados al fraude, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionalmente erróneas o la evasión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Programa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y las revelaciones efectuadas por la Administración del Programa.
- Concluimos sobre lo apropiado de la utilización del supuesto de operación en marcha por parte de la Administración y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan generar dudas significativas sobre la capacidad del Programa para continuar como operación en marcha.

Si concluimos que existe una incertidumbre material, nos es requerido llamar la atención en nuestro informe de auditoría a las revelaciones correspondientes en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que modifiquemos nuestra opinión de auditoría. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuros podrían causar que el Programa cese su operación en marcha.

Nos comunicamos con los encargados de gobierno y los ejecutores del Programa con relación a, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que hayamos identificado en el transcurso de la auditoría.

DELOITTE & TOUCHE NICARAGUA, S.A.



Lesly Barillas Mejía
C.P.A.
Licencia N° 2512

Managua, Nicaragua
30 de abril de 2021



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
(Un Ente Centralizado del Estado de Nicaragua)


PROGRAMA DE EXPLORACIÓN GEOTÉRMICA Y MEJORAS EN TRANSMISIÓN EN EL MARCO DEL PLAN DE INVERSIONES DE NICARAGUA, EJECUTADO POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) Y LA EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (ENATREL), FINANCIADO POR LOS CONTRATOS DE PRÉSTAMO N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI Y CONVENIO DE FINANCIAMIENTO NO REEMBOLSABLE PARA INVERSIÓN DEL FONDO PARA UNA TECNOLOGÍA LIMPIA ("FTL"), Y DEL PROGRAMA DE IMPULSO A LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN PAÍSES DE BAJOS INGRESOS (SREP) DEL FONDO ESTRATÉGICO SOBRE EL CLIMA N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI Y GRT/TC-15743-NI

ESTADO DE EFECTIVO RECIBIDO Y DESEMBOLSOS EFECTUADOS
POR EL PERÍODO COMPRENDIDO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Al 31 de diciembre de 2020												
Notas	Fondos BID/Korea							Aporte local				
	3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/OC-NI	GRT/SX- 15741	GRT/SX-15742	GRT/TC-15743	Total	MHCP	MEM	ENATREL	Total	TOTAL
EFFECTIVO RECIBIDO												
Acumulado al comienzo del período	9,034,562	6,450,013	606,399	-	-	-	16,090,974	4,379,705	14,665	389,967	4,784,337	20,875,311
Durante el período:												
Desembolsos (anticipos y pagos directos)	5 7,000,000	5,900,000	2,500,000	744,376	-	1,050,287	17,194,663	-	-	-	-	17,194,663
Intereses recibidos	3 20						20	42,637	-	-	42,637	42,657
Otros Ingresos Enatrel	6 61	78	-	-	-	-	139	706	-	-	706	845
Aporte local	6 -	-	-	-	-	-	-	1,355,844	23,921	244,963	1,624,728	1,624,728
Total efectivo recibido durante el período	7,000,081	5,900,078	2,500,000	744,376	-	1,050,287	17,194,822	1,399,187	23,921	244,963	1,668,071	18,862,893
Total efectivo recibido acumulado	16,034,643	12,350,091	3,106,399	744,376	-	1,050,287	33,285,796	5,778,892	38,586	634,930	6,452,408	39,738,204
DESEMBOLSOS EFECTUADOS												
Acumulados al comienzo del período	5,327,493	3,256,281	38,647	-	-	-	8,622,421	736,007	14,015	389,967	1,139,989	9,762,410
Durante el período:												
Pagos por bienes y servicios	8 5,654,967	4,987,351	567,752	-	-	-	11,210,070	122,588	23,921	202,016	348,525	11,558,595
Desembolsos pendientes de justificar	4,8 629,105	2,436,021	-	-	-	-	3,065,126	4,779	0	42,947	47,726	3,112,852
Total desembolsos efectuados durante el período	8,9 6,284,072	7,423,372	567,752	-	-	-	14,275,196	127,367	23,921	244,963	396,251	14,671,447
Total desembolsos acumulados	11,611,565	10,679,653	606,399	-	-	-	22,897,617	863,374	37,936	634,930	1,536,240	24,433,857
OTROS DESEMBOLSOS												
Acumulados al comienzo del período	401	146	-	-	-	-	547	193,926	-	-	193,926	194,473
Durante el período:												
Comisiones bancarias	(9)	(9)	-	-	-	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Otros								(2,406)	650	-	(1,756)	(1,756)
Diferencial cambiario	220	66	-	-	-	-	286	115,738	-	-	115,738	116,024
Total otros desembolsos	211	57	-	-	-	-	268	113,332	650	-	113,982	114,250
Total otros desembolsos acumulados	612	203	-	-	-	-	815	307,258	650	-	307,908	308,723
Total desembolsos acumulados	11,612,177	10,679,856	606,399	-	-	-	22,898,432	1,170,632	38,586	634,930	1,844,147	24,742,580
EFFECTIVO DISPONIBLE AL FINAL DEL PERÍODO	3 4,422,466	1,670,235	2,500,000	744,376	-	1,050,287	10,387,364	4,608,260	-	-	4,608,260	14,995,624

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.


