



Operation Number: **NI-L1040**
 Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2014**
 Last Update: **4/3/2015**
 PMR Validation Stage: **Validated by Country Representative**

Chief of Operations validation date: **04/09/2015**
 Division Chief validation date: **05/05/2015**
 Country Representative validation date: **05/05/2015**

Inter-American Development Bank - IDB
 Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	National Sustainable Electrification and Renewable Energy Program (PNESER)	Loan Number:	1435/OP-NI,2342/BL-NI,2342/BL-NI-1,2342/BL-NI-2,2342/BL-NI-3
Executing Agency (EA):	EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRIC A,MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS ,MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS ,EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRIC A,EMPRESA NICARAGUENSE DE ELECTRICIDAD		
Team Leader:	Baldivieso,Hector	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Operation Subtype:	Specific Investment Operation	Country:	NICARAGUA
Lending Instrument:	Investment Loan	Convergence related Operation(s):	NI-L1063,NI-L1050
Borrower:	REPUBLICA DE NICARAGUA ,REPUBLICA DE NICARAGUA		

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
Aggregated	\$87,500,000.00	\$87,500,000.00	\$0.00	\$0.00	\$87,500,000.00
NI-L1040	\$30,500,000.00	\$30,500,000.00	\$0.00	\$0.00	\$30,500,000.00
NI-L1050	\$22,000,000.00	\$22,000,000.00	\$0.00	\$0.00	\$22,000,000.00
NI-L1063	\$35,000,000.00	\$35,000,000.00	\$0.00	\$0.00	\$35,000,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
Aggregated	\$87500000.00	41909973.00	47.90%	\$45590027.00
NI-L1040	\$30,500,000.00	\$27,242,314.35	89.32%	\$3,257,685.65
NI-L1050	\$22,000,000.00	\$8,165,808.65	\$0.37	\$13,834,191.35
NI-L1063	\$35,000,000.00	\$6,501,850.00	\$0.19	\$28,498,150.00

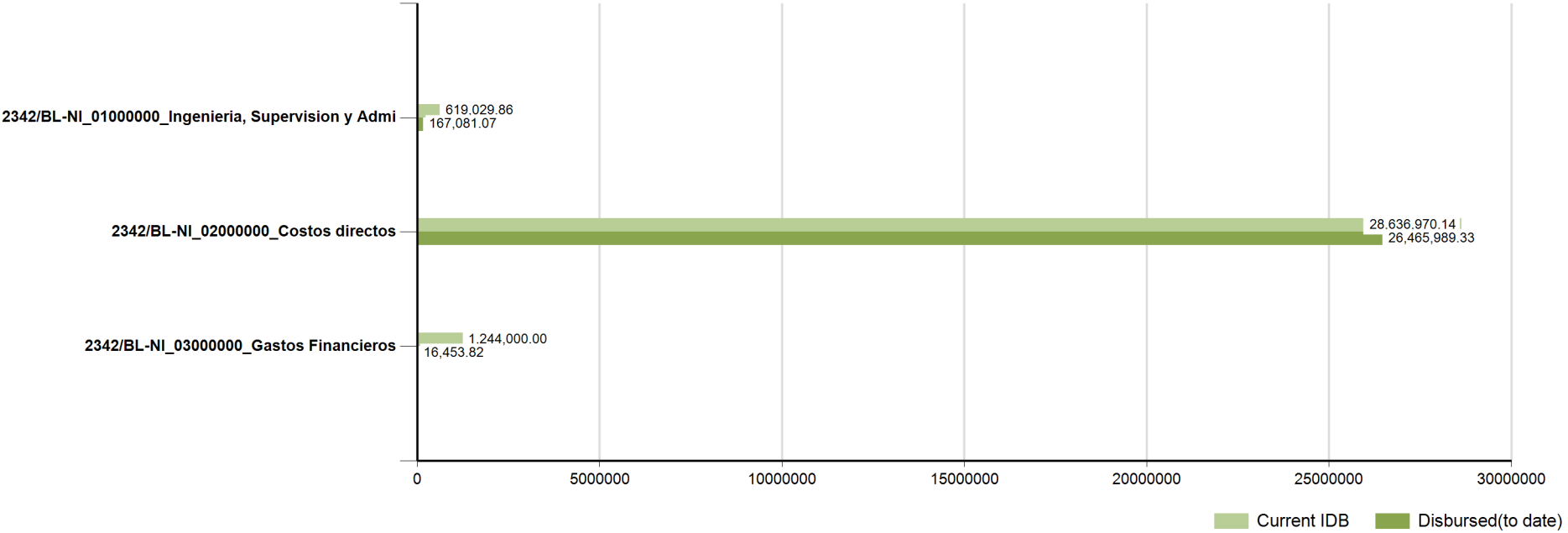
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Partially Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	En la misión de sept 2014 se inspeccionaron 7 operaciones relacionadas y que estan siendo implementadas por la misma agencia ejecutora, ENATREL; siendo el cumplimiento parcialmente satisfactorio. Un tema importante en la recomendaciones es establecer buenas prácticas en el manejo de la servidumbre particularmente para evitar afectación y fragmentación de habitats naturales y areas protegidas.

