



Benchmarking de Desempeño Ambiental en la Industria del Petróleo y del Gas en América Latina y el Caribe

*Datos de las Empresas Socias de
ARPEL para el año 2012*





Informe Ambiental de ARPEL N° 34-2013

Benchmarking de Desempeño Ambiental en la Industria del Petróleo y del Gas en América Latina y el Caribe – Datos de las Empresas Socias de ARPEL para el año 2012 **Noviembre de 2013**

Autores

- Pablo Ferragut, Analista de Información de ARPEL

Revisado por:

- Equipo de Proyecto de Benchmarking Ambiental del Comité de Ambiente, Salud y Seguridad de ARPEL.

Miembros del Comité de Ambiente, Salud y Seguridad Industrial de ARPEL

ANCAP - (Vicepresidencia) Mariela Fresia - Rosario Martino - Miguel Nodar - Freddy Spontón • **Clean Caribbean & Americas** - Paul Schuler - Skip Przelomski • **Chevron Corporation** - Georgia Callahan • **ECOPETROL** - (Presidencia) Andrés Pavía • **ENAP** - Rodrigo Bloomfield • **EQUION** - Mauricio Jaramillo • **Hocol** - Guillermina Viuchy • **IBP** - Carlos Henrique Abreu Mendes • **IHS** - Fritz Smith • **IPIECA** - Elisabeth Bonneville • **OCENSA** - Juan Halaix Osorio - Liliana Girata • **PCJ** - Che Stewart • **PDVSA** - Ramiro Ramírez - Angel Esteban - Eric Enrique Omaña R. • **PEMEX** - (Vicepresidencia) Luis Fernando Betancourt - Javier Bocanegra Reyes • **PETROAMAZONAS EP** - Guido Abad • **PETROBRAS** - Flavio Tojal • **PETROPERU** - Magdaleno Saavedra Castillo - Ivan Ernesto Cuba Guevara • **PETROTRIN** - (Vicepresidencia) Shyam Dyal • **RECOPE** - Jaime Barrientos - Walter Solano Arce - Álvaro Ramírez Alfaro • **REFIDOMSA** - Viera Lasunova • **Repsol** - (Vicepresidencia) Carlos Videla - Jaime Martín Juez - William Ojeda • **Schlumberger** - Chris Fox • **STAATSOLIE** - Dennis Mac Donald - Ivan Defares • **Weatherford** - Homar Salicioni • **YPFB** - Miguel Rojas - Gamal Amonzabel - Walter Sarmiento • **ARPEL** - Carla Barboza

Comité de Ambiente, Salud y Seguridad Industrial de ARPEL

El Comité de Ambiente, Salud y Seguridad Industrial de ARPEL aborda las temáticas del área con una óptica regional y con el fin de mejorar el desempeño de las empresas asociadas, ofreciendo orientación sobre las mejores prácticas en los procesos y sistemas de gestión en materia de ambiente, salud y seguridad industrial y, desarrollando anualmente, informes de benchmarking de seguridad industrial y ambiental para la industria de la región a través de la coordinación de equipos de proyecto especializados.



Equipo de Proyecto de Benchmarking Ambiental

ANCAP - Rosario Martino • **ECOPETROL** - Luis Alberto Leal - Sandra Pérez • **ENAP** - Fabián Guerrero Leiva • **EP-Petroecuador** - Carmen Peralvo • **Hocol** - Ayleen Ramírez • **IPIECA** - Helen Murphy • **Ocensa** - Juan Halaix Osorio • **PCJ** - Che Stewart • **PEMEX** - Javier Bocanegra Reyes • **PETROAMAZONAS EP** - Felipe Carrasco • **PETROBRAS** - Luis César Stano - Alexandre Goncalves Fachin • **PETROPERU** - Magdaleno Saavedra - Oswaldo Espinoza - Laura Guevara • **PLUSPETROL** - Mariano Zanelli • **RECOPE** - Álvaro Coto Rojas - Esther Golden Facey • **REFIDOMSA** - Viera Lasunova • **Repsol** - María Rodríguez Matanza • **STAATSOLIE** - Joan Telgt - Roger Wong • **WEATHERFORD** - Oscar Maldonado

Derechos de Autor

Los derechos de autor del presente documento, ya sea en su versión impresa, electrónica (CD o disquete) o de otra índole, pertenecen a la Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe (ARPEL). Toda copia de este documento debe incluir este aviso sobre los derechos de autor. Al utilizar este documento en el futuro, el usuario le dará a ARPEL todos los créditos como fuente de información.

