



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



ESTADÍSTICA SECTORIAL

2017



SECTOR HIDROCARBUROS

ANUARIO ESTADÍSTICO

Dirección General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas





ANUARIO ESTADÍSTICO

2017

SECTOR HIDROCARBUROS

FRANCISCO ÍSMODES MEZZANO

Ministro de Energía y Minas

EDUARDO ALFREDO GUEVARA DODDS

Viceministro de Hidrocarburos

FRANCISCO TORRES MADRID

Director General de Hidrocarburos

DOCUMENTO ELABORADO POR LA DIRECCIÓN
GENERAL DE PROCESAMIENTO, TRANSPORTE Y
COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y
BIOCOMBUSTIBLES

Anuario Estadístico 2017, Sector Hidrocarburos

Editado por: Dirección General de Procesamiento,
Transporte y Comercialización de Hidrocarburos Líquidos y
Biocombustibles



ANUARIO ESTADÍSTICO

2017

PRESENTACIÓN

La Dirección General de Hidrocarburos (DGH), conforme a lo dispuesto en el Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas, aprobado por Decreto Supremo N° 031-2007-EM, es el órgano técnico normativo encargado de participar en la formulación de la Política Energética en el ámbito del Subsector Hidrocarburos; proponer y/o expedir la normatividad necesaria del referido Subsector; promover las actividades de Exploración, Explotación, Transporte, Almacenamiento, Refinación, Procesamiento, Distribución y Comercialización de Hidrocarburos; y ejercer el rol concedente a nombre del Estado para las actividades de Hidrocarburos, según le corresponda.

Asimismo, como parte de sus actividades asociadas a la promoción de inversión, la DGH viene elaborando informes estadísticos que contienen los principales indicadores de mercado de las diversas actividades del Subsector Hidrocarburos en base a la información reportada por los Administrados y SUNAT (Aduanas).

La disponibilidad de esta información técnica y económica se convierte en una pieza clave para la toma de decisiones de las instituciones públicas y privadas, a nivel nacional e internacional, generando escenarios para la toma de decisiones y nuevas oportunidades de negocio que benefician a la sociedad, al Estado y a la industria.

Los informes estadísticos son de acceso público y se encuentran disponibles en la página web del Ministerio de Energía y Minas. Los comentarios y sugerencias pueden ser enviados a la siguiente dirección electrónica: estadisticasdgh@minem.gob.pe



PERÚ







Ministerio
de Energía y Minas



ANUARIO ESTADÍSTICO

2017

ÍNDICE

-  **PRESENTACIÓN**
-  **ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN**
-  **ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN**
-  **BENEFICIOS AL ESTADO**
-  **ACTIVIDADES DE REFINACIÓN Y PROCESAMIENTO**
ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN
-  **MASIFICACIÓN DEL GAS NATURAL**



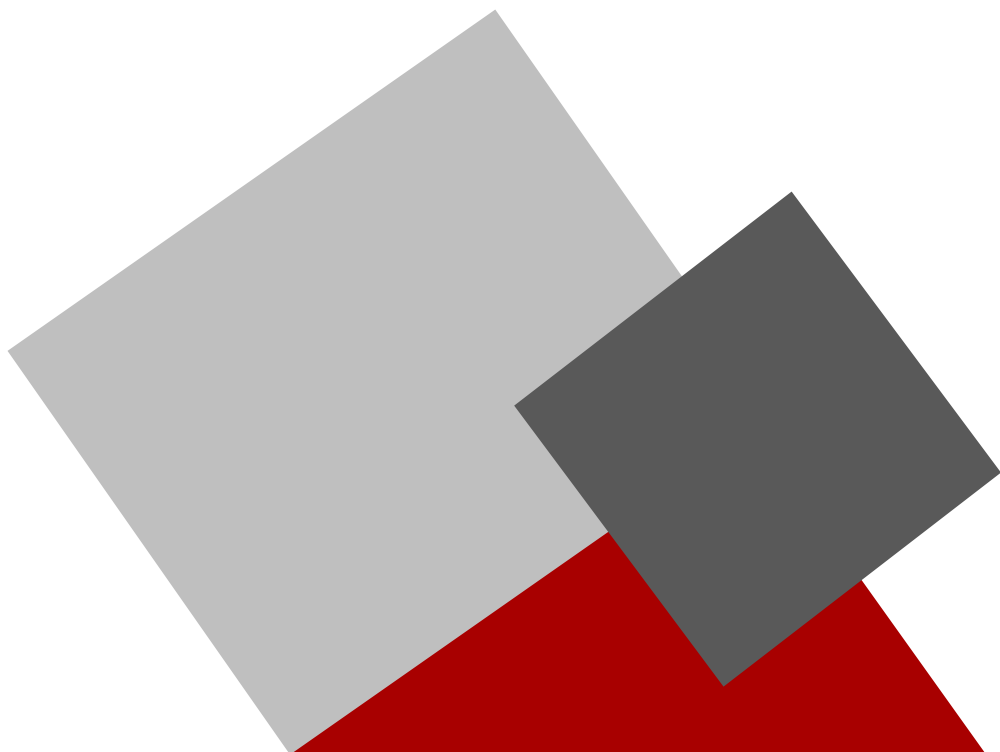
PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