Reformulation Information

	Main Operation	Oper. NI-L1050	Oper. NI-L1063
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO	NO	NO
Date of approval:			

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)




Results Matrix

Impacts

Impact:	1 Alivio a las finanzas del Estado liberando recursos para la reduccion de la pobreza													
Observation:														
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP	
1.1 Reduccion de importaciones de Fuel Oil		miles de barriles	0.00	2009	Estadísticas de generación con recursos renovables y rendimiento del Fuel Oil [barriles/MWh] del Instituto Nicaraguense de Energia (INE)	La reduccion de importaciones de fuel oil se asume que estará dada por todo incremento de generacion bruta en el SIN con recirsos renovables, por encima de los niveles del año 2009. Los valores reportados para cada año son incrementales respecto al año b	P	657.00	1,126.00	1,309.00	1,367.00	1,540.00		1,540.00
							P(a)	657.00	1,126.00	1,970.00	2,140.00	2,390.00	2,780.00	2,780.00
							A	1,001.00	1,670.00					

 RF - RF Indicator  SI - Sector Indicator  CI - Country Indicator  PG - Pro-Gender  PE - Pro-Ethnicity

Outcomes

Outcome:	1 Proporción importante de la población con acceso a un servicio de electricidad confiable													
Observation:														
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP	
1.1 Cobertura del servicio eléctrico en el país	 RF	Porcentaje	66.70	2009	Estadísticas de la CEPAL	Expresado en porcentaje de viviendas con electricidad	P	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80	83.80	
							P(a)	77.70	79.20	80.80	82.30	83.80	85.30	85.30
							A		76.31	80.42				
1.2 Confiabilidad del servicio eléctrico en el sistema de transmisión, asociado al índice de falla		índice de falla	6.42	2009	Estadísticas ENATREL	El índice de fallas calculado como el número de fallas por año, por cada 100 km de línea de transmisión	P		6.30		6.10		6.10	
							P(a)		6.30	6.30	6.30	6.10	6.10	6.10
							A		6.33	6.30				
1.3 Reducción de consumo por programas		GWh/a	0.00	2009	Evaluaciones ex-post		P			90.00	180.00	221.00	221.00	
							P(a)			0.00	52.70	97.50	150.00	150.00
							A							

de eficiencia energetica					de MEM		A		0.00	0.00					
1.4 Reduccion de perdidas no tecnicas de electricidad en asentamientos		%	0.00	2009	Estadisticas del INE		P		0.56	1.86	3.26	4.56		4.56	
							P(a)		0.56	1.00	1.03	1.32	2.21	2.21	
							A		0.33	0.58					

