

# PMR Public Report

<b>Operation Number</b>	EC-L1257	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	04/06/21
<b>Year- PMR Cycle</b>	Second period Jan-Dec 2020	<b>Division Chief Validation Date</b>	04/28/21
<b>Last Update</b>	03/15/21	<b>Country Representative Validation Date</b>	04/30/21
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Representative		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Sustainable Management of Underground Resources and Associated Infrastructure	<b>Loan Number</b>	4989/OC-EC, 4989/OC-EC-1, 4989/OC-EC-2
<b>Executing Agency</b>	MINISTERIO DE ENERGIA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	<b>Sector/Subsector</b>	ENERGY-NEW OIL AND GAS AND EXTRACTIVE INDUSTRIES
<b>Team Leader</b>	NUNES DA CUNHA, NATASCHA	<b>Overall Stage</b>	Effective/Pending Eligibility
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Ecuador
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE ECUADOR		

## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B13	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>		<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>			

## 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
EC-L1257	78,400,000	78,400,000	0	0	78,400,000	78,400,000	0	0.00%	78,400,000
<b>Aggregated</b>	<b>78,400,000</b>	<b>78,400,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>78,400,000</b>	<b>78,400,000</b>	<b>0</b>	<b>0.00%</b>	<b>78,400,000</b>

## 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. 1:** Incremento en la inversion privada en los sectores minero y energetico

**Observation:**

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.0	Nivel de inversión en los sectores minero y energético	MMUSD	2,402.00	2018	2020	P	2,242.00
						A	

#### Details

**Means of verification:** Reporte del Ministerio de Energia y Recursos Naturales No Renovables

**Observations:** La variable está compuesta por la inversión en el sector minero (2018: USD 738.5 millones) y en el sector hidrocarburos (2018: USD 1.663 millones). Para la proyección de la línea base en el sector minero se utilizaron los resultados obtenidos del estudio EConcept (2019), en el cual considera los principales proyectos mineros y se asume un escenario normativo. Para la línea base en el sector hidrocarburos se consideró la proyección realizada por el Viceministerio de Hidrocarburos. Las proyecciones de la inversión en el sector hidrocarburos tienen una tendencia decreciente en el tiempo. Ello se explica por el ritmo en el que se espera que se ejecuten los principales proyectos del sector

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

The General Development  
bjective indicator target is  
expected to be observed by  
the operation's "Fully  
Justified" date  
in Convergence (CO)

# PMR Public Report

## RESULTS MATRIX

### Specific Development Objectives

**Specific Development Objectives Nbr. 1:** Gestion Estrategica Sectorial Fortalecida

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
1.0	% de licencias pendientes que se otorgan durante la ejecución del programa para proyectos mineros de primera y segunda generación	%	0.00	2019	P	0.00	0.00	0.00	0.00	80.00	80.00
					A						

#### Details

**Means of verification:** Reporte del Ministerio de Energia y Recursos Naturales No Renovables

**Observations:** Existen 5 fases en el desarrollo de un proyecto minero: 1) exploración inicial, 2) exploración avanzada, 3) evaluación económica, 4) construcción y 5) explotación. En Ecuador se requiere licencia minera y ambiental en todas las fases excepto en la 3. Para la proyección de la línea base, se utilizó los resultados obtenidos del estudio elaborado por EConcept (2019), asumiendo el escenario normativo. Para determinar la meta, se utiliza la proyección optimista del estudio, donde el fortalecimiento del sector permite una mayor coordinación para la ejecución de los proyectos mencionados y, por ende, avanzar con 80% de las licencias necesarias en los próximos 5 años

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
1.1	% de funcionarios públicos y estudiantes que aprueban los exámenes - con un puntaje igual o mayor a 80/100 - administrados después de los talleres de fortalecimiento	%	0.00	2019	P	0.00	0.00	0.00	0.00	80.00	80.00
					A						

#### Details

**Means of verification:** Reporte del Ministerio de Energia y Recursos Naturales No Renovables

**Observations:** A la conclusión de los programas de fortalecimiento, les será presentada a los participantes una evaluación midiendo su aprendizaje durante dicho programa.

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
1.2	% de compañías mineras que considera que el acceso y la calidad de la información geológica actual es un fuerte impedimento para la inversión en el sector minero del país	%	13.00	2018	P	0.00	0.00	0.00	0.00	6.50	6.50
					A						

#### Details

**Means of verification:** Reporte de Encuesta de Compañías Mineras, Instituto Fraser o similar

**Observations:** Se consideran 15 factores relacionados con la inversión minera y se pide a los encuestados que seleccionaran una de las siguientes cinco respuestas que describe mejor su jurisdicción: (1) Fomenta la inversión en exploración, (2) No es un impedimento para la inversión en exploración, (3) Es un disuasivo leve para la inversión en exploración, (4) Es un fuerte elemento disuasorio para la inversión en exploración, (5) No buscaría inversiones de exploración en esta región debido a este factor. Para la construcción de este indicador se consideran únicamente las categorías 4 y 5. La proyección de este indicador se realizó utilizando la tasa de crecimiento del mismo durante el periodo 2011-2018.

