

## Estándares globales, rendición de cuentas:

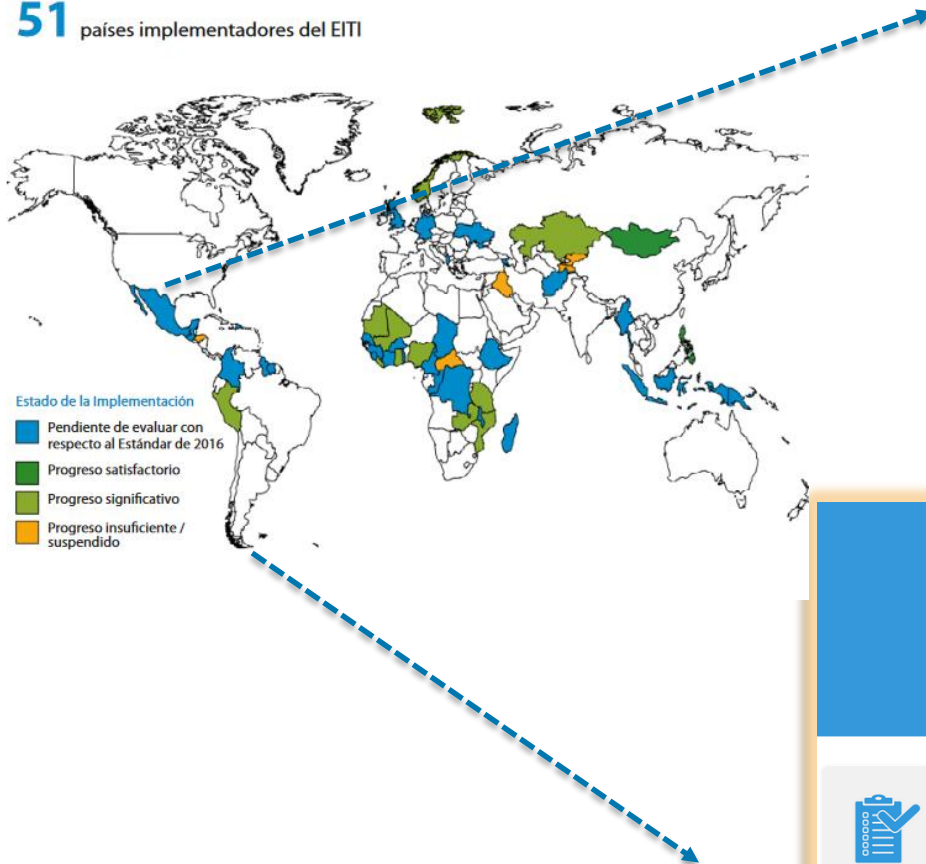
Estándar EITI  
*Cómo se está  
abordando  
temática  
ambiental?*



*Dr Francisco Paris,  
Director Regional EITI Latinoamerica y Caribe , Secretariado Internacional  
Mexico , 28 Noviembre 2018*

# Iniciativa de Transparencia de las Industrias Extractivas

**51** países implementadores del EITI



Latinoamerica y Caribe:  
Colombia, Rep. Dominicana, Guatemala,  
Guyana, Honduras, **México**, Peru,  
Suriname, Trinidad & Tobago

\* *Argentina y Ecuador: adhesión en progreso*

**INFORME EITI COLOMBIA 2016**  
GENERALIDADES DEL INFORME

LICENCIAS Y CONTRATOS

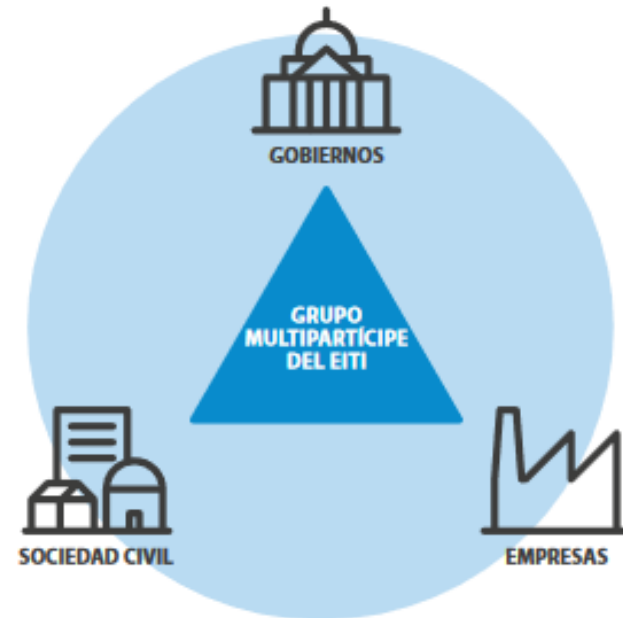
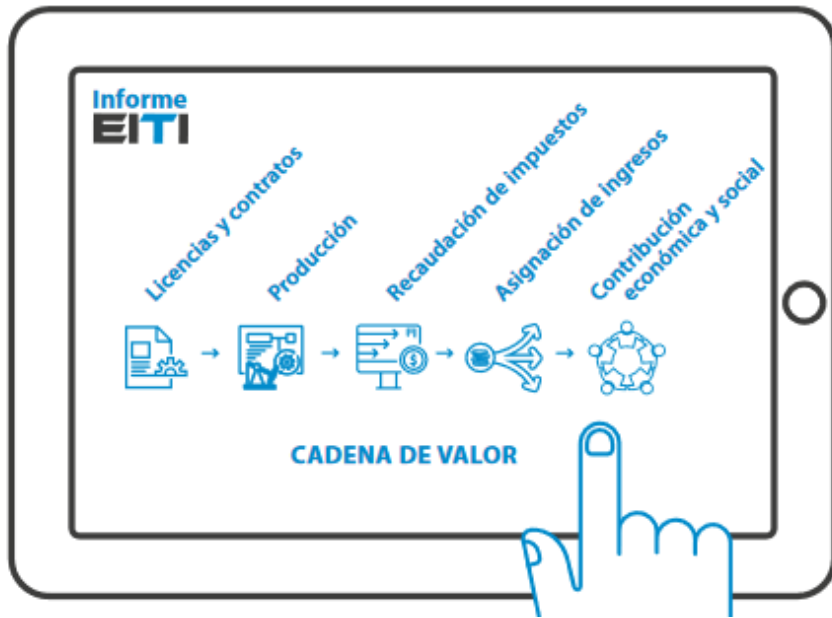
PRODUCCIÓN