ANUARIO ESTADÍSTICO

2017



**ACTIVIDADES DE
EXPLORACIÓN**

Durante el año 2017, el Ministerio de Energía y Minas autorizó a PERUPETRO S.A. la suscripción de 03 nuevos contratos para Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos en aguas profundas de los Lotes: Z-61, Z-62, Z-63, ubicados en las costas de Lambayeque y La Libertad.

El Reglamento de Organización y Funciones (ROF) del Ministerio de Energía y Minas aprobado por Decreto Supremo N° 031-2007-EM, establece en su artículo 80° que la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) es el órgano técnico y normativo encargado de promover las inversiones en el Subsector de Hidrocarburos.

Asimismo, de conformidad con el literal b) del artículo 6° del Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-EM, así como el literal b) del artículo 3° de la Ley N° 26225, Ley de Organización y Funciones de Perupetro S.A., Perupetro S.A. es la empresa Estatal de Derecho Privado del Sector Energía y Minas encargada de negociar, celebrar y supervisar en calidad de Contratante los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos.

Finalmente, de acuerdo lo establecido por el artículo 11° del Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-EM, los Contratos de Licencia y de Servicios para Exploración y Explotación de Hidrocarburos se aprobarán por Decreto Supremo refrendado por los Ministros de Economía y Finanzas y de Energía y Minas.

NUEVOS CONTRATOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

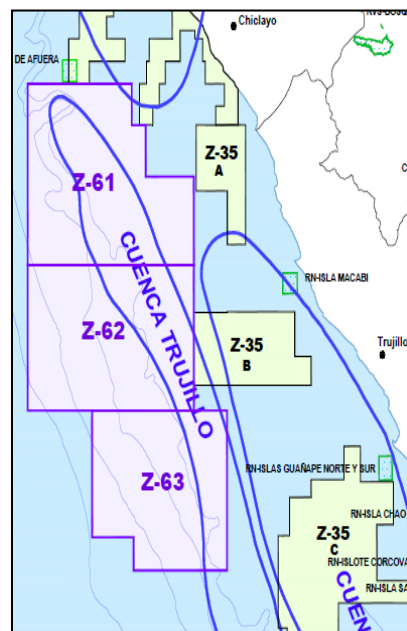
En los últimos años se ha incrementado el interés de empresas internacionales hacia

el desarrollo de actividades de exploración y explotación en aguas profundas (offshore), debido al potencial de reservas de petróleo y gas en dichas áreas.

Como resultado durante el año 2017 se suscribieron 03 nuevos contratos para Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos en aguas profundas, estos Lotes son: Z-61, Z-62, Z-63, cuya operadora es la empresa Anadarko Perú B.V., Sucursal Peruana.

El Lote Z-61 está ubicado en el zócalo continental frente a las costas de las provincias de Chiclayo (Lambayeque), así como Chepén, Pacasmayo y Ascope (La Libertad).

Mientras que el Lote Z-62 se encuentra frente a las costas de las provincias de Ascope y Trujillo (Libertad); y el Lote Z-63 está situado frente a las costas de las provincias de Trujillo y Virú (La Libertad).



Inversión estimada (MMUS\$)	
Inversión Total (MMUS\$)	187.6
Lote Z-61	47.3
Lote Z-62	93.0
Lote Z-63	47.3

***La firma de estos Contratos representa el ingreso al Perú
de una de las principales empresas petroleras
independientes del mundo, en los últimos años.***

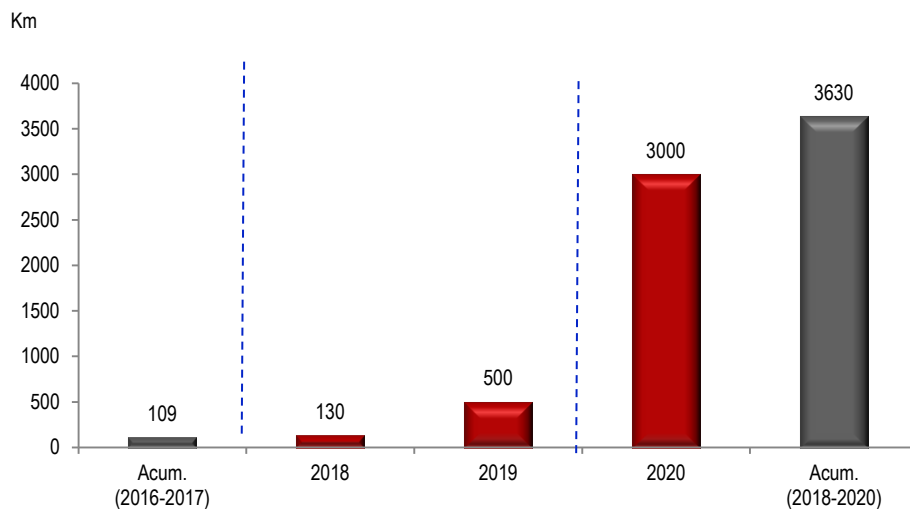
SÍSMICA 2D REGISTRADA EN ÁREAS EN EXPLORACIÓN (KM)

