

CONTRATO MODIFICATORIO

entre la

REPÚBLICA DE COLOMBIA

y el

BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO
En su calidad de Entidad Implementadora del Fondo para una Tecnología Limpia

**Programa de Gestión Eficiente de la Demanda de Energía en Zonas No Interconectadas –
Piloto Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina**

CONTRATO MODIFICATORIO

Este Contrato Modificatorio se celebra entre la REPÚBLICA DE COLOMBIA, en adelante denominada el “Prestatario”, y el BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO, en adelante denominado el “Banco”.

CONSIDERANDO

Que el 15 de septiembre de 2017 el Prestatario y el Banco suscribieron el contrato de préstamo No. 3747/TC-CO, en adelante el “Contrato de Préstamo”, para financiar el “Programa de Gestión Eficiente de la Demanda de Energía en Zonas No Interconectadas – Piloto Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina”, en adelante el “Programa”;

Que mediante comunicación de 25 de marzo de 2021, el Prestatario, a través del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, solicitó al Banco la modificación del Contrato de Préstamo, la cual consiste en realizar una redistribución de recursos entre componentes, ajustes en los componentes del Programa y la reprogramación y ampliación del plazo de los desembolsos del crédito hasta diciembre de 2022, con el fin de mejorar y redirigir las acciones del Programa y encaminarlas al logro de los resultados e impactos esperados; y

Que el Prestatario y el Banco, en adelante conjuntamente las “Partes”, de común acuerdo, desean introducir las siguientes modificaciones al Contrato de Préstamo, de la siguiente manera:

ARTÍCULO PRIMERO

Se modifica el Anexo Único del Contrato de Préstamo de conformidad con el Anexo Único modificado adjunto.

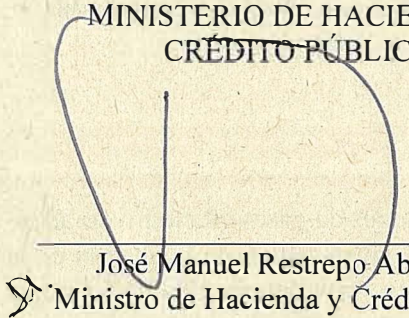
ARTÍCULO SEGUNDO

Las Partes ratifican la validez, vigencia, tenor y contenido de todas las demás disposiciones estipuladas en el Contrato de Préstamo No. 3747/TC-CO, las cuales no han sido modificadas.

ARTÍCULO TERCERO

EN FE DE LO AQUÍ ESTABLECIDO, el Prestatario y el Banco, actuando cada uno por medio de sus representantes autorizados, suscriben este Contrato Modificatorio en Bogotá D.C., República de Colombia, el cual entrará en vigencia en la última fecha de firma indicada a continuación.

MINISTERIO DE HACIENDA Y
CRÉDITO PÚBLICO



José Manuel Restrepo Abondano
Ministro de Hacienda y Crédito Público

Fecha: 11 de JUNIO de 2021

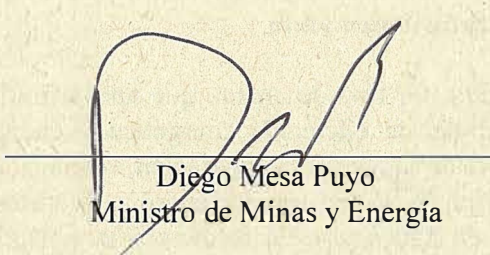
BANCO INTERAMERICANO DE
DESARROLLO



Ignacio Cortazzoli
Representante del Banco en Colombia

Fecha: 11 de Junio de 2021

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Diego Mesa Puyo
Ministro de Minas y Energía

Fecha: 14 de mayo de 2021

ANEXO ÚNICO

EL PROGRAMA

Programa de Gestión Eficiente de la Demanda de Energía en Zonas No Interconectadas – Piloto Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina

I. Objetivo

- 1.01 El objetivo general del Programa es la reducción de emisiones de gases efecto invernadero en las Zona(s) No Interconectada(s) (ZNI) a través de la optimización de la gestión de la demanda de electricidad en el Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, para mejorar su sostenibilidad energética, económica y ambiental.