Exoneración de responsabilidad

Aunque se ha hecho todo esfuerzo para asegurar la exactitud de la información contenida en esta publicación, ni ARPEL ni sus asociados pasados, actuales o futuros garantizan su exactitud o asumirán, a pesar de su negligencia, responsabilidades por cualquier uso anticipado o no que se haga de la misma, cuya responsabilidad se excluye por este medio. En consecuencia, tal uso es a riesgo propio del destinatario sobre la base de que cualquier uso que le dé el destinatario constituye un acuerdo con los términos de esta exoneración de responsabilidad. El destinatario está obligado a informar a cualquier destinatario subsiguiente de estos términos. Este documento puede proveer lineamientos suplementarios a los requerimientos de la legislación local. Sin embargo, nada de lo que está acá escrito pretende reemplazar, corregir, sustituir o alejarse de modo alguno de tales requerimientos. Ante la situación de cualquier conflicto o contradicción entre lo que indica este documento y la legislación local, prevalecerán las leyes aplicables.



CONTENIDO

1. Resumen ejecutivo	1
2. Introducción y alcance de los datos reportados	2
3. Indicadores Ambientales	4
3.1 Derrames de hidrocarburos	4
3.2 Descargas de agua de producción y re-inyección de agua de producción.....	7
3.3 Descargas controladas de agua e hidrocarburos en efluentes de proceso.....	9
3.4 Disposición de residuos sólidos peligrosos y no peligrosos	10
3.5 Agua dulce.....	11



1. Resumen ejecutivo

El Informe Anual de benchmarking de desempeño ambiental es una compilación de estadísticas ambientales de las empresas socias de ARPEL que se viene realizando desde el año 2008.

En el mismo se analizan indicadores sobre derrames, aguas de producción, efluentes de proceso, disposición de residuos y, a partir de la presente edición, también indicadores de utilización de agua dulce, dada la sensibilidad y la importancia del tema de gestión del agua para la sostenibilidad de la industria.

Alcance:

Para el año 2012 fueron 13 las compañías que aportaron sus datos, provenientes de 13 países distintos, alcanzando una representatividad regional del 67% de la actividad de refinación y de un 50% de la producción de hidrocarburos líquidos.

Negocio	Operación (10 ⁶ Tons de HC)	# instalaciones
Prod offshore	221.989	1.332 pozos prod
Prod onshore	131.378	14.583 pozos prod
Ductos	13.913.112	48.827 kms de ductos
Terminales	45.963	105 Terminales
Refinerías	195.259	20 Refinerías
Dist / Transp	414.232	NA

Derrames:

En el año 2012 se registraron un total de 204 derrames, concentrados principalmente en Producción con 129 incidentes (113 en producción onshore). De todas formas sigue siendo Ductos la línea de negocio más afectada en términos de volumen derramado, con 5.089 barriles y representando el 56% de los 9.122 barriles registrados como liberados al ambiente en el año 2012.

En cuanto al destino final de los derrames, se registraron un total de 171 derrames en suelo (82%) y 33 en agua (18%).

	# derrames suelo	# derrames agua	# derrames total	Vol. Derramado Suelo (bbl)	Vol. Derramado Agua (bbl)	Vol. Derramado total (bbl)
Prod offshore (totales)		16	16		177	177
Indicadores		0,15	0,15		1,70	1,70
Prod onshore (totales)	104	9	113	2.364	282	2.646
Indicadores	1,66	0,15	1,80	37,75	4,66	43,68
Ductos (totales)	27	1	28	5.086	3	5.089
Indicadores	0,28	0,01	0,29	52,19	0,03	52,22
Terminales (totales)	3	2	5	24	554	578
Indicadores	0,07	0,02	0,09	0,54	12,66	13,20
Dist / Transp (totales)	12	1	13	230	70	300
Indicadores	0,03	0,00	0,03	0,56	0,17	0,73
Refinerías (totales)	25	4	29	298	34	333
Indicadores	0,12	0,02	0,14	1,49	0,17	1,66



2. Introducción y alcance de los datos reportados

ARPEL recopila desde el año 2008 información ambiental de sus empresas asociadas con el objetivo de permitir la comparación del desempeño ambiental entre las empresas del sector y alcanzar así un desempeño más eficiente.

A través de los sucesivos ejercicios de *benchmarking* se hace posible la comparación del desempeño ambiental de las empresas con las tendencias de la industria y con otras empresas del sector; lo cual constituye una valiosa herramienta de gestión con el objetivo de lograr una mejora continua en el desempeño ambiental.

ARPEL además promueve, a través de su Comité de Ambiente, Salud y Seguridad Industrial (CASYSIA) la mejora de la gestión ambiental a través del intercambio de experiencias con aquellas empresas que logran un mejor desempeño ambiental.

La información que se agrega en este informe forma de “empresa-país”¹ y se presenta para los siguientes indicadores ambientales:

- Derrames de hidrocarburos en Producción costa afuera y en tierra, transporte por ductos, movimiento de terminales, refinerías y distribución y transporte.
- Descargas y re-inyección de agua de producción en actividades de Exploración y Producción
- Agua e hidrocarburos descargados como efluentes de proceso en refinerías.
- Disposición de residuos sólidos peligrosos y no peligrosos en producción en tierra y refinerías
- Agua dulce extraída en producción en tierra y refinerías (incorporados a partir del presente Informe)

Los indicadores se clasifican en 5 líneas de negocio: Producción de petróleo y gas, transporte por ductos, movimiento de terminales, distribución/transporte y refinación.