2012 – 2017

Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GOLD OIL	XXI				54	109	
VETRA	XXV	270					
TOTAL COSTA		270	0	0	54	109	0
SAVIA	Z-33			262			
ANADARKO	Z-61						
ANADARKO	Z-62						
ANADARKO	Z-63						
CONVENIO GX-T	Otros (*)			1031	5614		
TOTAL ZÓCALO		0	0	1292	5614	0	0
PETROLÍFERA	107			236	74		
SUBANDEAN	121	250					
GRAN TIERRA	123	310					
GRAN TIERRA	129	252					
PETROLÍFERA	133						
GRAN TIERRA	95		380				
CNPC	58				374		
CEPSA	114	234					
PACIFIC STRATUS	135	17	788				
PLUSPETROL	88			189			
PLUSPETROL	108			180	311		
REPSOL	57			140			
TOTAL SELVA		1063	1168	744	759	0	0
TOTAL PAÍS		1333	1168	2036	6427	109	0

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH – MINEM

Proyección de sísmica 2D (Km), 2018 -2020



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

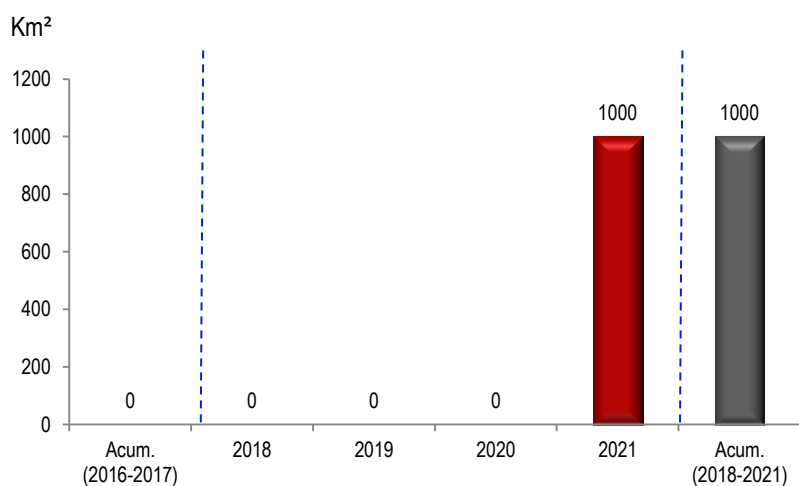
Las Compañías Ricol (Lote XXIX) y Anadarko (Lotes Z-61 y Z-63) tienen programado la ejecución de 3,630 Km² de sísmica 2D en el periodo 2018-2020.

**SÍSMICA 3D REGISTRADA EN ÁREAS EN EXPLORACIÓN (KM²)
2012 - 2017**

Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017
TOTAL COSTA		0	0	0	0	0	0
BPZ	Z-1	1,520	429				
SAVIA	Z-33			273			
MOCHE ENERGY							
S.A.C.	Z-46	871	1,611				
SAVIA	Z-48	1					
ANADARKO	Z-62						
TOTAL ZÓCALO		2392	2040	273	0	0	0
REPSOL	57			211			
TOTAL SELVA		0	0	211	0	0	0
TOTAL PAÍS		2392	2040	484	0	0	0

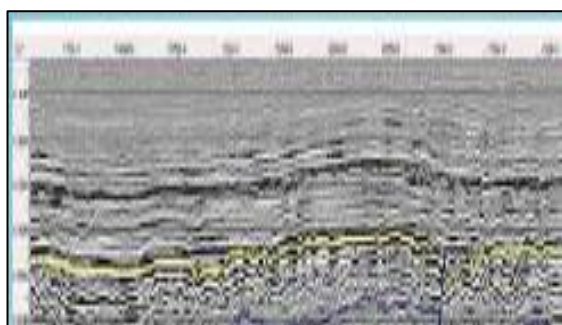
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Proyección de sísmica 3D (Km²), 2018 -2021

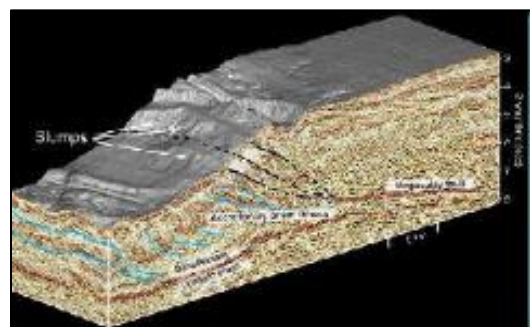


La Compañía Anadarko (Lote Z-62) tiene programada la ejecución de 1,000 Km² de sísmica 3D en el 2021.