II. Descripción

- 2.01 Para alcanzar el objetivo indicado en la sección I anterior, el Programa comprende los siguientes componentes:

Componente 1. Mecanismo de gestión eficiente de la demanda

- 2.02 Se financiará un mecanismo financiero de crédito por tipo de cliente que apoyará a los usuarios del Archipiélago a implementar medidas de eficiencia energética y energía renovable, tales como: (i) reconversión tecnológica de equipos de refrigeración, ventilación e iluminación por equipos de alta eficiencia en términos de consumo de energía, dirigidos a usuarios residenciales, comerciales y oficiales; en San Andrés la reconversión se hará a través del remplazo de equipo y en Providencia y Santa Catalina se hará entrega de equipos con o sin remplazo. La entrega de bombillas para los estratos 1 al 3 se hará de manera gratuita y en Providencia y Santa Catalina, además, se podrán entregar equipos de refrigeración a fondo perdido para estos estratos. Asimismo, en Providencia y Santa Catalina la entrega de bombillas gratuitas se podrá extender a los usuarios de cualquier otro estrato o sector; y (ii) instalación de soluciones de generación solar fotovoltaica que reduzcan el consumo de energía generada con combustibles fósiles en los sectores de consumo comercial y oficial para San Andrés y para todos los sectores en Providencia y Santa Catalina a fondo perdido. Los usuarios del sector hotelero que se beneficiarán con las medidas indicadas serán los correspondientes a posadas nativas, hoteles de media y baja categoría. Las tecnologías a financiar deberán contar con certificación energética mediante el esquema de etiquetado desarrollado por el Ministerio de Minas y Energía (MME), o un esquema equivalente aprobado por el MME a través de la Unidad de Planeación Minero-Energética, en común acuerdo con el Banco.

2.03 Las tecnologías que se ofrecerán en reconversión tecnológica para la totalidad de sectores que se impactan con el presente proyecto son: refrigeración, ventilación e iluminación. Se propone brindar soluciones de energía solar fotovoltaica, en los sectores de consumo comercial y oficial para San Andrés y para todos los sectores en Providencia y Santa Catalina.

2.04 Las únicas condiciones financieras que se establecen para acceder al Programa son:

- (i) Las inversiones en usuarios institucionales (oficiales) se realizarán a fondo perdido;
- (ii) Para los usuarios residenciales y comerciales, el tratamiento será el siguiente:

Tipo de Usuario	Incentivo	Financiación	Plazo máximo de financiación
Residencial estratos 1 al 3	40% del valor del equipo	60% del valor del equipo	24 meses
Residencial estratos 4 al 6 y Comercial	15% del valor del equipo	85% del valor del equipo	48 meses

*Los plazos máximos de financiación no podrán superar la fecha de último desembolso del Contrato de Préstamo.

- (iii) En Providencia y Santa Catalina, se podrá subsidiar hasta el 100% para la reconversión de equipos de refrigeración para los usuarios residenciales de los estratos 1 al 3 y para la instalación de SSFV sin importar el sector al que pertenezca el usuario.

El Programa busca beneficiar al mayor número de usuarios posibles con los recursos disponibles, otorgando prioridad en el acceso a la comunidad raizal. Los usuarios que resulten beneficiarios del Programa tendrán acceso al financiamiento una sola vez por tecnología. La priorización de los beneficiarios se basará en el orden de ejecución anual por tipo de usuarios establecido en la Matriz de Resultados, privilegiando los usuarios de los estratos 1 al 3 y a la comunidad residencial raizal que se espera sea superior al 40% de los beneficiarios de estratos 1 al 3.