FLUJOS DE INGRESOS

DISTRIBUCIÓN Y SEGUIMIENTO DE INGRESOS

APORTES ECONÓMICOS Y SOCIALES

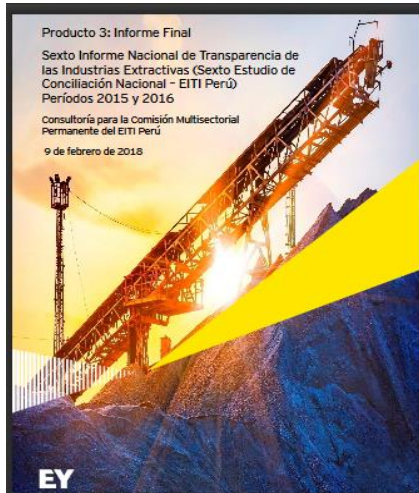
# EITI: *Arquitectura básica*



1

*Esta nota ha sido publicada por el Secretariado Internacional del EITI para orientar a los países implementadores en el cumplimiento de los requisitos establecidos en el Estándar EITI. Se sugiere a los lectores que consulten el Estándar EITI directamente y que se comuniquen con el Secretariado Internacional si necesitan alguna aclaración.*

Plantilla de los Términos de referencia para el Administrador Independiente



Producto 3: Informe Final  
Sexto Informe Nacional de Transparencia de las Industrias Extractivas (Sexto Estudio de Conciliación Nacional - EITI Perú) Períodos 2015 y 2016  
Consultoría para la Comisión Multisectorial Permanente del EITI Perú  
9 de febrero de 2018



## CONTENIDO

I. Información Contextual del Sector Extractivo en el Perú	
1. Introducción	10
2. Contexto General	14
3. Información General del Sector Extractivo	20
4. Visión General, Influencia y del Impacto Fiscal para los periodos 2015 y 2016	77
5. Beneficiarios Fiscales	144
6. Panorama social y medioambiental del sector extractivo	150
7. Anexos	200
II. Resultados del Sexto Estudio de Conciliación Nacional EITI Perú	
1. Objetivo	217
2. Resumen Ejecutivo	218
3. Alcance	220
4. Metodología	226
5. Prácticas de auditoría y aseguramiento de la calidad de la información conciliada en el estudio	228
6. Nivel de cumplimiento de las Entidades y Empresas en el desarrollo de Sexto EITI	240
7. Visión conceptual del Sexto Estudio Nacional de Conciliación	244
8. Detalle de los resultados del Sexto Estudio de Conciliación Nacional de la Producción	250
9. Distribución de los resultados por instituciones	264
10. Conclusiones y Recomendaciones	313
11. Anexos	328

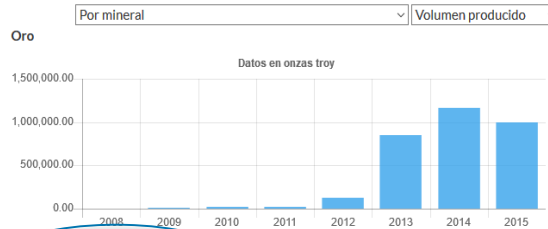
para el uso del público en formato de datos abiertos.

Descargue los [Datos Portal de Transparencia EITIRD 2015](#) que contienen las divulgaciones relacionadas a la gestión del sector minero metálico dominicano entre el 2008 y el 2015.

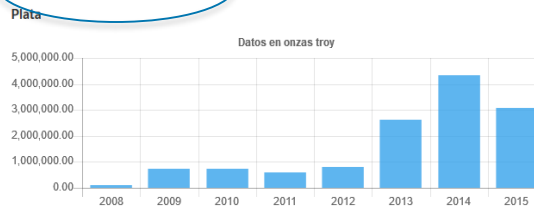
## Datos interactivos

Acceda a las informaciones presentadas de manera interactiva en el Portal de Transparencia EITIRD.