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM



Sísmica 2D



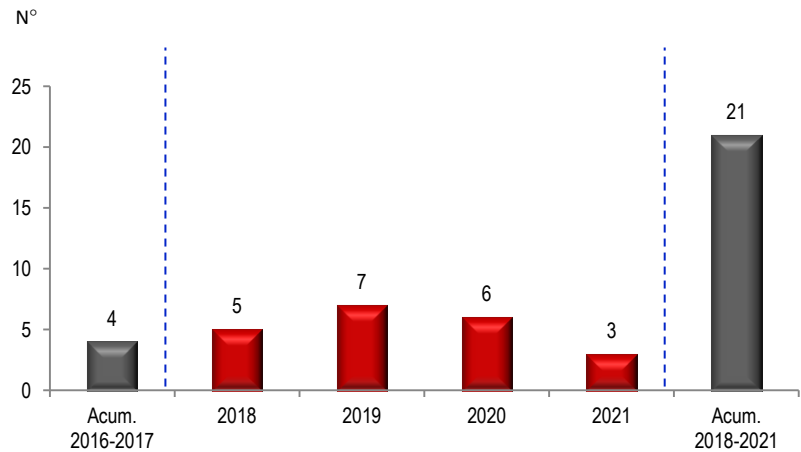
Sísmica 3D

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS (Número)
2012 - 2017

Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GMP	IV						1
OLYMPIC	XIII						1
GOLD	XXI						
UPLAND	XXII						
UPLAND	XXIII						
VETRA	XXV			2			
UPLAND	XXIV			5			
BPZ	XXIII			3			
PETRO BAYOVAR	XXVII			1			
RICOL	XXIX						
TOTAL COSTA		0	0	11	0	0	2
SAVIA	Z-2B	2	2				
KEI	Z-38						
TOTAL ZÓCALO		2	2	0	0	0	0
PLUSPETROL	56	2					
REPSOL	57	2					1
CNPC	58		1				
GEOPARK	64	1					
HUNT OIL	76				1		
PLUSPETROL	88		1		1		
GRAN TIERRA	95		1		1		
CONSULTORA	100						
PETROLÍFERA	107						
PLUSPETROL	108						
PACIFIC STRATUS	116			1			
PACIFIC	126	2					
CEPSA	131		1		1		1
PACIFIC STRATUS	138		1				
ANDEAN	145						
TOTAL SELVA		7	5	1	4	0	2
TOTAL PAÍS		9	7	12	4	0	4

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Proyección del número de Pozos exploratorios perforados, 2018 -2021



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

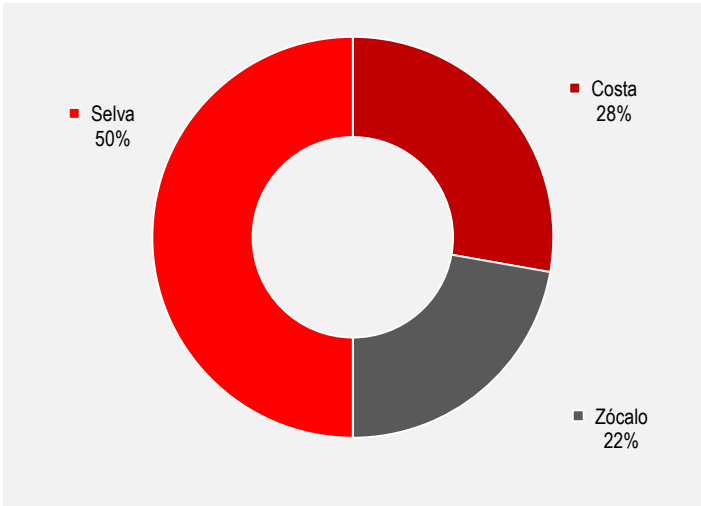
Entre el 2018 y 2021 se perforarían 21 pozos exploratorios.

CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN VIGENTES AL 31/12/2017

Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto	Fecha	Fecha	Tipo
		Supremo	D.S.	Suscripción	Contrato
XXI	GOLD OIL PERU S.A.C (100%)	024-2006-EM	20/04/2006	04/05/2006	LICENCIA
XXII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L (100%)	079-2007-EM	21/11/2007	21/11/2007	LICENCIA
XXIII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L (100%)	062-2007-EM	21/11/2007	21/11/2007	LICENCIA
XXVII	PETRO BAYOVAR INC. S.A., SUCURSAL DEL PERU (100%)	023-2009-EM	16/04/2009	16/04/2009	LICENCIA
XXIX	RICOIL S.A.	026-2015-EM	12/08/2015	18/09/2015	LICENCIA
Z-38	KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERU (75%) PITKIN PETROLEUM PERU Z-38 S.R.L. (25%)	013-2007-EM	03/03/2007	12/04/2007	LICENCIA
		052-2008-EM	03/10/2008	17/11/2008	
		083-2009-EM	24/11/2009	09/12/2009	
Z-61	ANADARKO PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	029-2017-EM	18/09/2017	09/10/2017	LICENCIA
Z-62	ANADARKO PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	030-2017-EM	18/09/2017	09/10/2017	LICENCIA
Z-63	ANADARKO PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	031-2017-EM	18/09/2017	09/10/2017	LICENCIA
39	PERENCO PERÚ PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (20%) PERENCO PERÚ BLOCK 39 LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (9.5%) PERENCO PERÚ PETROIL LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (25.5%) PVEP PERÚ, SUCURSAL PERUANA (35%) RELIANCE EXPLORATION & PRODUCTION DMCC, SUCURSAL DEL PERÚ (10%)	028-99-EM	08/07/1999	09/09/1999	LICENCIA
		008-2001-EM	05/02/2001	23/04/2001	
		039-2002-EM	25/10/2002	23/01/2003	
		014-2003-EM	07/05/2003	29/05/2003	
		038-2003-EM	11/11/2003	27/11/2003	
		018-2005-EM	23/06/2005	25/08/2005	
		A/D 087-2005	16/11/2005	18/11/2005	
		029-2006-EM	25/05/2006	07/08/2006	
		A/D 125-2007	04/10/2007	17/10/2007	
95	GRAN TIERRA ENERGY PERU SRL. (100%)	010-2005-EM	18/03/2005	07/04/2005	LICENCIA
100	COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	002-2004-EM	05/02/2004	26/03/2004	LICENCIA
		026-2004-EM	20/07/2004	09/08/2004	
		A/D 086-2005	16/11/2005	23/11/2005	
103	TALISMAN PERU B.V., SUCURSAL DEL PERU (40%); REPSOL EXPLORACION PERU, SUC. DEL PERU (60%)	042-2006-EM	28/07/2006	03/08/2006	LICENCIA
		063-2007-EM	21/11/2007	05/12/2007	
		011-2010-EM	17/02/2010	21/01/2011	
107	PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C.(100%)	029-2005-EM	11/08/2005	01/09/2005	LICENCIA
		A/D 109-2007	18/08/2007	22/10/2007	
108	PLUSPETROL E&P S.A. (65%); WOODSIDE ENERGY (PERU) PTY. LTD., SUCURSAL DEL PERU (35%)	036-2005-EM	09/10/2005	13/12/2005	LICENCIA
		051-2008-EM	03/10/2008	26/01/2008	
		065-2010-EM	26/11/2010		
116	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DEL PERU (50%) MAUREL ET PROM PERU S.A.C. (50%)	066-2006-EM	28/11/2006	12/12/2006	LICENCIA
133	PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C (100%)	026-2009-EM	16/04/2009	16/04/2009	LICENCIA
145	ANDEAN EXPLORATION PERÚ S.A.C. (100%)	028-2009-EM	16/04/2009	16/04/2009	LICENCIA

