

PMR Operational Report

Operation Number	BR-L1491	Chief of Operations Validation Date	03/27/19
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2018	Division Chief Validation Date	03/28/19
Last Update	03/21/19	Country Representative Validation Date	03/28/19
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	CELESC-D Energy Infrastructure Investment Program	Loan Number	4404/OC-BR
Executing Agency	Centrais Elétricas de Santa Catarina	Sector/Subsector	EN-REH - ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Team Leader	ALARCON, ARTURO	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	BRAZIL
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	Centrais Elétricas de Santa Catarina		

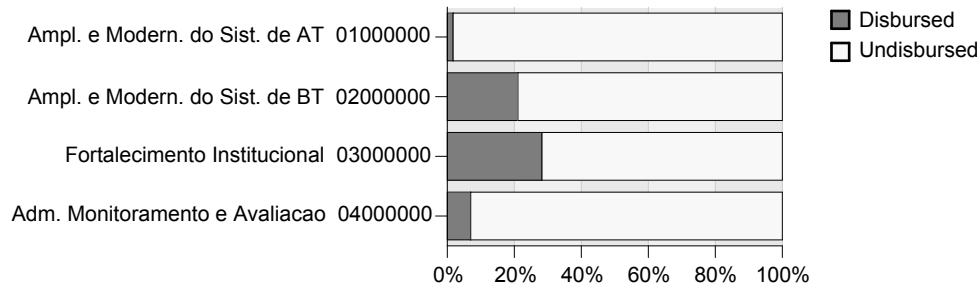
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating		Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale			

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
BR-L1491	276,051,000	276,051,000	101,229,500	0	377,280,500	276,051,000	70,374,302.95	25.49%	205,676,697.05
Aggregated	276,051,000	276,051,000	101,229,500	0	377,280,500	276,051,000	70,374,302.95	25.49%	205,676,697.05

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

No information available for this section

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 0: Celesc-D tiene la capacidad de atender la demanda eléctrica proyectada, a través de la ampliación y modernización de su red de distribución.

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2019	2020	2021	2022	2023	EOP 2023
0.0	Demanda Eléctrica atendida por Celesc-D	GWh/año	22.94	2016	P	24,459.00	25,209.00	25,974.00	26,723.00	28,213.00	28,213.00
					P(a)	24,459.00	25,209.00	25,974.00	26,723.00	28,213.00	28,213.00
					A	24,459.00					

Details

Means of verification: Reporte de Celesc-D

Observations: Incluye la demanda total atendida por CELESC en su área de concesión (mercado cautivo y mercado libre). No incluye pérdidas

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2019	2020	2021	2022	2023	EOP 2023
0.1	Subestaciones con carga superior a 90%	%	39.00	2016	P	45.00	37.00	31.00	34.00	32.00	32.00
					P(a)	45.00	37.00	31.00	34.00	32.00	32.00
					A	45.00					

Details

Means of verification: Reporte de Celesc-D

Observations: Subestaciones con un transformador con carga superior a 90% en el periodo

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2019	2020	2021	2022	2023	EOP 2023
0.2	Nuevos hogares conectados a la red	Households (#)	2,200,000.00	2016	P	64,149.00	67,356.00	70,051.00	72,152.00	72.15	72,152.00
					P(a)	64,149.00	67,356.00	70,051.00	72,152.00	72.15	72,152.00
					A	64,149.00					

Details

Means of verification: Reporte de Celesc-D

Observations: Nuevos usuarios residenciales conectados por Celesc-D

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

Outcome Nbr. 1: Celesc-D mejora la calidad del suministro eléctrico y sus indicadores de gestión, disminuyendo la duración y frecuencia de cortes y sus pérdidas no técnicas.

Observation:

Indicator	Unit of	Baseline	Baseline		2018	2019	2020	2021	2022	2023	EOP 2023
-----------	---------	----------	----------	--	------	------	------	------	------	------	----------

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

		Measure		Year								
1.0	Duración Equivalente de Interrupción por Unidad Consumidora (DEC)	horas/	12.83	2016	P	12.58	11.56	11.30	10.33	10.33	10.33	10.33
					P(a)	12.58	11.56	11.30	10.33	10.33	10.33	10.33
					A	10.62						

Details

Means of verification: Reporte de Celesc-D – calculado en base a metodología de ANEEL (Prodíst módulos 7 y 8)

Pro-Gender No

Pro-Ethnicity No

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2019	2020	2021	2022	2023	EOP 2023
1.1	Frecuencia Equivalente de Interrupción por Unidad Consumidora (FEC)	cortes/	8.69	2016	P	8.69	8.69	8.65	8.06	8.06	8.06
					P(a)	8.69	8.69	8.65	8.06	8.06	8.06
					A	7.31					

Details

Means of verification: Reporte de Celesc-D – calculado en base a metodología de ANEEL (Prodíst módulos 7 y 8)