Producción del sector minero metálico



Fuente: Dirección General de Minería



Fuente: Dirección General de Minería



## NORWEGIAN PETROLEUM

Everything you need to know about Norwegian petroleum activities

What are you looking for?

---

A field is one or several discoveries combined which the licensees have decided to develop, and for which the authorities have approved a plan for development and operation (PDO) or granted a PDO exemption.

Since production started in 1971, oil and gas have been produced from a total of 107 fields on the Norwegian shelf. At the end of 2017, 85 fields were in production: 66 in the North Sea, 17 in the Norwegian Sea and two in the Barents Sea. Five new fields started producing in 2017, while a further nine were still under development at the end of the year.

Many of the producing fields are aging, but some of them still have substantial remaining reserves. Moreover, the resource base in these fields increases when small discoveries in the area are tied in to existing infrastructure.

Original and remaining reserves are given in million standard cubic metres of oil equivalents (mll. Sm<sup>3</sup> o.e.).

[Print list](#) [Download table](#)

ALL	Barents sea	North sea	Norwegian sea
ALL	Approved for production	Producing	Shut down

Field name	Area	Status	Disc. year	Orig. res.	Rem. res.	Prod. start	Operator
AASTA HANSTEEN	Norwegian sea	Approved for production	1997	55.03	55.03		Equinor Energy AS
ALBUKJELL	North sea	Shut down	1972	24.76	0.00	26.05.1979	ConocoPhillips Sku
ALVE	Norwegian sea	Producing	1990	12.16	2.96	19.03.2009	Equinor Energy AS
ALVHEIM	North sea	Producing	1974	59.13	17.87	08.06.2008	Aker BP ASA
ATLA	North sea	Producing	2010	1.73	0.21	07.10.2012	Total EAP Norge AS
BALDER	North sea	Producing	1967	85.44	16.10	02.10.1999	Point Resources AS
BAUGE	Norwegian sea	Approved for production	2013	11.64	11.64		Equinor Energy AS
BLANE	North sea	Producing	1989	0.89	0.14	12.09.2007	Repsol Norge AS
BRAGE	North sea	Producing	1980	70.38	5.79	23.09.1993	Wintershall Norge
BRYNHILD	North sea	Shut down	1982	0.81	0.32	24.12.2014	Lundin Norway AS

# Estándar EITI incluye

## Flujos de ingresos

Req. 4.1,4.2,4.3,4.4, 4.5, 4.6,5.2,6.1,6.2

- Impuestos (4.1)
- Regalías (4.1)
- Derechos, tasas y primas (4.1)
- Dividendos (4.1)
- Transacciones empresa estatal (4.5) incl- gastos cuasi-fiscales (6.2)
- Otros pagos significativo al gobierno (nacional -4.1- o subnacionales -4.6-)
- Ingresos en especies (4.2)
- Infraestructura/trueque (4.3)
- Transporte (4.4)
- Pagos sociales obligatorios (6.1)

## Cadena de valor

Req. 2.1,2.2,2.3,2.4,2.5,3.1,3.2,3.3

- Marco legal y régimen fiscal (2.1)
- Participación estatal (2.6)
  - Empresa estatal-Estado
  - Empresa estatal-otras
  - Otros arreglos
- Licenciamiento
  - Otorgamiento (2.2)
  - Registro (2.3)
- Contratos (2.4)
- Beneficiarios finales (2.5)
- Exploración (3.1)
- Producción (3.2)
- Exportación (3.3)

## Cadena de valor

Req. 5.1,5.2,5.3,6.3

- Distribución ingresos (5.1)
- Transferencias gobierno central->subnacionales (5.2)
- Gestion ingresos y gastos (5.3)
- Contribucion económica (6.3)

## Adicional (decidida por grupo multipartícipes )

Ejemplos incluyen

- Flujos ambientales
- Gestión ambiental (Informe 2015-2016 Perú)
- Empleo directo (Informe 2016 Colombia)

## Explica, reúne en un sólo sitio información útil para monitoreo

gestión social.

### 6.1. Compromisos Sociales y Ambientales en el marco del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental - SEIA en actividades extractivas

Dentro de las obligaciones que presentan las compañías del sector extractivo (minería y de hidrocarburos) se encuentran los compromisos sociales y ambientales que asumen los titulares de las concesiones en zonas donde se desarrollarán las actividades extractivas a nivel de las diferentes etapas de la actividad en el marco de la Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) ya sea desde la etapa de exploración hasta la etapa de remediación y cierre indicando los cronogramas previstos.