TOTAL CONTRATOS EXPLORACIÓN
18

Contratos en fase de Exploración al 2017, según zona geográfica



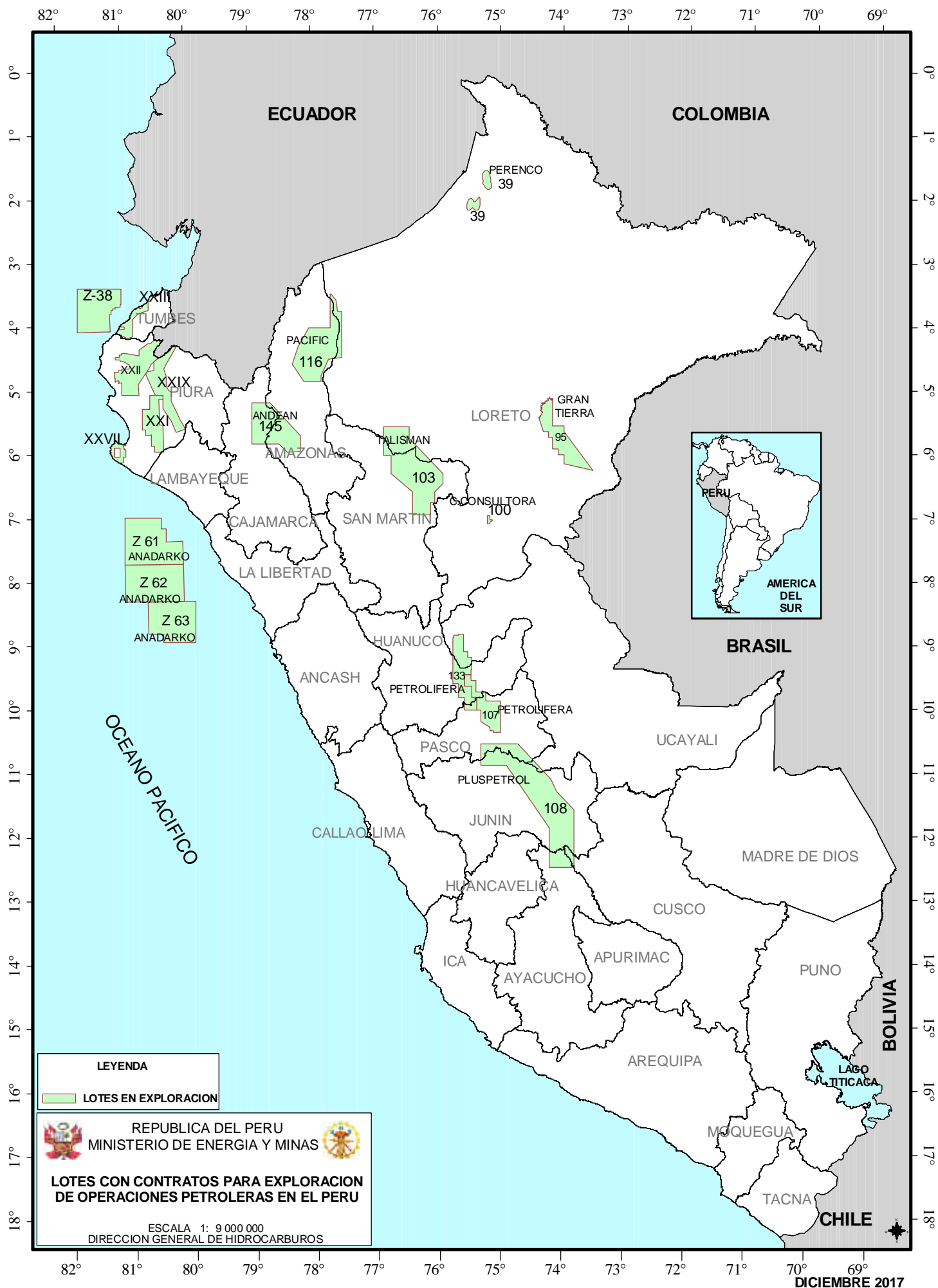
El 50% de los Contratos de Exploración y Explotación que se encuentran en fase de Exploración se ubican en la zona selva.

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

CONTRATOS TERMINADOS AL 31.12.2017				
Zona	Lote	Operador	Fase	Último día de vigencia
ZÓCALO	Z-34	Gold Oil	Exploración	09/12/2017
	Z-33	Savia		19/12/2017
	Z-35	Savia		
SIERRA	105	Siboil		10/08/2017
SELVA	135	Pacific		13/03/2017
	76	Hunt Oil		15/08/2017
	183	Hydrocarbon		09/09/2017
	126	Pacific		18/12/2017
	123	Gran Tierra		
	129	Gran Tierra		30/12/2017
TOTAL	10			

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

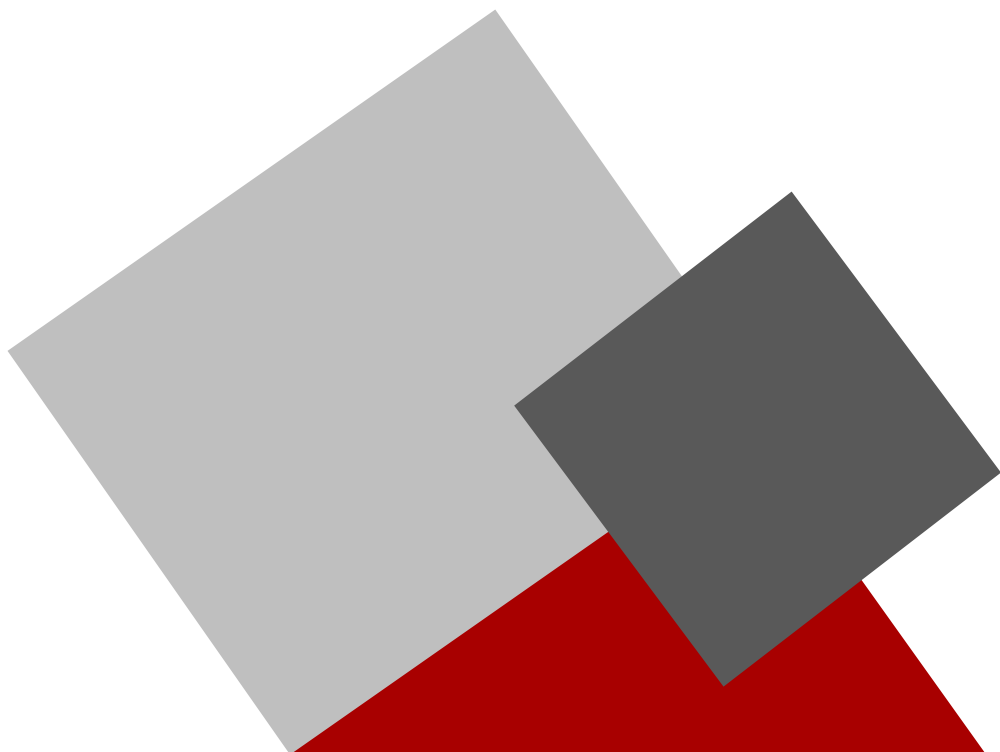
En el 2017, 10 Contratos de Exploración y Explotación hicieron suelta de área.