La información que se presenta es de las operaciones de las empresas en América Latina y el Caribe. Las empresas reportan los datos de su desempeño ambiental consolidando el 100 por ciento de las operaciones sobre las que tiene el control de gestión y NO datos de las operaciones que no gestionan. Se define el límite operado como todas las instalaciones donde la dirección de la empresa tiene responsabilidad y autoridad en cuanto a las políticas, sistemas y desempeño de sostenibilidad (de salud, seguridad, ambiental, social y/o económica) relacionados con la instalación.

Todas las definiciones y criterios utilizados en el cálculo de los indicadores pueden ser consultados en el “Manual del usuario – Base de datos de ARPEL – Benchmarking de desempeño ambiental en la industria del petróleo y del gas en América Latina y el Caribe” (3ª edición, 2013) – disponible en la biblioteca web de ARPEL.

¹ El criterio empresa-país implica que si una empresa que opera en más de un país reportó información proveniente de dos países diferentes, a los efectos del Informe se considerarán como dos empresas diferentes.



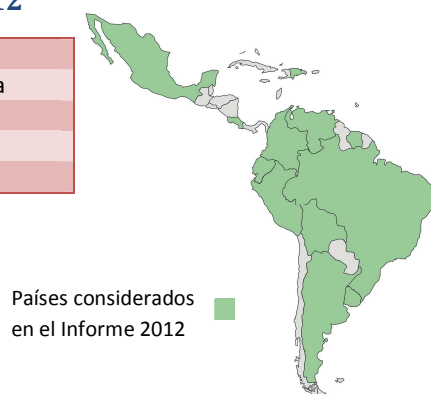
Empresas Participantes:

- En total 13 compañías provenientes de 13 países distintos compartieron sus datos para la realización del presente informe.
- Para este informe se reportaron datos correspondientes a más de 16.000 pozos productivos, 50.000 kms de ductos, 100 terminales y 20 refinerías, alcanzándose así una representatividad regional de aproximadamente un 67% de la actividad de refinación y de un 50% de la producción de hidrocarburos líquidos.²
- En los siguientes cuadros se presentan las empresas que compartieron sus datos para el Informe y los países de los cuales provino la información.

Tabla 1: Empresas participantes del Informe 2012

Ancap	Petrobras	Recope
Ecopetrol	Petroperu	Refidomsa
EP-Petroecuador	Petrotrin	Repsol
Pemex	Pluspetrol	Staatsolie
Petroamazonas EP		

* En total 18 “empresas-país” compartieron sus datos para el año 2012



La Tabla 2 detalla el número de “empresas-país” y la magnitud consolidada de las actividades reportadas para cada línea de negocio.

Tabla 2: Consolidación de datos (en 10³ Ton)

Negocio	Operación (10 ⁶ Tons de HC)	# instalaciones
Prod offshore	221.989	1.332 pozos prod
Prod onshore	131.378	14.583 pozos prod
Ductos	13.913.112	48.827 kms de ductos
Terminales	45.963	105 Terminales
Refinerías	195.259	20 Refinerías
Dist / Transp	414.232	NA

* La columna operación hace referencia a la cantidad de hidrocarburos producida en campos, transportada por ductos, movida en terminales, cargada a refinerías o distribuida, medida en millones de toneladas al año. Los indicadores no necesariamente se calculan sobre esos valores ya que no todas las empresas reportan información para todos los indicadores.

² Datos calculados en función del “Annual statistical review of world energy” (2013) elaborado por BP.



3. Indicadores Ambientales

3.1 Derrames de hidrocarburos

Los derrames representan un indicador muy importante de desempeño ambiental para la industria de petróleo y gas natural dado que tienen un impacto visible en el medio ambiente. El grado del impacto ambiental es altamente dependiente de la naturaleza del derrame, dónde ocurrió y cómo se manejó posteriormente.

A los efectos de este informe, los derrames incluyen todas las liberaciones provenientes de las instalaciones operadas por la empresa, pero NO incluyen la contención primaria y/o secundaria u otras superficies impermeables si no llegan al medio ambiente.

Los indicadores presentados en este capítulo son los siguientes:

Cantidad de derrames: # derrames / 10^6 toneladas de hidrocarburos operadas³

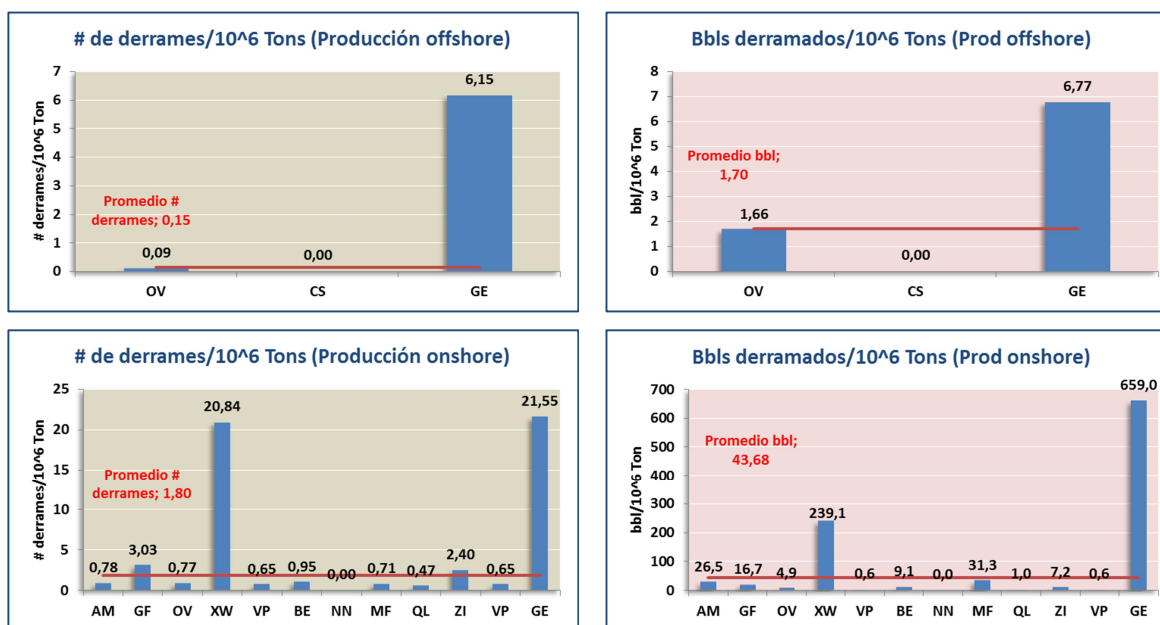
Volumen derramado: Barriles derramados / 10^6 toneladas de hidrocarburos operadas.

Promedio de barriles por derrame: Total de barriles derramados / # derrames.

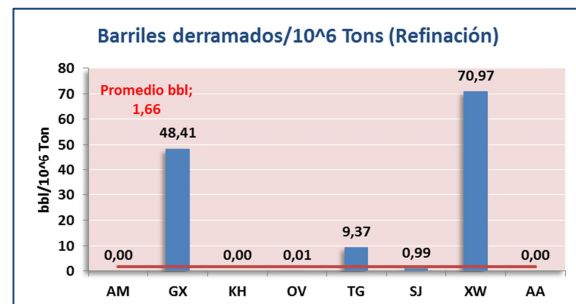
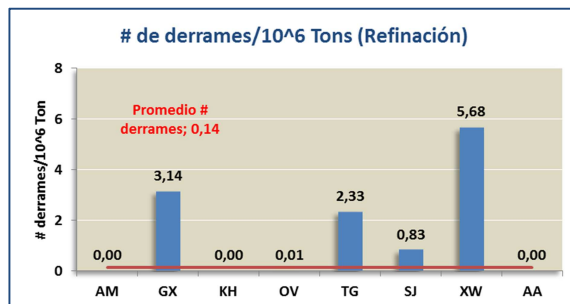
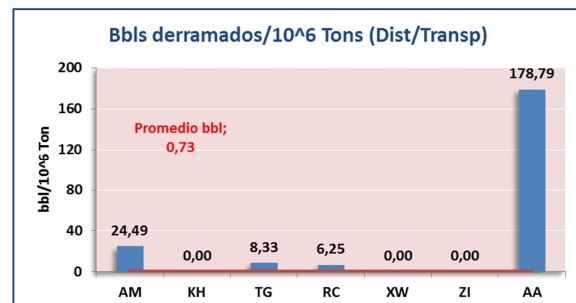
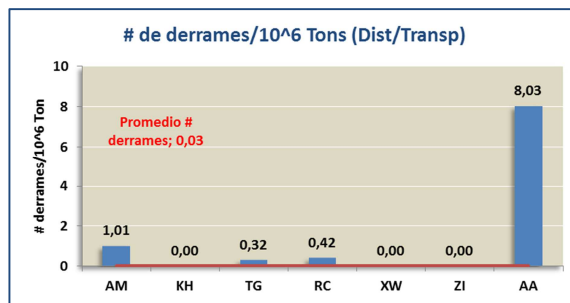
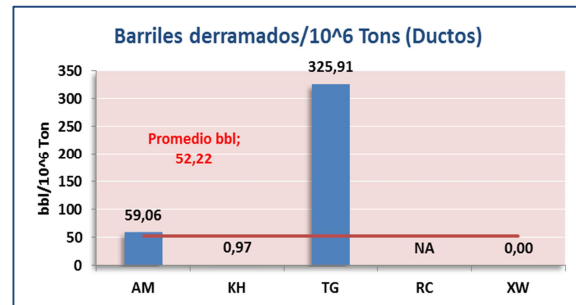
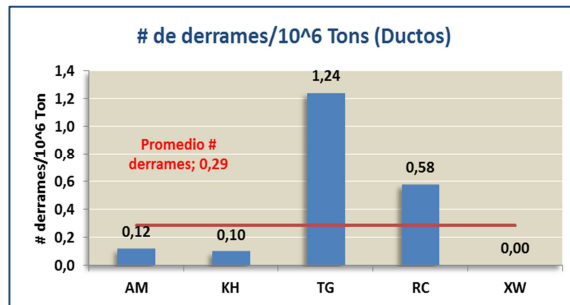
A su vez los indicadores de derrames de hidrocarburos se clasifican por el destino final del derrame, es decir, si el mismo fue en agua o en suelo.