Lic. Esperanza Araica Vivas
Directora Administrativa Financiera – MEM


Lic. Marcia García Osegueda
Directora Administrativa Financiera - ENATREL



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
(Un Ente Centralizado del Estado de Nicaragua)


PROGRAMA DE EXPLORACIÓN GEOTÉRMICA Y MEJORAS EN TRANSMISIÓN EN EL MARCO DEL PLAN DE INVERSIONES DE NICARAGUA, EJECUTADO POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) Y LA EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (ENATREL), FINANCIADO POR LOS CONTRATOS DE PRÉSTAMO N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI Y CONVENIO DE FINANCIAMIENTO NO REEMBOLSABLE PARA INVERSIÓN DEL FONDO PARA UNA TECNOLOGÍA LIMPIA ("FTL"), Y DEL PROGRAMA DE IMPULSO A LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN PAÍSES DE BAJOS INGRESOS (SREP) DEL FONDO ESTRATÉGICO SOBRE EL CLIMA N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI Y GRT/TC-15743-NI

ESTADO DE INVERSIONES ACUMULADAS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Concepto	Notas	Al 31 de diciembre de 2019									Movimientos del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020									Acumulado al 31 de diciembre de 2020									TOTAL			
		Fondos BID/Korea						Aporte local			TOTAL	Fondos BID/Korea						Aporte local			TOTAL	Fondos BID/Korea						Aporte local				
		3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/OC-NI	GRT/SX-15741-NI	GRT/SX-15742-NI	GRT/TC-15743-NI	MHCP	MEM	ENATREL		3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/OC-NI	GRT/SX-15741-NI	GRT/SX-15742-NI	GRT/TC-15743-NI	MHCP	MEM	ENATREL		3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/OC-NI	GRT/SX-15741-NI	GRT/SX-15742-NI	GRT/TC-15743-NI	MHCP		MEM	ENATREL	
Componente I Exploración Geotérmica																																
1.Ingeniería, Supervisión y administración	-	-	37,368	-	-	-	-	14,015	-	51,383	-	-	72,708	-	-	-	-	23,921	-	96,629	-	-	-	110,076	-	-	-	-	37,936	-	148,012	
2.Costos directos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	483,864	-	-	-	-	-	-	483,864	-	-	-	483,864	-	-	-	-	-	-	483,864	
2.1 Exploración de factibilidad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2. Estrategia Implementación Proyectos Geotérmicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.Imprevistos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.Gastos Financieros	-	-	1,279	-	-	-	-	-	-	1,279	-	-	11,180	-	-	-	-	-	-	11,180	-	-	-	12,459	-	-	-	-	-	-	12,459	
Total Componente I	8	-	-	38,647	-	-	-	14,015	-	52,662	-	-	567,752	-	-	-	-	23,921	-	591,673	-	-	-	606,399	-	-	-	-	37,936	-	644,335	
Componente II Transmisión																																
1.Ingeniería, Supervisión y administración	34,562	29,227	-	-	-	-	736,007	-	389,967	1,189,763	-	-	-	-	-	-	127,367	-	244,963	372,330	34,562	29,227	-	-	-	-	863,374	-	634,930	1,562,093		
2.Costos directos	3,447,035	2,050,450	-	-	-	-	-	-	-	5,497,485	5,522,690	6,722,334	-	-	-	-	-	-	-	12,245,024	8,969,725	8,772,784	-	-	-	-	-	-	-	17,742,509		
2.1 Transmisión para apoyar los refuerzos nacionales	1,845,896	1,176,604	-	-	-	-	-	-	-	3,022,500	761,382	701,038	-	-	-	-	-	-	-	1,462,420	2,607,278	1,877,642	-	-	-	-	-	-	-	4,484,920		
2.2. Transmisión para respaldar la capacidad del Sistema regional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.Imprevistos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.Gastos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Total componente II	8	5,327,493	3,256,281	-	-	-	736,007	-	389,967	9,709,748	6,284,072	7,423,372	-	-	-	-	127,367	-	244,963	14,079,774	11,611,565	10,679,653	-	-	-	-	863,374	37,936	634,930	23,789,522		
TOTALES		5,327,493	3,256,281	38,647	-	-	736,007	14,015	389,967	9,762,410	6,284,072	7,423,372	567,752	-	-	-	127,367	23,921	244,963	14,671,447	11,611,565	10,679,653	606,399	-	-	-	863,374	37,936	634,930	24,433,857		

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.