Outcome:

2 Matriz energetica modificada

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP
2.1 Proporción de la generación eléctrica a partir de fuentes renovables		%	27.90	2009	Estadísticas del INE	Calculado como la relacion entre la generacion de fuentes renovable y la generacion total en el sistema	P	34.80	40.50	42.90	43.30	44.10	44.10
	P(a)						34.80	40.50	53.10	53.40	54.90	58.30	58.30
	A						40.20	50.40	53.10				

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

1. Electrificacion rural por extension de redes		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Viviendas conectadas	Viviendas	P	37,130.00	117,790.00	P	31,776,000.00	106,880,573.00
		P(a)	32,700.00	86,406.00	P(a)	19,503,331.00	107,941,200.00
		A	37,374.00	55,527.00	A	26,652,269.00	45,224,168.00
2. Normalizacion del servicio en asentamientos		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Viviendas	P	12,637.00	39,043.00	P	2,910,000.00	10,792,688.00
		P(a)	2,980.00	22,850.00	P(a)	1,668,364.00	10,067,000.00
		A	4,132.00	5,596.00	A	1,394,928.00	2,501,884.00
Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Viviendas	P	40,467.00	125,003.00	P	9,318,000.00	34,557,101.00
		P(a)	9,670.00	73,150.00	P(a)	5,341,571.00	32,233,000.00
		A	13,228.00	17,915.00	A	4,466,116.00	8,010,234.00
3. Expansion en zonas aisladas con energia renovable (ER)		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Usuarios	P	320.00	5,820.00	P	3,000,000.00	16,500,000.00
		P(a)	220.00	5,406.00	P(a)	808,230.00	17,214,529.00
		A	406.00	406.00	A	698,299.00	698,299.00
Una Estrategia para la atención de las Zonas aisladas aprobada	Estrategia	P		1.00	P		25,000.00
		P(a)		1.00	P(a)	0.00	0.00
		A		1.00	A		0.00
4. Preinversion y estudios proyectos generacion de ER		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del Pais actualizada y aprobada.	Estrategia	P	0.00	1.00	P	100,000.00	650,445.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	87,826.00	747,748.00
		A		0.00	A	18,659.00	130,104.00
Plan maestro de la Cuenca del Rio Grande de Matagalpa y Superior del Río Coco, elaborado	Estudio	P	0.00	1.00	P	980,000.00	3,342,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	401,838.00	3,296,157.00
		A		0.00	A	574,054.00	956,757.00
Estudio de prospección y evaluación de potencial eólico y Estudio de Factibilidad para sistema de generación eólica en seis sitios para interconexión al SIN, elaborados	Estudio	P	0.00	1.00	P	324,000.00	1,080,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	197,316.00	1,002,488.00
		A		0.00	A	62,888.00	156,848.00
Estudio de factibilidad para la implementación de generación eléctrica distribuida en Nicaragua, elaborado	Estudio	P	1.00	1.00	P	40,000.00	80,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	79,900.00
		A		1.00	A		79,900.00
Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Estudio	P	0.00	1.00	P	1,750,000.00	3,750,000.00
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	1,050,000.00	3,738,550.00
		A		0.00	A	1,495,420.00	1,869,275.00
Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	MW	P	0.00	358.00	P	0.00	10,173,000.00
		P(a)	0.00	358.00	P(a)	0.00	6,231,057.00
		A		0.00	A		0.00
5. Eficiencia Energetica		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Luminarias	P	12,000.00	25,624.00	P	3,000,000.00	6,850,000.00
		P(a)	0.00	25,624.00	P(a)	1,847,342.00	9,676,844.00
		A		0.00	A	342,475.00	342,475.00

Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Luminarias	P	2,000,000.00	4,000,000.00	P	2,500,000.00	6,400,000.00
		P(a)	0.00	2,140,000.00	P(a)	2,526,455.00	8,273,156.00
		A		0.00	A	0.00	0.00
Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Luminarias	P	20,000.00	50,910.00	P	1,200,000.00	2,850,000.00
		P(a)	0.00	50,000.00	P(a)	0.00	2,850,000.00
		A		0.00	A	50,000.00	50,000.00
Sistemas solares térmicos instalados para proyecto demostrativo	Sistemas	P	13.00	13.00	P	1,208,000.00	1,248,000.00
		P(a)	0.00	13.00	P(a)	0.00	1,248,000.00
		A		0.00	A	10,950.00	10,950.00
Sistemas instalados para ingeniería y desarrollo de la refrigeración y climatización con energía solar	Sistemas	P	75.00	75.00	P	710,000.00	750,000.00
		P(a)	0.00	75.00	P(a)	0.00	750,000.00
		A		0.00	A	11,625.00	11,625.00
Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Sistemas	P	0.00	750.00	P	1,400,000.00	1,500,000.00
		P(a)	0.00	300.00	P(a)	0.00	1,500,000.00
		A		0.00	A	0.00	0.00
Procedimiento para la conformidad de normativas de eficiencia energética, elaborado	Estudio	P	1.00	1.00	P	25,000.00	50,000.00
		P(a)		1.00	P(a)	0.00	50,000.00
		A		1.00	A	0.00	25,000.00
Estudio para el desarrollo de política, programa nacional y anteproyecto de ley de eficiencia energética, elaborado	Estudio	P		1.00	P		209,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		208,500.00
		A		1.00	A		208,500.00
Fortalecida la capacidad en materia de eficiencia energética en áreas: eléctrica, térmica, aire comprimido y procesos industriales; funcionarios capacitados	Funcionarios	P	3.00	3.00	P	51,000.00	101,000.00
		P(a)	0.00	3.00	P(a)	0.00	101,500.00
		A		0.00	A	0.00	0.00

6. Refuerzo sistema transmision zonas rurales		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Lineas de transmision, construidas	Kilómetros	P	32.00	621.00	P	20,000,000.00	108,058,000.00
		P(a)	0.00	553.00	P(a)	5,770,672.00	127,780,959.00
		A		0.00	A	15,767,428.00	28,668,415.00
Subestaciones ampliadas	MVA	P	32.50	432.50	P	10,000,000.00	59,083,000.00
		P(a)	0.00	433.00	P(a)	1,923,557.00	42,260,319.00
		A		0.00	A	5,255,809.00	9,222,805.00
Lote de equipo de mantenimiento y operacion, adquirido y en funcionamiento	Lote	P		1.00	P		2,123,000.00
		P(a)		1.00	P(a)		2,123,103.00
		A		1.00	A		2,123,103.00
7. Sostenibilidad sistema aislados ENEL		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Agencias	P	0.00	28.00	P	700,000.00	2,519,830.00
		P(a)	10.00	18.00	P(a)	530,177.00	2,437,289.00
		A	0.00	0.00	A	204,055.00	875,242.00
Capacidad/Potencia de energia renovable evaluada	kW	P	0.00	3,500.00	P	500,000.00	770,000.00
		P(a)	0.00	3,500.00	P(a)	287,631.00	579,884.00
		A		0.00	A	170,922.00	294,944.00
Comunidades aisladas con estudios de potencial de energia renovable	Comunidades	P		20.00	P	300,000.00	400,000.00
		P(a)		20.00	P(a)	0.00	0.00
		A		0.00	A		0.00
Capacidad/Potencia de energia renovable instalada	kW	P	0.00	1,300.00	P	1,000,000.00	5,698,000.00
		P(a)	0.00	982.00	P(a)	0.00	6,291,197.00
		A		0.00	A	0.00	0.00