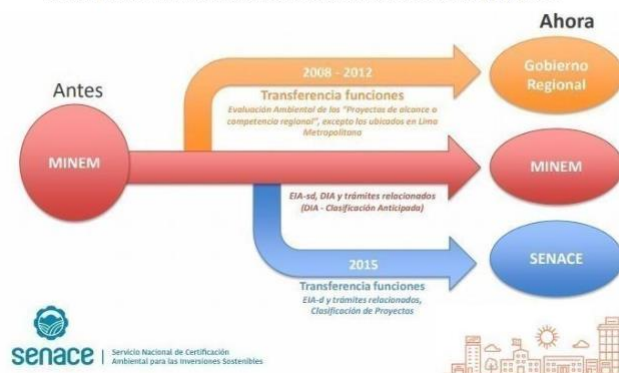
En primer lugar, debemos señalar que la gestión ambiental y social de las actividades extractivas, se enmarcan en el Sistema Nacional de Impacto Ambiental (Ley N° 27446), en ese sentido, los proyectos de inversión que puedan causar impactos ambientales negativos son evaluados bajo el Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). El SEIA es un sistema único y coordinado de identificación, prevención, supervisión y corrección anticipada de los impactos ambientales negativos. Están comprendidos también las políticas, planes y programas de nivel nacional, regional y local que generen implicancias ambientales significativas, así como los proyectos de inversión pública privada o de capital mixto que podrían causar impactos ambientales negativos significativos.

La Ley del SEIA Ley N° 27446 de 2001 fue modificada por el DL N° 1078 y reglamentada por el DS N° 019-2009-MINAM. En el caso de los hidrocarburos, además del SEIA, hay otro marco normativo complementario de parte del sector Energía y Minas: RM N° 546-2012-MINEM/DM, DS N° 039-2014-EM, RM N° 571-2008-MINEM/DM, DS N° 012-2008-EM, DS N° 054-2013-PCM, DS N° 060-2013-PCM, Ley N° 30230, Ley 30327, normas referidas a los límites máximos permisibles (LMP), estándares de calidad ambiental (ECA) y guías elaboradas por el MINEM desde 1993. Por el lado del sector minero, se tiene la R.M. N°120 2014 MINEM / DM, D.S. 040 - 2014 EM, R.M. N° 092-2014-MINEM / DM, D.S. N° 010-2010-MINAM, D. S. N° 028-2008-EM, R.M. N°304 2008 MINEM / DM al igual que para el caso de hidrocarburos, estos incluyen normas referidas a los LMP y ECA.

A través del D.S. N° 006-2015-MINAM se aprueba el cronograma de transferencias de funciones de las autoridades sectoriales hacia el SENACE hasta el año 2020. El 26 de noviembre de 2015 se publicó la culminación del proceso de transferencia de funciones en materia de minería, hidrocarburos y electricidad del MINEM al Servicio Nacional de Certificaciones para las Inversiones Sostenibles (SENACE) –RM N° 328-2015-MINAM.<sup>17</sup>

<sup>17</sup> La Guía de Relaciones Comunitarias, Protocolo de Monitoreo de Calidad de Aire y Emisiones, Protocolo de Monitoreo de Calidad de Agua, la Guía Ambiental para la Disposición y Tratamiento del Agua Producida, la Guía Ambiental para el Manejo de Desechos de las Refinerías de Petróleo, la Guía Ambiental para el Manejo de Emisiones Gaseosas de Refinerías de Petróleo, Guía Ambiental para Proyectos de Exploración y Producción de Hidrocarburos, la Guía Ambiental para la

Gráfico 56: Autoridades Ambientales competentes Sector Energía y Minas



FUENTE: <https://www.senace.gob.pe/wp-content/uploads/2017/06/Senace-Certificacion-Ambiental.pdf>

#### 6.2.1. Servicio Nacional de Certificación Ambiental para las Inversiones Sostenibles - SENACE

Es un organismo público especializado, adscrito al Ministerio del Ambiente, que se encuentra a cargo de la revisión y aprobación de los Estudios de Impacto Ambiental detallados (EIA-d) de los proyectos de inversión pública, privada o de capital mixto, de alcance nacional que contemplen actividades, construcciones, obras y otras actividades comerciales y de servicios que puedan causar impactos ambientales significativos.

En ese sentido, de acuerdo a lo establecido en la Ley de creación del SENACE - Ley N° 29968, el SENACE se encarga de:

- Aprobar los Estudios de Impacto Ambiental detallados (EIA-d), de acuerdo a lo establecido en su Ley de creación.
- Solicitar, cuando corresponda, la opinión técnica de las autoridades con competencias ambientales, así como absolver las consultas y solicitudes de opinión que se le formulen, de acuerdo a la ley.
- Formular propuestas para la mejora continua de los procesos de Evaluación de Impacto

## Ayuda en seguimiento ruta de reporte ambiental (pagos, multas, inversión forzosa 1%)



- Presidencia
- Vicepresidencia
- MinJusticia
- MinDefensa
- MinInterior
- MinRelaciones
- MinHacienda
- MinMinas
- MinComercio
- MinEducación
- MinCultura
- MinAgricultura
- MinAmbiente
- MinTransporte
- MinVivienda
- MinTrabajo
- MinSalud
- MinTic

Visualice correctamente éste portal compatible con Google Chrome 40+, Microsoft Edge 40+, Mozilla Firefox 35+

[Inicio](#) / [Informes EITI](#) / [Informe 2016](#)