Lic. Esperanza Araica Vivás
Directora Administrativa Financiera – MEM


Lic. Marcia García Osegueda
Directora Administrativa Financiera - ENATREL



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

(Un Ente Centralizado del Estado de Nicaragua)

PROGRAMA DE EXPLORACIÓN GEOTÉRMICA Y MEJORAS EN TRANSMISIÓN EN EL MARCO DEL PLAN DE INVERSIONES DE NICARAGUA EJECUTADO POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) Y LA EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (ENATREL), FINANCIADO POR LOS CONTRATOS DE PRÉSTAMO N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI Y CONVENIO DE FINANCIAMIENTO NO REEMBOLSABLE PARA INVERSIÓN DEL FONDO PARA UNA TECNOLOGÍA LIMPIA ("FTL"), Y DEL PROGRAMA DE IMPULSO A LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN PAÍSES DE BAJOS INGRESOS (SREP) DEL FONDO ESTRATÉGICO SOBRE EL CLIMA N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI Y GRT/TC-15743-NI

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL PROGRAMA POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

1. DESCRIPCIÓN DEL PROGRAMA

1.1 Naturaleza del Programa

El 18 de octubre de 2016, el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y la República de Nicaragua (Beneficiario), así como el Ministerio de Energía y Minas (MEM -Entidad Ejecutora Componente 1) y la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL-Entidad Ejecutora Componente 2), suscribieron Contrato de Préstamo N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI y 3729/OC-NI y Convenio de Financiamiento no reembolsable para Inversión del Fondo para una Tecnología Limpia (FTL) y del Programa de Impulso a las Energías Renovables en Países de Bajos Ingresos (SREP) del fondo estratégico sobre el clima GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI y GRT/TC-15743-NI, para la Ejecución del Programa de Exploración Geotérmica y Mejoras en Transmisión en el Marco del Plan de Inversiones de Nicaragua ("el Programa").

El objetivo principal del Programa consiste en contribuir a la sostenibilidad del sector eléctrico de Nicaragua en:

- 1) Desarrollar la exploración del potencial geotérmico para diversificar la matriz energética.
- 2) Incrementar la accesibilidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica mediante el incremento de la capacidad de transmisión nacional y regional implementando refuerzos en la red.

1.2 Componentes del Programa

Para efectos de ejecución, el Programa se ha organizado en dos componentes: Componente 1, será ejecutado por el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y Componente 2, por la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL).

A continuación, se detallan los componentes a ejecutar por cada Institución:

a) *Ministerio de Energía y Minas (MEM)*

Componente 1. Desarrollo Geotérmico: Este componente financiará actividades de exploración a nivel de factibilidad del campo con potencial geotérmico Cosigüina y desarrollo de un mecanismo para atraer inversión privada para la implementación de proyectos geotérmicos.

Bajo este componente se financiarán las siguientes actividades:

- i) Exploración a nivel de factibilidad del campo con potencial geotérmico Cosigüina: Busca determinar la factibilidad técnica para explotación del potencial geotérmico del campo Cosigüina, realizando actividades de exploración, se contempla la perforación de pozos de exploración de diámetro comercial, con el fin de verificar el potencial del campo Cosigüina, obteniendo información que permita confirmar o modificar el modelo conceptual preliminar del sistema geotérmico elaborado a partir de las investigaciones previas de pre factibilidad.
- ii) Desarrollo de un mecanismo para atraer inversión privada para la implementación de proyectos geotérmicos: Se apoyará al MEM a estructurar una licitación para adjudicar a un inversionista privado la concesión de explotación una vez demostrada la factibilidad del recurso geotérmico, se desarrollarán los documentos y convenios para la concesión incorporando las obligaciones establecidas en la ley nacional.

b) Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL)

Componente 2. Mejoras en la Infraestructura eléctrica de transmisión: Este componente financiará el aumento de capacidad de transferencia en línea de transmisión y transformación en sub estaciones en 138Kv y 230 Kv para satisfacer en forma confiable, tanto la demanda actual, como su crecimiento a largo plazo. Comprende actividades de:

- i) Atender el crecimiento de demanda y conexión de nueva generación por medio de construcción de L/T El Sauce-Villanueva de 38 km y 138 Kv, entre subestación Villa Nueva y Subestación El Sauce, adición de una nueva bahía/barra en sub estación Sébaco, ampliación de capacidad en subestaciones Acahualinca, Diriamba, San Benito, Ticuantepe II y Catarina, modernización de subestación Ticuantepe I y adquisición de un transformador móvil.
- ii) Permitir adaptación del sistema de transmisión nacional para que el SIEPAC alcance su nivel de transferencia de diseño de 300MW, por medio del aumento de capacidad de líneas de 230kv existentes en los tramos de León-Frontera Honduras y Amayo-Frontera Costa Rica, reemplazando 97 km de conductor por otro de mayor capacidad y mejorando la capacidad de transmisión de una longitud de 213 km mediante obras complementarias.