Componente 2. Plan de sostenibilidad ambiental, comunicación y gestión social

2.05 Bajo este componente se financiará: (i) el diseño e implementación de un plan de gestión ambiental que establezca las medidas y mecanismos a ser empleados para la adecuada disposición final de los equipos remplazados con el Programa; (ii) el diseño e implementación de una estrategia de comunicación y promoción del Programa dirigida a los potenciales usuarios beneficiarios; y (iii) el diseño e implementación de un plan de gestión social que incluirá actividades de promoción de la participación en el Programa por parte de los estratos 1 al 3, especialmente de la comunidad raizal, capacitación en ahorro y uso eficiente de la energía a usuarios finales y en mantenimiento de los equipos instalados, capacitaciones en centros educativos y centros comunitarios, entrega de materiales informativos a los usuarios beneficiarios, diseño e implementación de un curso de

capacitación a técnicos en eficiencia energética, y un análisis de alternativas de potenciales medidas de gestión de la demanda a nivel de usuario final.

Administración

- 2.06** Se financiarán los gastos de la Unidad Coordinadora del Programa (UCP) y las actividades de apoyo al MME para la ejecución del Programa, tales como la contratación de un Coordinador del Programa, gastos de operación y logística, y gastos de auditoría, seguimiento, evaluación intermedia y final.

III. Plan de financiamiento

- 3.01** La distribución de los recursos del Préstamo se resume en el cuadro siguiente:

Costo y financiamiento (en US\$)

Categorías de inversión	Banco
Componente 1. Mecanismo de gestión eficiente de la demanda	7.053.679,58
Inversiones en medidas de eficiencia energética	7.053.679,58
Componente 2. Plan de sostenibilidad ambiental, comunicación y gestión social	1.813.546,49
Diseño del plan ambiental y de concientización social integral	31.059,00
Implementación del plan ambiental y de concientización social integral	1.405.464,84
Diseño de la estrategia de comunicación y promoción del Programa	31.299,65
Implementación de la estrategia de comunicación y promoción del Programa	345.723,00
Administración	1.132.773,93
Coordinación del Programa MME (Coordinador. actividades de seguimiento, evaluación y auditorías)	1.132.773,93
Total	10.000.000,00

IV. Ejecución

- 4.01** El MME será el Organismo Ejecutor (OE) del Programa, con la responsabilidad por la gestión técnica y administrativa del Programa. Dadas las sinergias entre los objetivos del Programa, su estructura de ejecución, y el objeto del FENOGE, el MME canalizará los recursos del Clean Technology Fund (CTF) mediante el FENOGE para su ejecución, a través de la fiducia encargada de la administración y manejo de los recursos para este Programa. La fiducia mantendrá cuentas separadas para los recursos del Programa, incluyendo los provenientes de los desembolsos del Programa y de los pagos de los créditos por parte de los usuarios que resulten beneficiarios del Programa.

- 4.02** El OE, a través de FENOGE, designará una Unidad Coordinadora del Programa, de dedicación exclusiva al mismo, quien velará por el estricto cumplimiento de lo establecido en el ROP. Velará por la formulación, contratación, ejecución y monitoreo de todos los proyectos y actividades a ser financiados, incluyendo la contratación de las auditorías requeridas. Para ello, coordinará las acciones del Programa con el FENOGE, los operadores técnicos del Programa y/o proveedores, los entes involucrados en el Programa, y otras instancias de gobierno.
- 4.03** El OE, a través de la UCP, llevará a cabo la gestión operativa del Programa. Por su parte, los operadores técnicos deberán asegurar que se cumplan con los procedimientos y criterios establecidos en el ROP para la ejecución del Programa. Los operadores técnicos tendrán, entre otras, las siguientes responsabilidades: (i) realizar los remplazos de equipo al usuario final; (ii) facturar al usuario final y realizar el cobro de las cuotas correspondientes; (iii) implementar el plan de gestión ambiental y social para el proceso de disposición final de los equipos reemplazados por el Programa, entre otras; (iv) preparar o actualizar los demás planes ambientales que surjan para la instalación de los equipos de generación financiados por el Programa, si a ello hubiere lugar; (v) apoyar la implementación del plan de comunicaciones y gestión social; y (vi) reportar los avances del Programa en cuanto a entrega de equipos y disminución de consumo, de acuerdo con los avances de la intervención. La UCP, previa aprobación del Comité Asesor Técnico, definirá el sistema de recaudo de los créditos que se otorguen a través del Programa.