### CARACTERIZACIÓN DEL COMPONENTE AMBIENTAL

#### AVANCES IMPLEMENTACIÓN HOJA DE RUTA MINISTERIO DE AMBIENTE

PAGOS SERVICIO DE EVALUACIÓN A INSTRUMENTOS DE CONTROL Y MANEJO AMBIENTAL

PAGOS SERVICIO DE SEGUIMIENTO A INSTRUMENTOS DE CONTROL Y MANEJO AMBIENTAL

MULTAS POR INFRACCIÓN DE NORMAS AMBIENTALES

INVERSIÓN FORZOSA DE NO MENOS DEL 1%

[REGRESAR AL INICIO](#)

## Identificó brechas en la regulación ambiental



### 3.5.4 Compliance with Environmental Laws and Regulations in the Extractive Sector

The National Environmental Policy (NEP) 2006 provides a framework for environmental management in Trinidad and Tobago. This Policy is currently being revised and drafts of the revised version can be accessed on the EMA website.

The NEP emphasises that although energy is necessary for economic growth and development, Trinidad and Tobago's overdependence on scarce oil and gas resources can present several challenges.

These challenges are not limited to environmental impacts but also include economic impacts (e.g. reduced energy security) and human health impacts such as illnesses due to the exposure to pollutants. In addition, the extraction of minerals can often result in habitat loss, pollution, damage to landscapes and irreversible damage to the environment.

A major air pollutant generated by the energy sector is carbon dioxide (CO<sub>2</sub>), a greenhouse gas (GHG). Given that

Trinidad and Tobago does not have a greenhouse gas emissions inventory, flow models are used to project emissions levels. Projected CO<sub>2</sub> emissions vary depending on different scenarios (e.g. high economic versus low economic activity scenarios or scenarios based on high/low country implementation of emissions reductions practices). Based on this model, the industrial, power generation and transportation sectors are the largest emitting sectors in Trinidad and Tobago and accounted for 36 million CO<sub>2</sub> emissions in 2015.

The Ministry of Planning is currently updating data on greenhouse gas emissions for the Trinidad and Tobago's Third National Communication on Climate Change. However, this data will still not be current as it will only cover the year 2014.

- The Government declares its commitment to minimise these negative impacts by:
- Enforcing rehabilitation programmes at mining sites;
  - Regulating mining activities in environmentally sensitive areas;
  - Discouraging wastage of mineral resources such as oil and gas;
  - Establishing and enforcing pollution reduction and control for extractive industries; and
  - Offsetting carbon dioxide production by developing forest and wetland eco systems to sequester the CO<sub>2</sub> (NEP, 2006).

### 3.5.4.1 Regulating the Oil, Gas and Mining Sectors

In Trinidad and Tobago, the Environmental Management Authority (EMA) regulates the activities of the oil, gas and mining sectors and is guided largely by the Environmental Management Act 2000, the Certificate of Environmental Clearance (CEC) Rules and the CEC Designated Activities Order. These laws require extractive companies to adhere to certain provisions or rules to maintain the best of life, threats to livelihood as well as to reduce land, sea and air pollution.

For example, all companies wishing to drill for oil or gas, build gas processing facilities, construct pipelines or engage in quarrying must obtain a CEC from the EMA. If a project poses significant potential environmental and human health impacts, an Environmental Impact Assessment (EIA) must be done before a CEC is granted.

All data associated with the EMA's Rules and CEC process is already in the public domain. This information is readily available in the Public Register at the EMA's Library in Port of Spain.

### 3.5.4.2 Gaps in Environmental Regulation

Discussions between the TTEITI Secretariat and EMA officials in 2012 revealed that although environmental legislation exists, there are several challenges in monitoring adherence to these regulations. The large volume of CECs awarded and EAs completed hint at the challenge faced by the EMA to ensure that they are all in compliance. Consider that approximately 5,312 CECs were issued since the year 2000 and some 117 EAs were completed in the oil/gas sector and six in the mining sector.

Additionally, at the time of TTEITI's Secretariat's meeting, the EMA also had yet to issue any air pollution permits which companies are mandated to obtain if their emissions exceed the standards established by the EMA.

Further, the 2006 NEP requires Government, through the EMA, "to draw up a list of hazardous wastes, establish requirements for their handling and disposal, establish standards and design criteria for hazardous waste for handling and disposal facilities, and enforce these requirements through licensing and permitting requirements." This list has yet to be prepared by the EMA and no permitting system exists for the control of hazardous wastes.

### Challenges: History, Heavy Industry | Overview of the Extractive Industry

Additionally, the NEP highlights the need for greater public participation in environmental impact assessments, environmental monitoring and enforcement. Therefore, a national programme for achieving sustainability must involve all interest groups and seek to anticipate environmental problems.

In this regard, the TTEITI Steering Committee civil society constituency believes Government should establish a National Council for Sustainable Development (NCSO) in keeping with commitments under United Nation's Agenda 21. The NCSO will legitimise the role of civil society as a partner with Government to move the agenda into action. This council will provide a forum for Government, business and the environmental movement to have ongoing oversight with advisory functions. This forum will help build confidence in industry by discussion of objectives, processes and practices and the open disclosure of the results of monitoring. It will be adaptive, continually redirecting its course in response to experience and to new needs.