1.3 Costo del Programa

El costo total del Programa se estima en el equivalente a US\$103,403,000 dichos fondos serán obtenidos de las siguientes fuentes de financiamiento:

Aporte Local	US\$ 10,009,000
Contratos de Préstamo N° 3727/BL-NI, 3728/KI-NI, 3729/OC-NI (monto que estará sujeto a auditoría externa periódica).	76,370,000
Convenio de Financiamiento No Reembolsable de Inversión N° GRT/SX-15741-NI, GRT/SX-15742-NI Y GRT/TC-15743-NI (monto que estará sujeto a auditoría externa periódica)	<u>17,024,000</u>
	<u>US\$103,403,000</u>

La distribución del costo del Programa por componente se muestra a continuación:

Descripción	Local	BID	Total
Componente 1	US\$ 6,387,000	US\$39,694,000	US\$ 46,081,000
Componente 2	<u>3,622,000</u>	<u>53,700,000</u>	<u>57,322,000</u>
Total	<u>US\$10,009,000</u>	<u>US\$93,394,000</u>	<u>US\$103,403,000</u>
Distribución por fuente	10%	90%	100%

La distribución del costo del Programa por contratos de préstamos y convenio de financiamiento se muestra a continuación:

Plan Global de Inversiones (Cifras en US\$ Miles)

Componentes	3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/OC-NI	GRT/SX-15741-NI	GRT/SX-15742-NI	GRT/TC-15743-NI	Local	TOTAL
1.Ingeniería, supervisión y administración	-	-	US\$ 1,670	US\$ 529	US\$ 59	US\$ 747	US\$ 500	US\$ 3,505
2.Costos directos	-	-	19,031	6,035	671	8,514	-	34,251
2.1 Exploración de factibilidad	-	-	18,753	5,946	661	8,390	-	33,750
2.2. Estrategia Implementación Proyectos Geotérmicos	-	-	278	89	10	124	-	501
3.Imprevistos	-	-	585	186	20	263	5,796	6,850
4.Gastos Financieros	-	-	1,384	-	-	-	91	1,475
Componente I Exploración Geotérmica	-	-	22,670	6,750	750	9,524	6,387	46,081
1.Ingeniería, Supervisión y administración	US\$ 800	US\$ 731	-	-	-	-	600	2,131
2.Costos directos	26,483	23,582	-	-	-	-	-	50,065
2.1 Transmisión para apoyar los refuerzos nacionales	19,774	18,057	-	-	-	-	-	37,831
2.2. Transmisión para respaldar la capacidad del Sistema regional	6,709	5,525	-	-	-	-	-	12,234
3.Imprevistos	112	-	-	-	-	-	2,889	3,001
4.Gastos Financieros	1,305	687	-	-	-	-	133	2,125
Componente II Transmisión	<u>28,700</u>	<u>25,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,622</u>	<u>57,322</u>
TOTAL	<u>US\$28,700</u>	<u>US\$25,000</u>	<u>US\$22,670</u>	<u>US\$6,750</u>	<u>US\$750</u>	<u>US\$9,524</u>	<u>US\$10,009</u>	<u>US\$103,403</u>

2. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables adoptadas para la preparación y presentación de los estados financieros del Programa, se detallan a continuación:

2.1 Base de Contabilidad

Los estados financieros han sido preparados sobre la base contable de efectivo, registrando principalmente los ingresos cuando se reciben los fondos y reconociendo los gastos, cuando efectivamente representan erogaciones de dinero, la cual es una base comprensiva de contabilidad que difiere de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los registros de las operaciones se efectúan en el SIGAF (Sistema Integrado de Gestión Administrativa Financiera) para el Ministerio de Energía y Minas y el SIGFA (Sistema Integrado de Gestión de Financiera y Auditoría) para la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica. Asimismo, se registran las operaciones en el Subsistema el SIGFAPRO (Sistema Integrado de Gestión de Proyectos), dotados para los proyectos que reciben préstamos o donaciones de organismos internacionales.

El período contable establecido para medir los resultados del Programa es por el período comprendido entre el 1 de enero al 31 de diciembre de cada año.