Las siguientes gráficas muestran los indicadores de cantidad de derrames y volumen derramado con apertura por línea de negocio y por empresa.

Se exhibe luego en la Tabla 3 el detalle de los derrames clasificados según el volumen derramado.



³ Se entiende por “operadas” como producidas, transportadas en ductos, cargadas a refinerías, distribuidas o movidas en terminales, según la línea de negocio que corresponda.



❖ Es muy difícil sacar conclusiones generales en cuanto al desempeño de las empresas en cuanto a los derrames ya que existe una gran heterogeneidad para todas las líneas de negocio.



Tabla 3: Derrames de hidrocarburos

	# derrames suelo	# derrames agua	# derrames total	Vol. Derramado Suelo (bbl)	Vol. Derramado Agua (bbl)	Vol. Derramado total (bbl)
Prod offshore (totales)	0	16	16	0	177	177
1-10 bbl		13	13		18	18
10-100 bbl		2	2		45	45
100 bbl+		1	1		114	114
Indicadores bbl/derrame		0,15	0,15		1,70	1,70
					11,07	11,07
Prod onshore (totales)	104	9	113	2.364	282	2.646
1-10 bbl	77	4	81	234	25	259
10-100 bbl	21	4	25	643	132	775
100 bbl+	6	1	7	1.487	125	1.612
Indicadores bbl/derrame	1,66	0,15	1,80	37,75	4,66	43,68
				22,73	31,35	23,42
Ductos (totales)	27	1	28	5.086	3	5.089
1-10 bbl	9	1	10	32	3	35
10-100 bbl	13	0	13	428	0	428
100 bbl+	5	0	5	4.626	0	4.626
Indicadores bbl/derrame	0,28	0,01	0,29	52,19	0,03	52,22
				188,37	3,00	181,75
Terminales (totales)	3	2	5	24	554	578
1-10 bbl	2	1	3	9	1	10
10-100 bbl	1	0	1	14	0	14
100 bbl+	0	1	1	0	553	553
Indicadores bbl/derrame	0,07	0,02	0,09	0,54	12,66	13,20
				7,83	277,00	115,50
Dist / Transp (totales)	12	1	13	230	70	300
1-10 bbl	4	0	4	10	0	10
10-100 bbl	8	1	9	219	70	289
100 bbl+	0	0	0	0	0	0
Indicadores bbl/derrame	0,03	0,00	0,03	0,56	0,17	0,73
				19,14	70,00	23,05
Refinerías (totales)	25	4	29	298	34	333
1-10 bbl	14	2	16	44	3	48
10-100 bbl	11	2	13	254	31	285
100 bbl+	0	0	0	0	0	0
Indicadores bbl/derrame	0,12	0,02	0,14	1,49	0,17	1,66
				11,94	8,57	11,47

- ❖ La línea de negocio que presentó más derrames fue E&P, en la que se registraron 129, de los cuales 113 fueron onshore y 16 offshore.
- ❖ E&P onshore es además la línea de negocio con mayor cantidad de derrames en función del volumen operado, con un total de 1,80 derrames por cada millón de toneladas producidas.
- ❖ En cuanto al volumen derramado fue "ductos" la línea de negocio que registró un mayor volumen, con un total de 5.089 barriles y 52 bbl/millón de toneladas transportado.
- ❖ El mayor derrame registrado también fue en ductos, en el que 1 solo derrame totalizó 3.441 bbl.
- ❖ De los 204 derrames reportados, un 62% estuvieron en la franja de 1 a 10 bbl; el 31% estuvo entre 10 y 100bbl y el 7% estuvo por encima de los 100bbl.
- ❖ El derrame más grande registrado en agua fue de 553 barriles en la línea de negocio "Terminales".
- ❖ Mientras que en Distribución / Transporte y Refinación no se registraron derrames mayores a 100bbls, en Ductos el 18% de los derrames (5 de 28) fueron de esa categoría.
- ❖ En cuanto al volumen derramado, solo un 4% provino de los derrames de 1 a 10bbls, un 20% de los derrames de 10 a 100bbls. y un 76% correspondió a los derrames de más de 100 bbl.
- ❖ El volumen total derramado y registrado en este reporte fue de 8.001 bbls en suelo y 1.121 en agua.