Unfortunately, the NCSO is yet to be formed. The TTEITI Steering Committee civil society constituency has advocated that Government must take immediate steps to establish the NCSO.

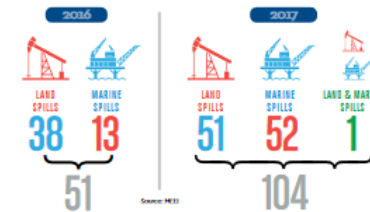
The TTEITI's Push for Environmental Reporting in the Extractive Sector based on recommendations made by the Civil Society members on the TTEITI Steering Committee, the Committee sought feedback from stakeholders on the inclusion of a proposed environmental reporting template as part of the EITI reporting.

- Some of the elements of the reporting template proposed include:
- Evidence of receipt of Town & Country Planning Approvals;
  - Compliance with the EMA's Air and Water Pollution Rules;
  - The inclusion of the CEC process

- Disclosure of the sector's 'Carbon Foot Print' (GHG emissions) and disclosure of the amount of water and electricity consumed by the extractive sector
- Major environmental 'incidents' such as oil spills.

The TTEITI Secretariat reviewed the template and shared it with reporting companies, state agencies and related stakeholders existing within the environmental landscape in Trinidad and Tobago for feedback. The TTEITI Steering Committee is still assessing how environmental reporting can be included in EITI implementation.

### Summary of Oil Spills



### 3.5.5 Beneficial Ownership

Who are the real persons who benefit from the ownership of oil, gas and mining companies? Do politicians or their friends and family benefit financially from oil, gas and mining companies?

Requirement 2.5 of the EITI Standard 2016 obligates all EITI implementing countries to publicly disclose those persons holding

ownership rights in oil, gas and mining projects. Like all other implementing country agencies, the TTEITI is mandated to adhere to these requirements or risk suspension from the initiative.

This is important because it reduces illegal activities (e.g. tax evasion and money laundering) which have negative implications

A full listing of all CECs issued to date are accessible at the EMA's website: <https://www.ema.gov.tt/web/ema/index.php>



---

e.	How are the revenues of the extractive industry allocated?	49
<b>5.</b>	<b>The economic importance of the extractive industry in Germany</b>	<b>50</b>
a.	Contribution to the GDP	51
b.	Contribution to government revenue	51
i.	Taxes	51
ii.	Extraction and minesite royalties	52
c.	Turnover	54
d.	Contribution to export	54
e.	Contribution to employment	56
<b>6.</b>	<b>Dealing with human intervention in nature</b>	<b>57</b>
a.	Rules of intervention under nature conservation law	58
b.	Provisions	64
c.	Implementation securities	64
d.	Abstraction of water for the extraction of natural resources	65
<b>7.</b>	<b>State subsidies and tax concessions</b>	<b>68</b>
a.	Subsidies for the sales of hard coal	70
b.	Adaption payment	71
c.	Concessions for electricity and energy taxes	72
<b>8.</b>	<b>Renewable energies</b>	<b>74</b>



# Muchos otros países han incorporado...



BRIEF



## COVERAGE OF ENVIRONMENTAL INFORMATION IN EITI REPORTING

A REVIEW OF HOW SOME EITI COUNTRIES ARE COVERING ENVIRONMENTAL INFORMATION IN EITI REPORTING.

EITI International Secretariat

November 2017



Versión: Octubre de 2017

## LA COBERTURA DE LA INFORMACIÓN MEDIOAMBIENTAL EN LA ELABORACIÓN DE INFORMES EITI

### Índice

1. Resumen .....	1
2. Antecedentes.....	2
3. Revisión de la elaboración de informes EITI sobre asuntos medioambientales .....	3
3.1 La transparencia medioambiental en los objetivos del plan de trabajo del EITI .....	3
3.2 Descripción de los requerimientos de otorgamiento de licencias y legislación relacionados con el medio ambiente .....	4
3.3 Conciliación o divulgación de flujos de ingresos relacionados con el medio ambiente .....	8
3.4 La gestión de los fondos destinados a rehabilitación y medio ambiente .....	12
4. Oportunidades para abordar otros aspectos medioambientales.....	14
Anexo A – Resumen general país por país de la información medioambiental en los Informes EITI	18