2.2 Unidad Monetaria

La unidad monetaria de la República de Nicaragua es el Córdoba (C\$), por lo que los registros de contabilidad son llevados en esa moneda, sin embargo, para efectos de presentación al BID se convierten en la moneda de financiación, siendo esta el dólar de los Estados Unidos de América. Para el cálculo de la conversión de los fondos recibidos en la moneda de la operación (US\$) a la moneda local (C\$), se utiliza la tasa de cambio acordada entre el BID y la Administración del Programa, la cual corresponde a la tasa de cambio oficial del córdoba con respecto al dólar de los Estados Unidos de América emitida por el Banco Central de Nicaragua (BCN).

El gobierno ha adoptado un sistema de mini-devaluaciones diarias, las cuales se dictan anticipadamente de manera mensual a través de publicaciones efectuadas por el Banco Central de Nicaragua. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la tasa oficial de cambio vigente era de C\$34.8245 y C\$33.8381 por US\$1, respectivamente.

A la fecha de emisión del informe de los auditores independientes, el tipo de cambio del córdoba con respecto al dólar es de C\$34.8245 por un US\$1.

Para realizar operaciones de compra venta de divisas existe un mercado libre, el cual opera a través del Sistema Financiero Nacional y de tasas de cambio registradas en el Banco Central de Nicaragua, el tipo de cambio en ese mercado se establece de acuerdo a la oferta y la demanda. Al 31 de diciembre de 2020, el tipo de cambio vigente en este mercado era similar al oficial.

La diferencia de cambio que se genera, entre la aplicación de la tasa de cambio utilizada para la conversión de los recursos recibidos y la tasa de cambio utilizada para la justificación de los pagos de gastos elegibles, es registrada contablemente como diferencia de cambio con cargo al financiamiento.

3. EFECTIVO DISPONIBLE

El efectivo disponible al 31 de diciembre de 2020 y 2019, está depositado en las cuentas bancarias del Programa e incluyen los ingresos generados por intereses, el saldo se detalla como sigue:

Detalle	Institución Bancaria	Número	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
BID 3727/BL-NI				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Escritural Córdoba	MHCP	10189	168	10
Cuenta Corriente Córdoba	BANPRO	1001-060-0001147	<u>2,607</u>	<u>255</u>
<i>Moneda Extranjera</i>				
Cuenta Escritural Dólares	MHCP	20060	<u>4,419,691</u>	<u>3,706,403</u>
Total BID 3727/BL-NI			<u>4,422,466</u>	<u>3,706,668</u>
Korea 3728/KI-NI				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Escritural Córdoba	MHCP	10191	523	257
Cuenta Corriente Córdoba	BANPRO	1001-060-0001999	<u>1,116</u>	<u>238</u>
<i>Moneda Extranjera</i>				
Cuenta Escritural Dólares	MHCP	20061	<u>1,668,596</u>	<u>3,193,092</u>
Total Korea 3728/KI-NI			<u>1,670,235</u>	<u>3,193,587</u>
BID 3729/OC-NI				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Escritural Córdoba	MHCP	10239	-	-
<i>Moneda Extranjera</i>				
Cuenta Escritural Dólares	MHCP	20083	<u>2,500,000</u>	<u>567,752</u>
Total BID 3729/OC-NI			<u>2,500,000</u>	<u>567,752</u>
BID GRT/SX-15741				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Escritural Córdoba	MHCP	10351	-	-
<i>Moneda Extranjera</i>				
Cuenta Escritural dólares	MHCP	20127	<u>744,376</u>	<u>-</u>
Total BID GRT/SX-15741			744,376	-
BID GRT/SX-15742				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Escritural Córdoba	MHCP	10352	-	-
<i>Moneda Extranjera</i>				
Cuenta Escritural Dólares	MHCP	20128	<u>-</u>	<u>-</u>
Total BID GRT/SX-15742			-	-
BID GRT/TC-15743				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Escritural Córdoba	MHCP	10353	-	-
<i>Moneda Extranjera</i>				
Cuenta Escritural Dólares	MHCP	20129	<u>1,050,287</u>	<u>-</u>
Total BID GRT/TC-15743			<u>1,050,287</u>	<u>-</u>
Aporte Local MHCP				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Corriente Córdoba	BANPRO	100-106-00001965	4,608,260	3,449,772
Cuenta Corriente Córdoba	BANPRO	1002-260-2836360	<u>-</u>	<u>-</u>
Total Aporte Local MHCP			4,608,260	3,449,772
Aporte Local MEM				
<i>Moneda Nacional</i>				
Cuenta Corriente Córdoba	LAFISE	710200328	<u>-</u>	<u>650</u>
Total Aporte Local MEM			<u>-</u>	<u>650</u>
TOTAL EFECTIVO DISPONIBLE			<u>14,995,624</u>	<u>10,918,428</u>

Al 31 de diciembre de 2020, el saldo del efectivo disponible, incluye intereses ganados por la cuenta bancaria del BID en BANPRO por monto de US\$20 (US\$33 para 2019), además al 31 de diciembre de 2020 se registraron ingresos de intereses en las cuentas bancarias de aporte local por US\$42,637.