3.2 Descargas de agua de producción y re-inyección de agua de producción

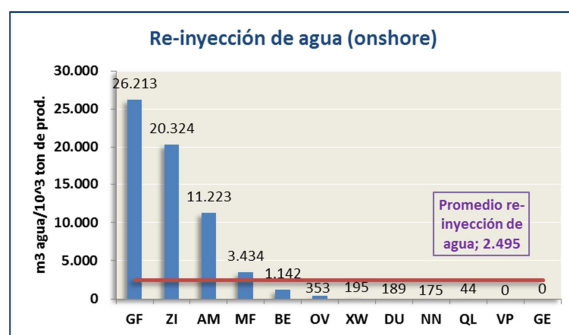
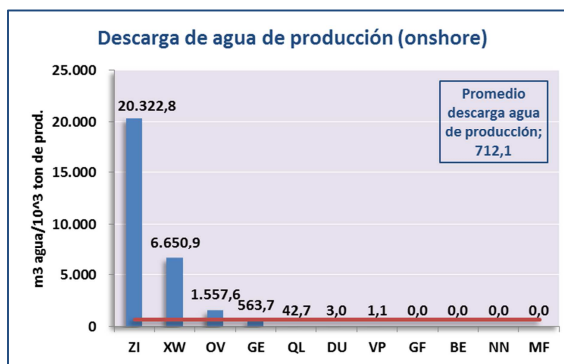
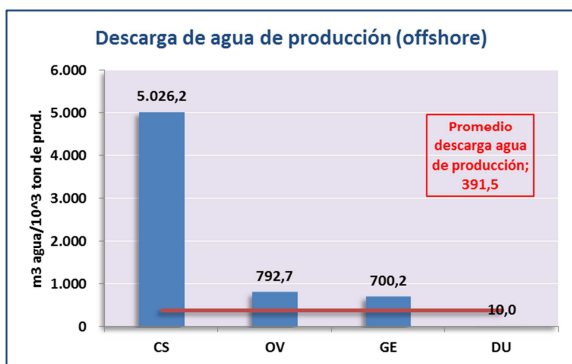
La producción de hidrocarburos conlleva asociada la extracción de agua, normalmente llamada “agua de producción”. Esta agua de producción puede descargarse al medio ambiente tal como se extrae o previo tratamiento pero cualquiera sea el tratamiento, siempre existe una cantidad de hidrocarburo disuelto en el agua de producción. La descarga del agua de producción al ambiente circundante puede tener un impacto negativo sobre el mismo. También puede reinyectarse el agua de producción al pozo de producción siendo esta una práctica fundamental para demostrar la excelencia operativa ambiental durante la producción de hidrocarburos.

Los indicadores presentados en este capítulo son los siguientes⁴:

- la cantidad de agua de producción descargada (incluye aquella que es tratada y que se dispersa en tierra) por cada millón de toneladas operadas
- la cantidad de hidrocarburo descargado en el agua de producción, y (ver unidades)
- la cantidad de agua re-inyectada como método de gestión de disposición.

		Indicadores		
Empresa		Descarga de agua de producción (m3 agua/10 ³ ton HC prod)	Descarga de HC en agua (t HC/10 ⁶ Ton HC prod)	Re-inyección de agua (m3 agua/10 ³ ton HC prod)
Offshore	OV	792,7	8,0	NA
	CS	5.026,2	NA	0,0
	DU	10,0	2,9	25,4
	GE	700,2	NA	NA
	Promedio	391,5	5,28	25,2
Onshore	AM	NA	NA	11.223,3
	GF	0,0	0,0	26.212,9
	OV	1.557,6	15,7	353,0
	XW	6.650,9	69,8	195,1
	BE	0,0	0,0	1.142,2
	NN	0,0	0,0	175,4
	MF	0,0	0,0	3.434,5
	QL	42,7	NA	44,3
	ZI	20.322,8	NA	20.324,0
	VP	1,1	NA	0,0
	GE	563,7	0,0	0,0
	DU	3,0	0,0	188,6
	Promedio	712,1	2,87	2.494,9

⁴ Al analizar la información de indicadores asociados al agua de producción se debe tener en cuenta aspectos que este informe no contempla. Por ejemplo: un campo de producción maduro puede tener una gran cantidad de agua de asociada a la producción del mismo.



- ❖ Como se puede apreciar, unas 4 empresas de las que reportaron reinyectan a la formación toda el agua de producción (se remarcan en verde oscuro), siendo ésta la práctica ambiental más recomendada.
- ❖ La mayoría de las empresas no reporta información en cuanto a descarga de hidrocarburos en agua de producción.



3.3 Descargas controladas de agua e hidrocarburos en efluentes de proceso

El uso de agua en los procesos de la industria determina el posible impacto ambiental, tanto por el consumo de agua fresca como por la cantidad de hidrocarburos disueltos o dispersos que se asocian a los efluentes.