<b>Pro-Gender</b>	No	<b>Pro-Ethnicity</b>	No
-------------------	----	----------------------	----

**Specific Development Objectives Nbr. 2:** Promocion de inversiones sostenibles en el sector energetico mejorada

## PMR Public Report

### RESULTS MATRIX

#### Specific Development Objectives

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2023	2024	2025	EOP 2025
2.0	# de proyectos de inversión en el sector energético adjudicados	#	0.00	2019	P	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00
					A						

#### Details

**Means of verification:** Reporte del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables

**Observations:** 1 de 5 proyectos sostenibles del grupo de proyectos que fueron promovidos a través de los estudios de preinversión.

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

## RESULTS MATRIX

## OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

## Component Nbr. 1 Fortalecimiento de la gestión estratégica sectorial

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
				EOP 2025	EOP 2025
1.1	Plan integral de infraestructura para los sectores minero y energético desarrollado	#documento	P	1	4,480,000
			P(a)	1	4,480,000
			A	0	0
1.2	Plan de territorialización de la política minería desarrollado	#documento	P	1	560,000
			P(a)	1	560,000
			A	0	0
1.3	Proceso de diálogo nacional y subnacional implementado	# informe	P	1	2,240,000.01
			P(a)	1	2,240,000.01
			A	0	0
1.4	Plan de desarrollo territorial integral nivel proyecto desarrollado	#documento	P	1	2,800,000
			P(a)	1	2,800,000
			A	0	0
1.5	Plan de afianzamiento estratégico y socialización de la territorialización de la Política Pública del sector minero implementado	#documento	P	1	2,016,000
			P(a)	1	2,016,000
			A	0	0
1.6	Marcos regulatorios para los subsectores de gas natural, geotermia y minería desarrollados o actualizados	# documento	P	3	448,000
			P(a)	3	448,000
			A	0	0
1.7	Propuesta para optimización de procedimientos para la obtención de autorizaciones administrativas ambientales y permisos de agua de proyectos energéticos y mineros, diseñada	# informe	P	1	336,000
			P(a)	1	336,000
			A	0	0
1.8	Modelo de gestión de información integral en el sector minero-energético, implementado	# informe	P	2	8,680,000
			P(a)	2	8,680,000
			A	0	0
1.9	Equipamiento de monitoreo y fiscalización minera, entregado	# Items	P	63	1,836,355.38
			P(a)	63	1,836,355.38
			A	0	0
1.10	Personas entrenadas en el programa de profesionalización minera	# profesionales	P	150	1,400,000
			P(a)	150	1,400,000
			A	0	0
1.11	Empleados Públicos entrenados en Programas de fortalecimiento técnico especializado y gestión sectorial	# empleados Públicos	P	200	2,492,303.13
			P(a)	200	2,492,303.13
			A	0	0
1.12	Mujeres Líderes Emergentes de Sector Público capacitadas	# de mujeres	P	60	631,341.48
			P(a)	60	631,341.48
			A	0	0

## RESULTS MATRIX

### OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

#### Component Nbr. 2 Generación de información sobre el potencial geológico del territorio ecuatoriano

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
				EOP 2025	EOP 2025
Output	Unit of Measure				
2.1	Mapeo de ocurrencias minerales y zonas de interés geológico minero en la Cordillera Real y Zona Subandina elaboradas	# Mapa de anomalías geofísicas	P	1	22,400,000
			P(a)	1	22,400,000
			A	0	0
2.2	Centro de monitoreo de relaveras piloto, implementado	# centros	P	1	3,920,000
			P(a)	1	3,920,000
			A	0	0

#### Component Nbr. 3 Promoción de inversiones sostenibles en el sector energético

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
				EOP 2025	EOP 2025
Output	Unit of Measure				
3.1	Cartera de estudios de preinversión para proyectos energéticos sostenibles realizados	# reportes	P	5	20,830,000
			P(a)	5	20,830,000
			A	0	0

#### Other Cost

	Administración y monitoreo	P		3,330,000
		P(a)		3,330,000
		A		0

#### Total Cost

	Total Cost	P		78,400,000
		P(a)		78,400,000
		A		0

## CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

# PMR Public Report

## IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

### Lesson Learned - Categories

Project Management Capacity