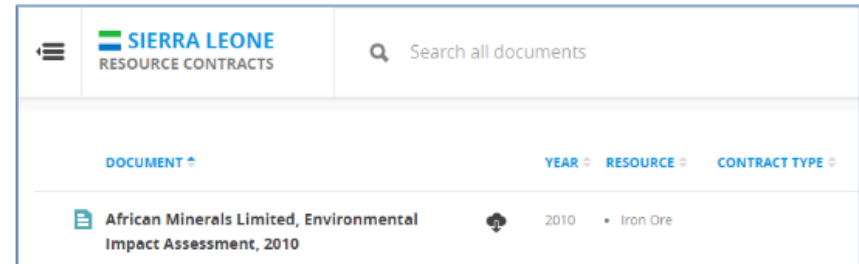
### 1. Resumen

Los Principios del EITI enfatizan que la riqueza en recursos naturales debería ser un motor para un crecimiento económico sostenible. Aunque el Estándar EITI no exige o alienta la realización de divulgaciones con respecto a la gestión medioambiental, varios países implementadores del EITI han incluido alguna información relativa al medio ambiente como parte de sus divulgaciones en los informes EITI. Este documento revisa la inclusión de impuestos, tasas y otros pagos medioambientales en los Informes EITI. En algunos casos se ha incluido información adicional sobre cumplimiento, gestión y política medioambiental en la elaboración de informes EITI para complementar las divulgaciones exigidas y aportar información al debate público sobre la gobernanza de los ingresos procedentes de los recursos naturales en un país. El documento intenta también explicar brevemente cómo se ha llevado esto a cabo, mediante la provisión de los ejemplos más recientes de prácticas emergentes en los países EITI.

Los resultados del estudio muestran que al menos 28 países implementadores han incluido algún tipo de declaración sobre asuntos medioambientales en sus informes, en respuesta a las

- Publicación contratos relacionados

- Conciliación pagos



Fuente: <http://www.nma.gov.sl/resourcecontracts/>

Ucrania  
2016:  
Impuesto ambiental

7.4.6 Environmental tax

As the result of reconciliation, the amount of receipts of environmental tax from extractive companies, according to the SFS was UAH 545,421.36 thousand and according to extractive companies - UAH 544,938.18 thousand in 2016. Total discrepancy between these companies' and SFS' data, based on the initial request was UAH (349.75) thousand. The discrepancy after reconciliation was - UAH 483.18 thousand.

**Table 7-16: Reconciliation of revenues from environmental tax in 2016, UAH thousand**

Environmental tax	Initial data	Adjustments	Final data after reconciliation
<b>Extractive industries, total</b>			
Reported by SFS	545,421.36	0.00	545,421.36
Reported by companies	545,771.11	(832.93)	544,938.18
Discrepancy	(349.75)	832.93	483.18
<b>Oil and gas</b>			
Reported by SFS	35,977.87	0.00	35,977.87
Reported by companies	36,725.36	(745.38)	35,979.98
Discrepancy	(747.49)	745.38	(2.11)
<b>Coal</b>			
Reported by SFS	42,106.03	0.00	42,106.03
Reported by companies	41,761.20	(39.55)	41,721.65
Discrepancy	344.83	39.55	384.38
<b>Metal ores</b>			
Reported by SFS	467,337.46	0.00	467,337.46
Reported by companies	467,284.55	(48.00)	467,236.55
Discrepancy	52.91	48.00	100.91

Kazajstán  
2017:  
Impuesto por emisiones

Report:

Nº	Types of payments to the budget	BCC	Payers Information	Recipient data	Unexplained discrepancy	% of unexplained discrepancy
15	Mineral Extraction Tax from Oil Sector Organizations	105326	629 587 369	629 587 369	-	0.000%
16	Rental tax on exports, excluding revenues from oil sector organizations	105307	3 247 218	3 247 218	-	0.000%
17	Rental tax on exports from organizations of the oil sector	105327	247 867 139	247 867 139	-	0.000%
18	The share of the Republic of Kazakhstan in the division of products under the concluded contracts, except for income from organizations of the oil sector	105308	0	0	-	0.000%
19	The share of the Republic of Kazakhstan in the division of products under the concluded contracts from the organizations of the oil sector	105328	370 256 831	370 256 831	-	0.000%
20	Additional payment of a subsoil user operating under a production sharing contract from oil sector organizations	105329	0	0	-	0.000%
21	Payment for the use of specially protected natural territories of republican significance	105313	40 655	40 655	-	0.000%
22	Fee for the use of specially protected natural areas of local significance	105314	0	0	-	0.000%
23	Payment for use of land	105315	5 108 508	5 108 508	-	0.000%
24	Payment for emissions to the environment	105316	39 288 956	39 306 666	20	0.000%
25	Reimbursement Payment	105319	16 188 988	16 188 988	-	0.000%
26	Payment for using the radio frequency spectrum	105309	88 499	88 499	-	0.000%
27	Fee for use of navigable waterways	105310	185	185	-	0.000%
28	Payment for use of water resources of surface sources	105303	426 784	426 784	-	0.000%
29	Interest on fee	105304	1 083	1 083	-	0.000%
30	Funds received from nature users in claims for compensation for harm, except for income from organizations of the oil sector	204110	1 485 365	1 486 008	-	0.000%
31	Administrative fines, penalties, sanctions, penalties imposed by central government agencies, their territorial divisions, on organizations of the oil sector	204201	4 320 312	4 319 995	545	0.013%
	Other fines, penalties, sanctions, penalties imposed by state institutions financed from					



## Gestión de fondos medioambientales y de rehabilitación

**Mongolia:** el Informe EITI de 2015 incluye la divulgación de un fondo que incluye el 50% de los presupuestos destinados a la protección medioambiental de las empresas.