4. ANTICIPOS PENDIENTES DE JUSTIFICAR

Al 31 de diciembre de 2020, el saldo pendiente de justificar al BID asciende a US\$3,065,126 y está representado en las siguientes solicitudes de desembolso:

Solicitud Número	Financiamiento	Tipo de desembolso	Organismo Ejecutor	Categoría	Monto US\$
	3727/BL-NI	Anticipo	ENATREL	Costos directos	629,105
	3728/KI-NI	Anticipo	ENATREL	Costos directos	<u>2,436,021</u>
					<u>3,065,126</u>

5. ANTICIPOS Y JUSTIFICACIÓN

Al 31 de diciembre de 2020, el saldo de los anticipos y justificaciones correspondientes a los fondos aportados por el BID, están integrados de la siguiente manera:

	3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/BL-NI	BID-15741-NI	BID-15743-NI
Saldo de anticipo al comienzo del período	4,174,942	3,251,617	567,752	-	-
Justificaciones de desembolsos presentadas					
Justificación N°10,11,12,14,15 del período	(6,122,876)	-	-	-	-
Justificación N°13,14,15,17,18,19 del período	-	(5,045,249)	-	-	-
Justificación N°5, 6, 7 del período	-	-	(567,752)	-	-
Anticipos recibidos	7,000,000	5,900,000	2,500,000	744,376	1,050,287
Saldo de anticipo al cierre del período (A)	5,052,066	4,106,368	2,500,000	744,376	1,050,287

(A) Monto se encuentra integrado de la siguiente manera:

	3727/BL-NI	3728/KI-NI	3729/BL-NI	BID-15741-NI	BID-15743-NI
Efectivo Disponible al 31 de diciembre de 2020 (ver Nota 3)	4,422,466	1,670,235	2,500,000	744,376	1,050,287
Mas:					
Desembolsos pendientes de justificar al BID (ver Nota 4)	629,105	2,436,021	-	-	-
Otros desembolsos acumulados	613	203	-	-	-
Menos:					
Ingresos por intereses recibidos al 31 de diciembre de 2019	(37)	(13)	-	-	-
Ingresos por intereses recibidos en el período 2020	(20)	-	-	-	-
Otros Ingresos	(61)	(78)	-	-	-
Saldo de anticipo al cierre del período (A)	5,052,066	4,106,368	2,500,000	744,376	1,050,287

6. FONDOS DE CONTRAPARTIDA NACIONAL

De conformidad con los Contratos de Préstamo y el Convenio de Financiamiento no reembolsable de inversión, el aporte de contrapartida nacional para la vida del Programa se estimó en US\$10,009,000, fondos que serán utilizados principalmente para el pago de ejecución, supervisión de las obras y gastos operativos.

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se registraron aportes de contrapartida nacional por US\$1,624,728 y US\$2,265,169, respectivamente, equivalente a 48% del total comprometido. A continuación, detalle:

	2020	2019
Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP)	US\$1,355,844	US\$2,057,624
Ministerio de Energía y Minas (MEM)	23,921	2,792
Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL)	<u>244,963</u>	<u>204,753</u>
	<u>US\$1,624,728</u>	<u>US\$2,265,169</u>

7. AJUSTES DE PERÍODOS ANTERIORES

Durante el período sujeto de auditoría, el estado de efectivo recibido y desembolsos efectuado no presenta ajustes de períodos anteriores.

8. ADQUISICIÓN DE BIENES Y SERVICIOS

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2020, se efectuaron desembolsos para la adquisición de bienes y servicios con fuente BID hasta por US\$14,275,196 y con un Aporte Local un total de US\$244,963.

