

PMR Public Report

Operation Number	CO-L1119	Chief of Operations Validation Date	04/18/21
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2020	Division Chief Validation Date	04/29/21
Last Update	03/29/21	Country Representative Validation Date	05/13/21
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	EFFICIENT DEMAND-SIDE MANAGEMENT OF ENERGY IN NON-INTERCONNECTED ZONES – SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA, AND SANTA CATALINA ARCHIPELAGO PILOT PROGRAM	Loan Number	3747/TC-CO
Executing Agency	MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA	Sector/Subsector	ENERGY-ENERGY EFFICIENCY AND RENEWABLE ENERGY IN END USE
Team Leader	PLANAS MARTI, MARIA ALEXANDRA	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	Colombia
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE COLOMBIA		

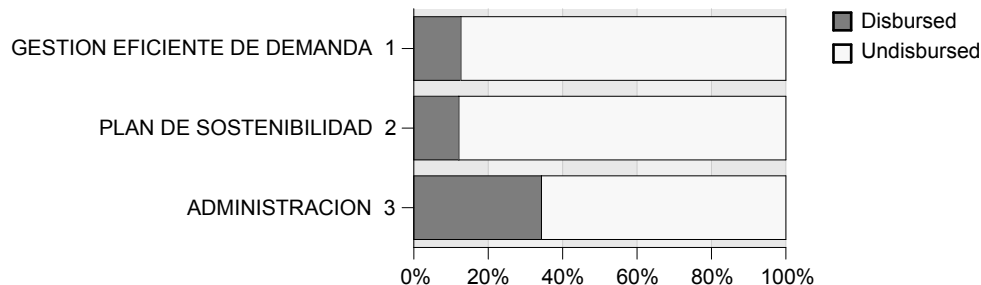
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Se realizó una verificación de las cláusulas contractuales, de las cuales todas se encuentran en un estado de cumplimiento. Más allá, el programa cuenta con esquemas sofisticados y de buenas prácticas para responder a los riesgos e impactos más pertinentes del programa – la eliminación de los desechos generados y la inclusión y el relacionamiento con la población tradicional de la isla (raizal). Además, se ha verificado que la agencia ejecutora cuenta con la capacidad y el personal para la implementación y el monitoreo dedicado a las medidas desarrolladas en el Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS).		

Financial Data

Item	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disb	Undisbursed Amount
CO-L1119	10,000,000	10,000,000	0	0	10,000,000	10,000,000	2,679,713.63	26.80%	7,320,286.37
Aggregated	10,000,000	10,000,000	0	0	10,000,000	10,000,000	2,679,713.63	26.80%	7,320,286.37

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: Reducción de emisiones de Gases Efecto Invernadero (GEI) resultado de las medidas de Eficiencia Energética ejecutadas por el proyecto

Observation: Medios de Verificación: Informes anuales preparados por los operadores técnicos del programa, aprobados por el Ministerio de Minas y Energía (MME). Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios del programa y el cálculo de las emisiones evitadas, a partir de los ahorros de energía obtenidos.

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.0	Reducción de emisiones de CO2 equivalentes en toneladas por año resultantes de la reducción del consumo de energía de los usuarios intervenidos en el programa desarrollado en el Archipiélago SAPSC	Ton CO2	0.00	2018	-	P	26,534.00
						A	

Details

Means of verification: Informes anuales preparados por los operadores técnicos del programa, aprobados por el Ministerio de Minas y Energía (MME). Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios del programa y el cálculo de las emisiones evitadas, a partir de los ahorros de energía obtenidos

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No
<p>The General Development objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO)</p>			

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 0: Reducir el consumo de energía eléctrica (GWh) en los beneficiarios del programa

Observation: Medios de Verificación: Informes anuales preparados por el operador técnico del programa y aprobados por el MME. Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
0.0	Reducción del consumo de energía eléctrica (GWh) de los beneficiarios intervenidos en el Archipiélago SAPSC	GWh	0.00	2018	P	40.00	40.00
					A		

Details

Means of verification: Informes anuales preparados por el operador técnico del programa y aprobados por el MME. Se incluyen los consumos de energía de los usuarios beneficiarios

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

Specific Development Objectives Nbr. 1: Mejorar de la sostenibilidad financiera del sector eléctrico en el Archipiélago SAPSC

Observation: Medios de Verificación: Resoluciones del MME autorizando desem-bolsos anuales asociados a la generación eléctrica en las ZNI

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
1.0	Reducción de subsidios asociados a la generación eléctrica otorgados por el Gobierno de Colombia relacionados con el menor consumo de energía de los beneficiarios intervenidos en el Archipiélago SAPSC	US\$ (millones)	0.00	2018	P	6.50	6.50
					A		

Details

Means of verification: Resoluciones del MME autorizando desem-bolsos anuales asociados a la generación eléctrica en las ZNI

Pro-Gender No **Pro-Ethnicity** No

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1. Mecanismo de gestión eficiente de la demanda

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
1.1	Usuarios residenciales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética (Incluidos Raizales)	# of households	P	451	4,021	747,684	3,923,555
			P(a)	2,377	4,021	784,522	3,923,555
			A	2,377	4,021	809,175	1,103,638
1.2	Usuarios comerciales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética	#	P	192	384	1,905,962	2,700,316
			P(a)	0	384	0	2,594,353
			A	2	2	0	0
1.3	Usuarios industriales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética	#	P	0	6	0	206,130
			P(a)	0	6	0	206,130
			A	0	0	0	0
1.4	Usuarios oficiales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética	#	P	0	14	0	255,360
			P(a)	13	14	53,127	267,534
			A	13	14	237,855	267,534
1.5	Usuarios beneficiados con soluciones de generación solar fotovoltaica	Households (#)	P	38	63	0	24,640
			P(a)	8	63	0	118,429
			A	7	8	38,918	118,429

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2022	2020	EOP 2022
2.1	Plan ambiental y de concientización social integral implementado en el Archipiélago de SAPSC	#	P	0	1	398,047	1,330,000
			P(a)	0	1	166,947	1,330,000
			A	0	0	136,270	184,609
2.2	Estrategia de comunicación y promoción del programa implementada en el Archipiélago de SAPSC	#	P	0	1	91,000	379,999
			P(a)	0	1	95,000	379,999
			A	0	0	93,564	216,893
2.3	Plan de capacitación a técnicos en eficiencia energética implementado en el Archipiélago de SAPSC	#	P	0	1	0	112,000
			P(a)	0	1	0	112,000
			A	0	0	0	0

Other Cost

Administración	P			271,577	1,068,000
	P(a)			251,961	1,068,000
	A			220,247	562,092

Total Cost

Total Cost	P			3,414,270	10,000,000
	P(a)			1,351,557	10,000,000
	A			1,536,029	2,453,195

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Usuarios beneficiados con soluciones de generación solar fotovoltaica	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AGIRALDO	03/09/2021
		Modify contribution to CRF Indicator	Flag contribution to CRF indicator	AGIRALDO	03/26/2021
	Usuarios comerciales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AGIRALDO	03/09/2021
	Usuarios oficiales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AGIRALDO	03/09/2021
	Usuarios residenciales beneficiados con medidas de Eficiencia Energética (Incluidos Raizales)	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	AGIRALDO	03/09/2021

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Stakeholder Priorities