### 3.6.3 PETROLEUM AUTHORITY OF MONGOLIA

The objective of the Petroleum Authority of Mongolia is to inform and assist government policies to support the development of the oil industry and encourage investment. The Authority aims to provide clients with an effective and fair service. The current priorities of the Authority include implementing policies of oil extraction and refining, support conventional and non-conventional oil exploration activities, and increasing processing capacity.

The Authority presently has seven separate divisions and departments working towards these objectives: administration, exploration.

### 3.6.4 MINISTRY OF ENVIRONMENT, GREEN DEVELOPMENT AND TOURISM

The Ministry is responsible for creating and reviewing the environmental protection plan that exploration licence holders are required to submit within 30 days of receiving their licence.

Furthermore, the Ministry is responsible for holding the amount equal to 50% of companies' environmental protection budgets for each particular year in order to secure their compliance with their respective environmental protection plans. These funds may be used by the Ministry.

### 3.6.5 MINISTRY OF LABOUR

The Ministry of Labour is responsible for labor engagement and poverty reduction, improvement of working conditions and living cost issues, foreign nationals' employment within Mongolian territory and export of labor force.

Appendix 23: Deposits by companies to Environment Protection Account

Deposits by companies to Environment Protection Account in 2015				
No	Company name	Registration No	Deposited amount (MNT million)	%
1	Afghanistan LLC	3011220	6001	0.07%
2	BOJ LLC	-	6048	0.07%
3	Alten Berge LLC	-	1,800	0.02%
4	Novobayun Ltd LLC	-	1,450	0.01%
5	Ashin Oil LLC	-	41,004	0.07%
6	Ashin LLC	104688	841	0.00%
7	Bayanur JO	3008071	21,500	0.03%
8	Alt-Woolen LLC	-	15,000	0.00%
9	Beito-Construction LLC	-	230	0.00%
10	BOJ-Worldwide LLC	-	174	0.00%
11	Bayan LLC	-	2700.1	0.03%
12	Bayan-Uul Mining LLC	-	1,000	0.01%
13	Baynang LLC	3014411	7000	0.01%
14	BOJ LLC	-	85	0.00%
15	Beito Mining LLC	1007701	1,000	0.01%
16	Beito-Worldwide LLC	-	1,000	0.01%
17	Bayan-Nevsel LLC	-	750	0.01%
18	Beito-Worldwide LLC	-	2,704	0.03%
19	Bayanur LLC	-	1,000	0.01%
20	Beito Energy Partners LLC	-	500	0.00%
21	Golden-Naga LLC	-	1,000	0.01%
22	Beito's Fields LLC	3001880	6,000	0.01%
23	BOJ LLC	-	2040.20	0.03%
24	Beito-Worldwide LLC	-	14,500	0.03%

## Los países pueden considerar incorporación de:

- 1) **Monitorear la conformidad con la orientación voluntaria, las políticas y los procedimientos ordenados a nivel nacional e internacional.**

*Ejemplo:* monitorear si gobiernos y empresas poseen evaluaciones y declaraciones de impacto medioambiental, planes de gestión medioambiental y otras obligaciones, o si los adjudicatarios de licencias han cumplido con las consultas obligatorias / recomendadas (Convenio de la OIT 169, Consentimiento Libre, Previo e Informado (FPIC, por sus siglas en inglés)).

- 2) **Monitorear los recursos gubernamentales para hacer cumplir las normativas relativas al medio ambiente.**

*Ejemplo:* divulgación de recursos (personal, equipos, servicios) destinados a inspecciones y otros mecanismos para garantizar el cumplimiento con las normativas medioambientales.

- 3) **Elaborar informes sobre puntualidad y disponibilidad de evidencia de obligaciones específicas relacionadas con el medio ambiente por parte de empresas y organismos gubernamentales tales como informes / documentos que deben ser publicados / puestos a disposición.**

*Ejemplo:* los portales/Informes EITI podrían incluir una lista de bonos medioambientales indicando validez, monto asegurado, y emisor / institución financiera. Esta información podría incluirse en la sección contextual del Informe EITI.

- 4) **Destacar las contribuciones relacionadas con el medio ambiente dentro de las contribuciones sociales más amplias.** Esta información podría incluirse en la sección contextual del Informe EITI.

- Instrumentos de transparencia son claves para que información oportuna, creíble, entendible haga posible la rendición de cuentas.
- Rol de instrumentos como EITI es más habilitar la discusión informada, menos valorar políticas o enfoques específicos.
- Foco: 1) divulgación  
2) calidad (*incluye*: oportuno? creíble? exhaustivo? entendible, amigable, en un solo sitio?)
- Agregar no duplicar: 1) Plataforma EITI involucra actores naturales como son organizaciones de sociedad civil (muchas de ellas trabajando en problemática ambiental). 2) sinergias naturales con el resto de lo que se transparenta (verificación por 3ros).
- Transparencia “a la EITI” no es la panacea: la información hay que usarla, sino la rendición de cuenta es limitada.

# VISITE NUESTRA PAGINA WWW.EITI.ORG



Noticias, blogs y más



*Muchas gracias!*