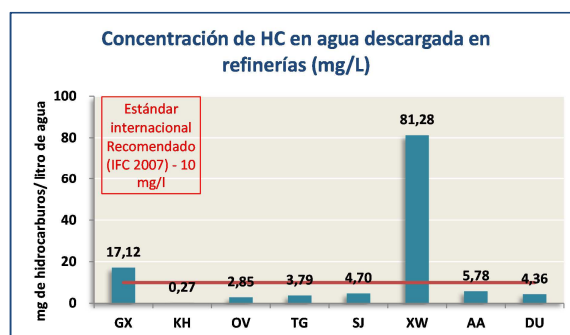
Los indicadores presentados en este capítulo son los siguientes⁵:

Concentración de hidrocarburos en agua descargada como efluente de proceso: Es la proporción entre la cantidad de hidrocarburos descargados y la cantidad de agua descargada.

Toneladas de hidrocarburos descargada por cada millón de toneladas operadas.

M³ de agua descargada por cada millón de toneladas operadas.

A continuación se presenta la concentración de hidrocarburos en el agua descargada como efluente de proceso en la línea de negocio de Refinerías.



- ❖ En este caso la línea roja no representa el promedio regional si no el estándar internacional recomendado de que la concentración de hidrocarburos en agua descargada como efluente de proceso sea menor a 10 mg/l.
- ❖ En el presente informe dos empresas de las ocho que reportaron datos para este indicador registraron valores mayores al estándar de 10mg/l.

⁵ Al analizar la información de indicadores asociados a agua e hidrocarburos en efluentes de procesos se debe tener en cuenta que este Informe no considera la complejidad de las refinerías.



3.4 Disposición de residuos sólidos peligrosos y no peligrosos

La gestión eficaz de residuos es un indicador de eficiencia operativa. Algunos residuos peligrosos, cuando no son debidamente administrados, pueden tener importantes impactos ambientales, sociales y económicos.

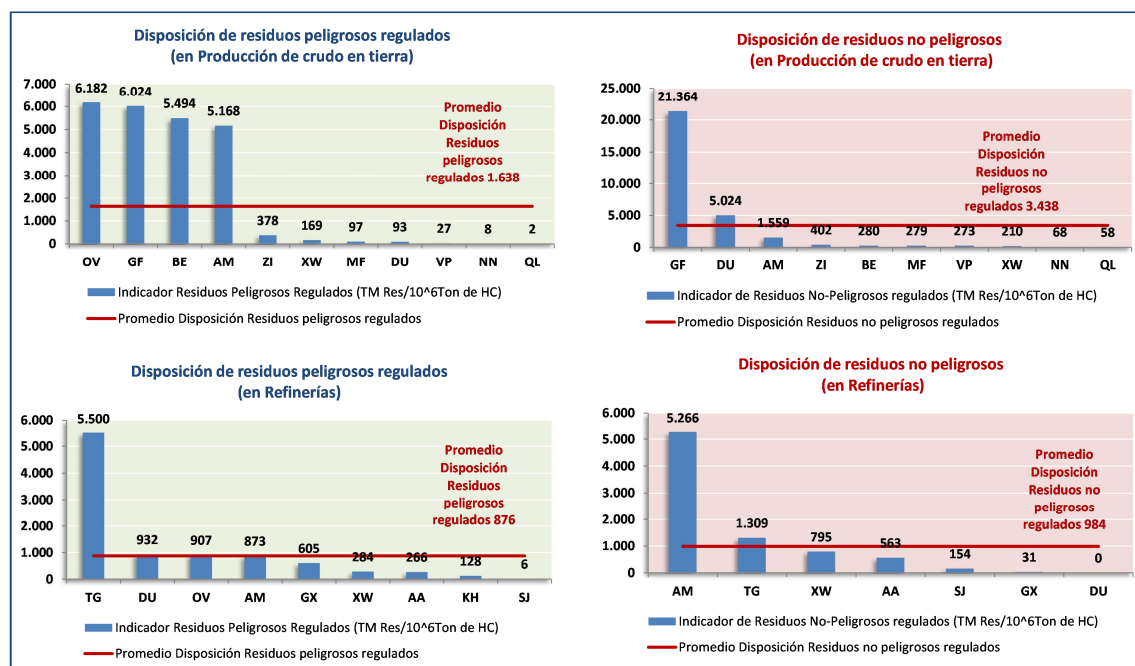
A los efectos de este informe, ‘residuos peligrosos’ incluyen todos los residuos que se definen como peligrosos, tóxicos, que figuran en listas, prioritarios, especiales o algún otro término similar, según definición de un organismo o autoridad normativa local competente. ‘Local’ se refiere al punto de generación de residuos. La disposición puede entonces incluir: descarga en vertedero o quema sin recuperación de residuos para energía; y/o gestión de residuos que no sea con fines de re-utilización, reciclado, reclamación u otro uso de utilidad.

NO forman parte de los resultados reportados por las empresas para este informe:

- En las operaciones de downstream, las paradas importantes y las actividades periódicas de mantenimiento que pueden traducirse en aumentos a corto plazo de residuos peligrosos generados.
- Los grandes proyectos de construcción por única vez, las actividades de remediación y los residuos acuosos de grandes volúmenes.
- Para las operaciones upstream, las operaciones de perforación, los grandes proyectos de construcción por única vez, las actividades de remediación y los residuos acuosos de grandes volúmenes que pueden traducirse en grandes variaciones en los residuos peligrosos generados.