Pro-Gender No

Pro-Ethnicity No

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2019	2020	2021	2022	2023	EOP 2023
1.2	Pérdidas Eléctricas Totales	% de demanda	8.99	2016	P	8.20	7.77	7.59	7.49	7.49	7.49
					P(a)	8.20	7.77	7.59	7.49	7.49	7.49
					A	8.68					

Details

Means of verification: Reporte de Celesc-D – calculado en base a metodología de ANEEL (Prodíst módulos 7 y 8)

Pro-Gender No

Pro-Ethnicity No

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I: Ampliación y Modernización del Sistema de Distribución de Alta Tensión

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2023	2018	EOP 2023
1.1	Potencia de nuevas subestaciones eléctricas instalada	MVA	P	0	783.08	2,362,946.81	64,435,196
			P(a)	0	783.08	2,362,946.81	64,435,196
			A	0	0	2,362,946.81	2,362,946.81
1.2	Potencia de subestaciones eléctricas existentes ampliada	MVA	P	39.99	609.01	2,845,549.58	27,855,359.97
			P(a)	39.99	609.01	2,845,549.58	27,855,359.97
			A	39.99	39.99	2,845,549.58	2,845,549.58
1.3	Nuevos kilómetros de líneas de distribución instalados	Electricity transmission and d	P	0	345	702,251.18	61,337,224.57
			P(a)	0	345	702,251.18	61,337,224.57
			A	0	0	702,251.18	702,251.18
1.4	Equipos para renovación y sustitución de subestaciones eléctricas instalados	Equipo instalado	P	0	614	0	8,813,039.46
			P(a)	0	614	0	8,813,039.46
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 2 Componente II: Ampliación y Modernización del Sistema de Distribución de Media y Baja Tensión

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2023	2018	EOP 2023
2.1	Potencia de transformación en la red de distribución de media tensión ampliada	MVA	P	242	771	15,360,186.01	57,725,368.44
			P(a)	242	771	15,360,186.01	57,725,368.44
			A	242	321	15,360,186.01	21,406,800.11
2.2	Nuevos alimentadores instalados	Alimentador	P	59	300	4,340,069.99	31,494,848.81
			P(a)	59	300	4,340,069.99	31,494,848.81
			A	59	75	4,340,069.99	5,278,160.01
2.3	Kilómetros de red de distribución mejorados	Electricity transmission and d	P	160	448	4,882,098.99	14,108,732.06
			P(a)	160	448	4,882,098.99	14,108,732.06
			A	160	188	4,882,098.99	6,682,422.72
2.4	Medidores de electricidad instalados	Medidor instalado	P	157,677	1,045,316	7,056,865.2	55,796,086.13
			P(a)	157,677	1,045,316	7,056,865.2	55,796,086.13
			A	157,677	199,298	7,056,865.2	10,521,955.91
2.5	Equipos de distribución reemplazados	Equipo instalado	P	42	2,380	2,240,344.71	21,332,196.56
			P(a)	42	2,380	2,240,344.71	21,332,196.56
			A	42	42	2,240,344.71	2,240,344.71

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 3 Componente III: Fortalecimiento Institucional

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2023	2018	EOP 2023
3.1	Sistema informático actualizado	Data Center Actualizado	P	0	1	1,566,045.61	8,956,565.29
			P(a)	0	1	1,566,045.61	8,956,565.29
			A	0	0	1,566,045.61	2,666,434.56
3.2	Equipos de cómputo (desktops) adquiridos e instalados +Thin Clients (1200+100)	Equipo instalado	P	600	1,300	752,980.07	1,451,672.35
			P(a)	600	1,300	752,980.07	1,451,672.35
			A	600	1,200	752,980.07	1,347,725.68
3.3	Equipos de cómputo (laptops) adquiridos e instalados	Equipos	P	100	200	153,275.32	335,199.85
			P(a)	100	200	153,275.32	335,199.85
			A	100	100	153,275.32	153,275.32
3.4	Estrategia de género de CELESC diseñada e implementada	Estrategia	P	0	1	0	225,330.12
			P(a)	0	1	0	225,330.12
			A	0	0	0	0
3.5	Módulos de capacitación sobre el sector eléctrico desarrollados e implementados en el Programa "Joven Aprendiz"	Modulo	P	0	2	0	3,212,170.39
			P(a)	0	2	0	3,212,170.39
			A	0	0	0	0

Other Cost

	Auditoria y evaluación del programa	P			0	468,750
		P(a)			0	468,750
		A			0	0
	Coordinación y monitoreo de la ejecución del programa	P			244,190.66	2,676,000
		P(a)			244,190.66	2,676,000
		A			244,190.66	271,557.28
	Juros	P			0	33,004,733.36
		P(a)			0	33,004,733.36
		A			0	0
	Comisión de crédito	P			0	2,215,021
		P(a)			0	2,215,021
		A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			42,506,804.13	395,443,494.36
		P(a)			42,506,804.13	395,443,494.36
		A			42,506,804.13	56,479,423.87

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Others - Fiduciary Dimensions
Others - Organizational and Managerial Dimensions
Others - Technical-Sectorial Dimensions
Project Design
Project Management Capacity