Other Cost		2014	Cost
Administración Componente 1	P	\$1,483,000.00	\$5,393,720.00
	P(a)	\$1,107,569.00	\$8,604,110.00
	A	\$2,603,185.00	\$5,931,944.00
Administración del componente 6	P	\$1,000,000.00	\$5,451,675.00
	P(a)	\$1,271,545.00	\$14,571,618.00
	A	\$3,834,958.00	\$4,737,886.00
Gastos Financieros - Componentes 1, 2 y 6 (ENATREL)	P	\$1,500,000.00	\$15,925,085.00
	P(a)	\$2,000,000.00	\$15,892,877.00
	A	\$2,500,000.00	\$4,877,555.00
Gastos financieros componente 7	P	\$40,000.00	\$214,751.00
	P(a)	\$20,000.00	\$191,000.00
	A	\$25,000.00	\$89,651.00
Administración del componente 7	P	\$25,000.00	\$101,000.00
	P(a)	\$45,263.00	\$285,494.00
	A	\$48,224.00	\$90,453.00
Administracion Componente 2	P	\$794,000.00	\$2,543,000.00
	P(a)	\$521,294.00	\$2,316,176.00
	A	\$706,156.00	\$1,307,565.00
Administracion Componente 3	P	\$514,000.00	\$1,612,000.00
	P(a)	\$115,788.00	\$1,600,000.00
	A	\$65,445.00	\$123,695.00
Administracion Componente 4	P	\$300,000.00	\$1,784,000.00
	P(a)	\$44,172.00	\$1,958,988.00
	A	\$148,751.00	\$199,654.00
Administracion Componente 5	P	\$700,000.00	\$2,267,000.00
	P(a)	\$70,827.00	\$2,352,030.00
	A	\$168,270.00	\$284,392.00
Gastos financieros - Componentes 3, 4 y 5 (MEM)	P	\$284,000.00	\$1,763,000.00
	P(a)	\$100,000.00	\$1,927,011.00
	A	\$200,000.00	\$452,811.00
Total Cost		2014	Total Cost
	P	\$99,432,000.00	\$423,495,868.00
	P(a)	\$47,240,768.00	\$438,381,684.00
	A	\$67,475,886.00	\$119,556,134.00

Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable instalada	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en una reducción de 0.7% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable evaluada	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en una reducción de 6% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Agencias de ENEL conectadas al Sistema de Gestión Comercial	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en una reducción de 0.1% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Subestaciones ampliadas	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo para la suma de los productos 6.1 - Líneas de transmisión construidas y 6.2 - Subestaciones ampliadas, que en el balance determina un incremento de 3.5% respecto al año anterior. Dentro de ese paquete, la asignación presupuestaria solamente para el producto 6.2 - Subestaciones ampliadas, determina un incremento de 2.9%. El balance para la suma de los dos productos ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015