Los indicadores presentados son **toneladas de residuos peligrosos/no peligrosos** dispuestos por cada millón de toneladas operadas en la línea de negocio correspondiente.

A continuación se presentan los indicadores de disposición de residuos para las líneas de negocio de Producción en tierra y Refinación.



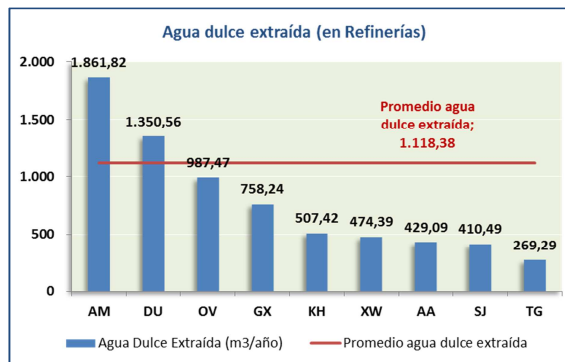
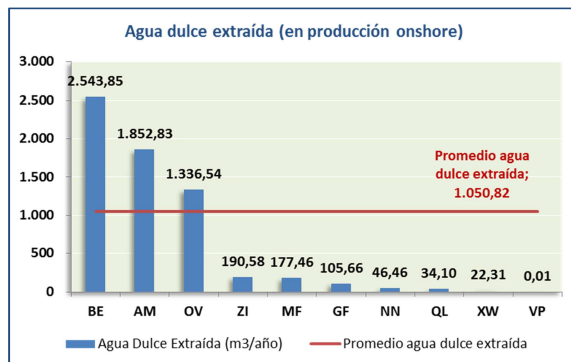


3.5 Agua dulce

A partir del presente ejercicio de reporte se comenzó a recopilar información sobre utilización de agua dulce dada la sensibilidad que implica la gestión del agua para la industria.

A continuación se presentan los resultados para el indicador de agua dulce extraída en operaciones de producción en tierra y de refinación.

El indicador se calcula como metros cúbicos de agua dulce extraída por cada mil toneladas de hidrocarburos operadas.



Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe

ARPEL es una Asociación sin fines de lucro que nuclea a empresas e instituciones del sector petróleo, gas y biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe. Fue fundada en 1965 como un vehículo de cooperación y asistencia recíproca entre empresas del sector, con el propósito principal de coadyuvar activamente a la integración y crecimiento competitivo de la industria y al desarrollo energético sostenible en la región.

Actualmente sus socios representan más del 90% de las actividades del upstream y downstream en la región e incluyen a empresas operadoras nacionales, internacionales e independientes, a proveedoras de tecnología, bienes y servicios para la cadena de valor, y a instituciones nacionales e internacionales del sector.

Desde 1976 ARPEL posee Estatus Consultivo Especial ante el Consejo Económico y Social de las Naciones Unidas (ECOSOC). En 2006, la Asociación manifestó su adhesión a los 10 principios del Pacto Mundial.

Misión

Fomentar y facilitar la integración y desarrollo del sector, su mejora operacional continua y una eficaz gestión ambiental y social, buscando:

- compartir, mejorar y difundir las mejores prácticas;
- llevar a cabo estudios que produzcan información de valor;
- ampliar el conocimiento y coadyuvar al desarrollo de competencias;
- promover el relacionamiento, interacción y cooperación entre socios y grupos de interés.

Visión

Una industria de petróleo y gas creciente, competitiva e integrada que logra la excelencia en sus operaciones y productos, y contribuye eficazmente al desarrollo energético sostenible en Latinoamérica y el Caribe.

Propuesta de valor

ARPEL ofrece un medio único para el relacionamiento e intercambio de conocimiento, así como para aunar esfuerzos y construir sinergias en pro de la integración, crecimiento y sostenibilidad del sector. Sus socios, sin distinción alguna, tienen la oportunidad tanto de liderar actividades y proyectos, aportar su competencia para el desarrollo de los mismos, así como aprender de las experiencias de sus pares.

El valor de ARPEL se refleja asimismo en su condición de centro de información estratégica sobre las actividades del sector en la región y de vehículo costo-efectivo para el desarrollo de publicaciones de mejores prácticas y benchmarking, así como de estudios sectoriales e informes ejecutivos orientados a diversos grupos de interés. La Asociación también se destaca por sus conferencias, foros y seminarios regionales de alto impacto en la industria.

ARPEL es un reconocido órgano de representación del sector en la región, que persigue abogar en favor de los intereses comunes de sus socios y mejorar la imagen pública y reputación de la industria.

Sostenibilidad socio-ambiental

Excelencia operacional
Desarrollo sectorial



Javier de Viana 1018 - 11200 Montevideo, Uruguay

Tel.: +598 - 2410 6993 - Fax: +598 - 2410 9207

E-mail: info@arpel.org.uy

Sitio web: <http://www.arpel.org>