Los desembolsos para la adquisición de bienes y servicios con fondos del BID y fondos de aporte local durante el año 2020 se encuentran clasificado en las siguientes categorías:

a) Adquisición de bienes y servicios del Ministerio de Energía y Minas:

	3729/OC-NI							Aporte Local MEM						
	Desembolsos Justificados			Desembolsos pendientes de justificar			TOTAL	Desembolsos Justificados			Desembolsos pendientes de justificar			TOTAL
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total		Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total	
Componente I														
Exploración Geotérmica														
1.Ingeniería,Supervisión y administración	-	72,708	72,708	-	-	-	72,708	-	23,921	23,921	-	-	-	23,921
2.Costos directos														
2.1 Exploración de factibilidad	-	483,864	483,864	-	-	-	483,864	-	-	-	-	-	-	-
2.2 Estrategia implementación														
Proyectos geotérmicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Imprevistos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Gastos financieros	-	11,180	11,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Componente I	-	567,752	567,752	-	-	-	567,752	-	23,921	23,921	-	-	-	23,921

b) Adquisición de bienes y servicios de la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica:

	3727 /BL-NI						TOTAL	3728 /KI-NI						TOTAL	Aporte Local MHCP						TOTAL	Aporte Local ENATREL						TOTAL	
	Desembolsos Justificados			Desembolsos pendientes de justificar				Desembolsos Justificados			Desembolsos pendientes de justificar				Desembolsos Justificados			Desembolsos pendientes de justificar				Desembolsos Justificados			Desembolsos pendientes de justificar				
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total		Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total		Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total		Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total		
Componente II																													
Transmisión																													
1.Ingeniería, Supervisión y administración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122,588	122,588	-	4,779	4,779	127,367	-	202,016	202,016	-	42,947	42,947	244,963
2.Costos directos																													
2.1																													
Transmisión para apoyar los refuerzos nacionales	3,272,739	1,708,261	4,981,000	529,456	12,233	541,690	5,522,690	3,225,770	1,103,820	4,329,590	2,096,900	295,844	2,392,744	6,722,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.																													
Transmisión para respaldar la capacidad del Sistema regional	100,969	572,997	673,967	-	87,415	87,415	761,382	-	657,761	657,761	43,277	-	43,277	701,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.Imprevistos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.Gastos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Total componente II	3,373,708	2,281,259	5,654,967	529,456	99,649	629,105	6,284,072	3,225,770	1,761,581	4,987,351	2,140,178	295,844	2,436,021	7,423,372	-	122,588	122,588	-	4,779	4,779	127,367	-	202,016	202,016	-	42,947	42,947	244,963	

9. COMPONENTES DEL PROGRAMA

El Programa se ha organizado en dos componentes que serán ejecutados por el Ministerio de Energía y Minas (MEM) con el apoyo técnico de la Empresa Nicaragüense de Electricidad (ENEL), para el Componente 1 "Desarrollo Geotérmico" y el Componente 2 "Mejoras en la Infraestructura Eléctrica de Transmisión" bajo la responsabilidad de la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL).

Al 31 de diciembre de 2020, se han ejecutado desembolsos para la adquisición de bienes y servicios por US\$591,673 administrados por el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y US\$14,079,774 administrados por la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), los cuales se encuentran clasificados en las siguientes categorías:

Categoría de Inversión	Inversiones del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020							
	BID 3729	MEM Aporte Local	Total	ENATREL				TOTAL
				BID 3727	Korea 3728	Aporte local	Total	
Componente I Exploración Geotérmica	567,752	23,921	591,673	-	-	-	-	591,673
Componente II Transmisión	-	-	-	6,284,072	7,423,372	372,330	14,079,773	14,079,774
Total Desembolsos	567,752	23,921	591,673	6,284,072	7,423,372	372,330	14,079,773	14,671,447

10. DESEMBOLSOS EFECTUADOS

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2020, se efectuaron desembolsos para la adquisición de bienes y servicios por US\$591,673 ejecutado por el componente I "Exploración Geotérmica", y US\$14,079,774 por el componente II "Mejoras en la Infraestructura Eléctrica de Transmisión", los cuales se encuentran clasificados en las siguientes categorías:

Categorías de Inversión	MEM			ENATREL				TOTAL
	BID 3729	Aporte Local	Total	BID 3727	Korea 3728	Aporte local	Total	
Componente I Exploración Geotérmica								
1. Ingeniería, Supervisión y administración	72,708	23,921	96,629	-	-	-	-	96,629
2. Costos directos								
2.1 Exploración de factibilidad	483,864	-	483,864	-	-	-	-	483,864
2.2 Estrategia implementación 'Proyectos geotérmicos	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Imprevistos	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Gastos financieros	11,180	-	11,180	-	-	-	-	11,180
Total Componente I	567,752	23,921	591,673	-	-	-	-	591,673
Componente II Transmisión								
1. Ingeniería, Supervisión y administración	-	-	-	-	-	372,330	372,330	372,330
2. Costos directos								
2.1 Transmisión para apoyar los refuerzos nacionales	-	-	-	5,522,690	6,722,334	-	12,245,024	12,245,024

(Continúa)