Output	Lineas de transmision, construidas	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo para la suma de los productos 6.1 - Lineas de transmisión construidas y 6.2 - Subestaciones ampliadas, que en el balance determina un incremento de 3.5% respecto al año anterior. Dentro de ese paquete, la asignación presupuestaria solamente para el producto 6.1 - Lineas de transmisión, determina un incremento de 3.8%. El balance para la suma de los dos productos ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Luminarias instaladas para sustitución de lámparas fluorescentes magnéticas por electrónicas en el sector gobierno	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en un incremento de 1.8% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lámpara fluorescentes compactas en el sector residencial	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en una reducción de 27% respecto al año anterior. Esto se justifica por los resultados de las ofertas recibidas en la licitación de las lámparas. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en un incremento de 45% respecto al año anterior. Esto se justifica por los resultados de las ofertas recibidas en la licitación de las luminarias. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Capacidad/Potencia de energía renovable, estudiada a nivel de factibilidad	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en una reducción de 39% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Estudio de Pre-Factibilidad para el Proyecto Geotérmico Volcan Cosiguina, elaborado	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en una reducción de 0.3% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Estudio de prospección y evaluación de potencial eólico y Estudio de Factibilidad para sistema de generación eólica en seis sitios para interconexión al SIN, elaborados	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en un incremento de 6.7% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Estrategia de planeamiento y expansión de la generación eléctrica del País actualizada y aprobada.	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en un incremento de 3.8% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en un incremento de 0.1% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes)	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo para la suma de los productos 2.1 - Viviendas normalizadas en asentamiento (clientes nuevos) y 2.2 - Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes), que en el balance determina una reducción de 1.2% respecto al año anterior. Dentro de ese paquete, la asignación presupuestaria solamente para el producto 2.1 - Viviendas normalizadas en asentamiento (clientes nuevos), determina también un incremento de 1.2%. El balance para la suma de los dos productos ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Viviendas normalizados en asentamientos (clientes nuevos)	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo para la suma de los productos 2.1 - Viviendas normalizadas en asentamiento (clientes nuevos) y 2.2 - Viviendas normalizadas en asentamientos (clientes existentes), que en el balance determina una reducción de 1.2% respecto al año anterior. Dentro de ese paquete, la asignación presupuestaria solamente para el producto 2.2 - Viviendas normalizadas en asentamiento (clientes existentes), determina también un incremento de 1.2%. El balance para la suma de los dos productos ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Viviendas conectadas	Modify Financial P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una nueva estimación de costo, que se refleja en un incremento de 0.3% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Subestaciones ampliadas	Modify Physical P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una revisión de los alcances, que se refleja en un incremento de las unidades de producto en 0.1% respecto al año anterior. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Sistemas fotovoltaicos instalados para la implementación de sistemas productivos en zonas rurales	Modify Physical P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una revisión de los alcances, que se refleja en una reducción de las unidades de producto en 60% respecto al año anterior. Dicha reducción se produce porque la nueva estimación de costos establece que los productos tienen un costo significativamente superior al estimado original. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015
Output	Luminarias instaladas para plan de ahorro de alumbrado público	Modify Physical P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una revisión de los alcances, que se refleja en un incremento de las unidades de producto en 10% respecto al año anterior. Dicho incremento se produce porque la licitación ha proporcionado precios que permiten el ajuste sin impactar en el presupuesto. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/31/2015	3/27/2015

Output	Usuarios conectados en proyectos con ER en sistemas aislados	Modify Physical P(a) value	El Organismo Ejecutor ha realizado una revisión de los alcances, que se refleja en un incremento de las unidades de producto en 42% respecto al año anterior. Dicho incremento tiene como base la información reciente sobre ubicación de proyectos de energía renovable a desarrollar en zonas aisladas, con el consiguiente potencial de beneficio a nuevos usuarios. La modificación ha quedado reflejada en el informe de segundo semestre 2014.	3/30/2015	3/27/2015
Outcome	Reduccion de perdidas no tecnicas de electricidad en asentamientos	Modify EOP P(a)	El Organismo Ejecutor ha re-evaluado la meta proyectada para este resultado tomando en cuenta que ya en 2013 se estableció una reducción en el alcance del producto asociado y que en 2014 no ha se han producido cambios al respecto. Es decir, se redujeron las unidades de producto de 2.1 y 2.2 - viviendas normalizadas en asentamientos (tanto clientes nuevos como existentes), debido a las limitaciones de presupuesto; como resultado, la meta original para este resultado se redujo en 20%.	3/30/2015	3/27/2015
Outcome	Reduccion de consumo por programas de eficiencia energetica	Modify EOP P(a)	El Organismo Ejecutor ha re-evaluado la meta proyectada para este resultado tomando en cuenta que las licitaciones y contratos firmados han confirmado que se produce una reducción en el alcance del principal producto asociado. Es decir, se redujeron las unidades de producto de 5.2 - Luminarias instaladas para sustitución de bujías incandescentes por lamparas fluorescentes compactas en el sector residencial, debido a limitaciones de presupuesto; como resultado, la meta original para este resultado se redujo en 32%.	3/30/2015	3/27/2015