Categorías de Inversión	MEM			ENATREL				TOTAL
	BID 3729	Aporte Local	Total	BID 3727	Korea 3728	Aporte local	Total	
2.2 Transmisión para apoyar la capacidad del sistema regional	-	-	-	761,382	701,038	-	1,462,420	1,462,420
3. Imprevistos	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Gastos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Componente II	-	-	-	6,284,072	7,423,372	372,330	14,079,774	14,079,774
Total Desembolsos	567,752	23,921	591,673	6,284,072	7,423,372	372,330	14,079,774	14,671,447

El 11 de marzo de 2020, el brote de COVID-19 fue reconocido como una pandemia por la Organización Mundial de la Salud la cual se ha extendido ampliamente a muchos países y ha causado una interrupción significativa en la actividad económica a nivel global. Tanto la extensión de la pandemia en sí, como las medidas tomadas para mitigar la propagación del virus a nivel mundial, no tienen precedentes en los tiempos modernos y sus efectos continúan siendo generalizados. En consecuencia, un año después de la identificación inicial de la amenaza, todas las consecuencias e implicaciones directas e indirectas del COVID-19 y las medidas para mitigar su propagación continúan siendo determinante para minimizar los posibles efectos que puedan generarse. Esto ha tenido como consecuencia el atraso en ejecución de obras, por la llegada tardía de materiales o suministros importados o especialistas extranjeros que debían llegar al país para poder ejecutar ciertas actividades en las obras.

11. CONCILIACIÓN ENTRE EL ESTADO DE EFECTIVO RECIBIDO Y DESEMBOLSOS EFECTUADOS Y EL ESTADO DE INVERSIONES ACUMULADAS

Al 31 de diciembre de 2020, la conciliación entre el total de desembolsos según estado de flujos de efectivo y el estado de inversiones acumuladas se presenta a continuación:

	BID US\$	Korea US\$	Aporte US\$ Local	Total US\$
Total desembolso según estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados	12,217,964	10,679,653	1,536,240	24,433,857
Total según estado de inversiones acumuladas	12,217,964	10,679,653	1,536,240	24,433,857

12. CONCILIACIÓN DE LOS REGISTROS DEL PROGRAMA CON LOS REGISTROS DEL BID POR COMPONENTE

A continuación, se presenta la conciliación entre los saldos al 31 de diciembre de 2020 por componente, del estado de inversiones acumuladas del Programa y el Operational and Financial Executive Summary (OPS1) proporcionado por el BID:

Componentes	Monto	OPS	Variación (ver Nota 4)
Componente I	606,399	606,399	-
Componente II	22,291,218	19,226,092	3,065,126

La variación corresponde a anticipos pendientes de justificar al BID al 31 de diciembre de 2020 (ver Nota 4).

13. CONTINGENCIAS

Durante el período sujeto de auditoría, el estado de efectivo recibido y desembolsos efectuado y el estado de inversiones acumuladas no presenta contingencias que deban ser reveladas.

14. EVENTOS SUBSECUENTES

Con fecha del 11 de marzo de 2021, mediante comunicación CID/CNI/297/2021, el BID otorgó la No Objeción a extensión de plazo por 12 meses del Programa de Exploración Geotérmica y Mejoras en Transmisión para desembolsos de contrato de préstamos, en tal virtud se procedió con la extensión por el periodo máximo de un año adicional a partir del 15 de diciembre de 2021, estableciéndose como nueva fecha del ultimo desembolso el 15 de diciembre de 2022.

Fondos BID - ENATREL

El 09 de febrero de 2021, la administración de ENATREL a través de la justificación No. 16 presentó al BID rendición de cuentas por el monto de US\$2,429,278, costos directos con fondos del contrato de préstamo No.3728/KI-NI y justificación No. 12 por el monto de US\$628,979, de la categoría de inversión de costos directos con fondos del contrato de préstamo No.3727/BL-NI.

15. ESTATUS DE AJUSTES ORIGINADOS EN OPINIONES DIFERENTES A LA ESTÁNDAR POR PARTE DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES EN EL AÑO O PERÍODO PRECEDENTE

El estado de efectivo recibido y desembolsos efectuados y el estado de inversiones acumuladas no presentan modificaciones que afectan el período corriente y/o el período anterior que requieran re-expresión de este informe con fines comparativos.



Deloitte se refiere a una o más Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una compañía privada de garantía limitada del Reino Unido ("DTTL"), y a su red de firmas miembro, y sus entidades relacionadas. DTTL y cada una de sus firmas miembro es una entidad legalmente separada e independiente. DTTL (también conocida como "Deloitte Global") no provee servicios a clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about para una descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.