ANUARIO ESTADÍSTICO

2017



**ACTIVIDADES DE
EXPLOTACIÓN**

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS (Número)
2012 - 2017

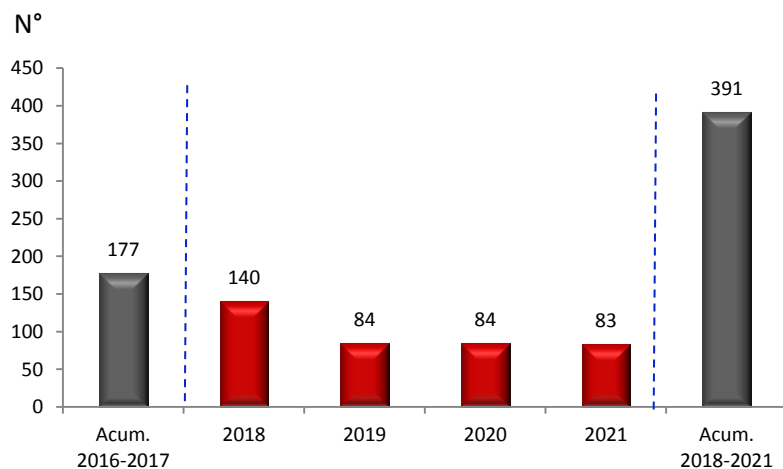
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017/1
GMP	I	12	15	25	2		
GMP	III	3					
GMP	IV					11	22
GMP	V		1	1	1		
SAPET	VII/VI					23	15
CNPC	X	150		1	62		91
OLYMPIC	XIII	11	39	43	11	8	5
PETROMONT	XV	1					
TOTAL COSTA		177	55	70	76	42	133
SAVIA	Z-2B	19	17	13			
BPZ	Z-1		3	10	3		
SAVIA	Z-6						
TOTAL ZÓCALO		19	20	23	3	0	0
PLUSPETROL	8	1	1	3			
PLUSPETROL	56						
REPSOL	57					2	
PERENCO	67		8	4	1		
PLUSPETROL	88		1				
GRAN TIERRA	95			1			
TOTAL SELVA		1	10	8	1	2	0
TOTAL PAIS		197	85	101	80	44	133

/1 No incluye el Pozo "Los Ángeles SWI" Lote 131- CEPSA, Pozo para propósito de inyección de agua de producción.

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH – MINEM

El 100% de los pozos de desarrollo perforados en el 2017 pertenecen a la cuenca Talara

Proyección del número de pozos de desarrollo perforados, 2018-2021



En el 2018, la empresa CNPC estima realizar la perforación de 60 pozos de desarrollo en el Lote X.

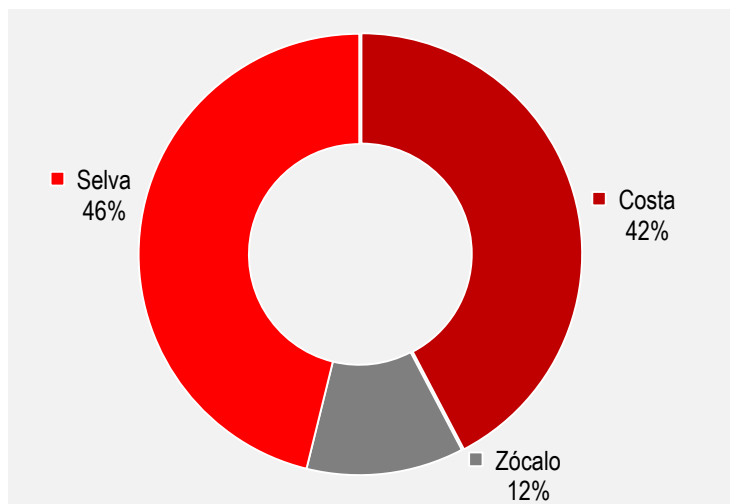
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN VIGENTES AL 31/12/2017

Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato	
64	PETROLEOS DEL PERU -PETROPERU S.A. (100%)	33-95-EM	05/11/1995	07/12/1995	LICENCIA	
		049-99-EM	19/09/1999	26/10/1999		
		005-2001-EM	04/02/2001	10/05/2001		
		006-2004-EM	15/03/2004	17/03/2004		
		027-2004-EM	22/07/2004	09/08/2004		
		077-2007-EM	21/11/2007	05/12/2007		
		009-2010-EM	11/02/2010	05/04/2010		
		021-2010-EM	-	11/05/2010		
31-B/D	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L. (100%)	011-2013-EM	-	29/04/2013	LICENCIA	
		21-94-EM	30/03/1994	30/03/1994		
		002-2007-EM	19/01/2007	19/03/2007		
		086-2007-EM	31/12/2007	03/01/2008		
		086-2007-EM	31/12/2007	03/01/2008		
31-C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S. R. L (100%)	21-94-EM	30/03/1994	30/03/1994	LICENCIA	
		26-96-EM	17/07/1996	25/07/1996		
		021-99-EM	16/06/1999	10/09/1999		
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A (2,2%) PLUSPETROL LOTE 56 S.A (25%) HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.,SUC. PERU (25,2%) SK INNOVATION, SUC. PERUANA (17,6%) TECPETROL BLOQUE 56 S.A.C. (10%) SONATRACH PERU CORP. S.A.C (10%) REPSOL EXPLORACION (10%)	036-2001-EM	13/07/2001	20/07/2001	LICENCIA	
		033-2004-EM	27/08/2004	07/09/2004		
		060-2005-EM	13/12/2005	16/12/2005		
		039-2006-EM	28/07/2006	28/08/2006		
		066-2009-EM	11/09/2009	20/01/2010		
		017-2005-EM	23/06/2005	12/07/2005		LICENCIA
		009-2013-EM	18/03/2013	01/04/2013		
019-2014-EM	31/05/2014	06/11/2014				
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (2,2%) PLUSPETROL CAMISEA S.A (25%) HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C., SUC. DEL PERU (25,2%) SK INNOVATION, SUC. PERUANA (17,6 %) TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%) SONATRACH PERU CORP. S.A.C (10%) REPSOL EXPLORACION (10%)	021-2000-EM	07/12/2000	09/12/2000	LICENCIA	
		032-2003-EM	29/10/2003	31/10/2003		
		023-2004-EM	25/06/2004	19/08/2004		
		061-2005-EM	13/12/2005	16/12/2005		
		006-2006-EM	13/01/2006	19/01/2006		
		040-2006-EM	28/07/2006	21/11/2006		
		064-2006-EM	03/11/2006	19/12/2006		
		063-2009-EM	08/09/2009	10/12/2009		
31-E	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L. (100%)	003-2001-EM	31/01/2001	06/03/2001	LICENCIA	
		037-2002-EM	25/10/2002	11/02/2003		
		018-2006-EM	23/03/2006	05/04/2006		
		085-2007-EM	31/12/2007	03/01/2008		
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU (53,84%)	043-2003-EM	19/12/2003	27/01/2004	LICENCIA	
	CNPC PERU S.A. (46,16%)	048-2006-EM	19/08/2006	05/02/2007		
131	CEPSA PERU S.A., SUCURSAL DEL PERU (70%);	055-2007-EM	11/01/2008	22/01/2008	LICENCIA	
	PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A. (30%)	075-2007-EM	21/11/2007	21/11/2007		
		042-2008-EM	14/08/2008	12/09/2008		
TOTAL CONTRATOS EXPLOTACIÓN		26				

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Contratos en fase de Explotación al 2017, según zona geográfica



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

El 46% de los Contratos de Exploración y Explotación que se encuentran en fase de explotación se ubican en la zona Selva, mientras que el 42% en la zona Costa. Asimismo, el 12% se ubica en el Zócalo.

Nuevo lote en fase de explotación

El 15 de febrero de 2017, el Lote 58 pasó a la fase de explotación.

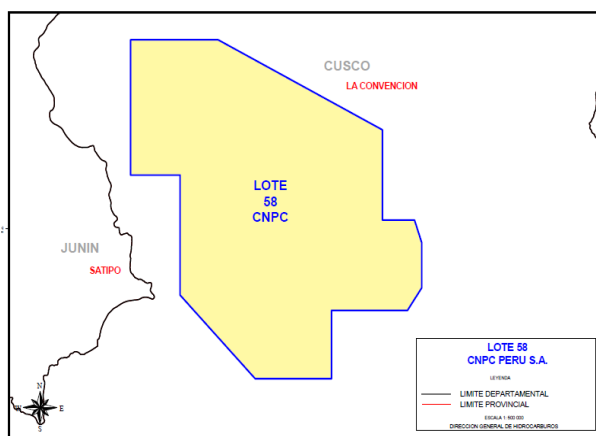
El Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Lote 58, fue aprobado mediante D.S. N° 017-2005-EM siendo suscrito el 12.07.2005, y sucesivamente modificado por los Decretos Supremos N° 009-2013-EM, N° 019-2014-EM.

Algunos datos:

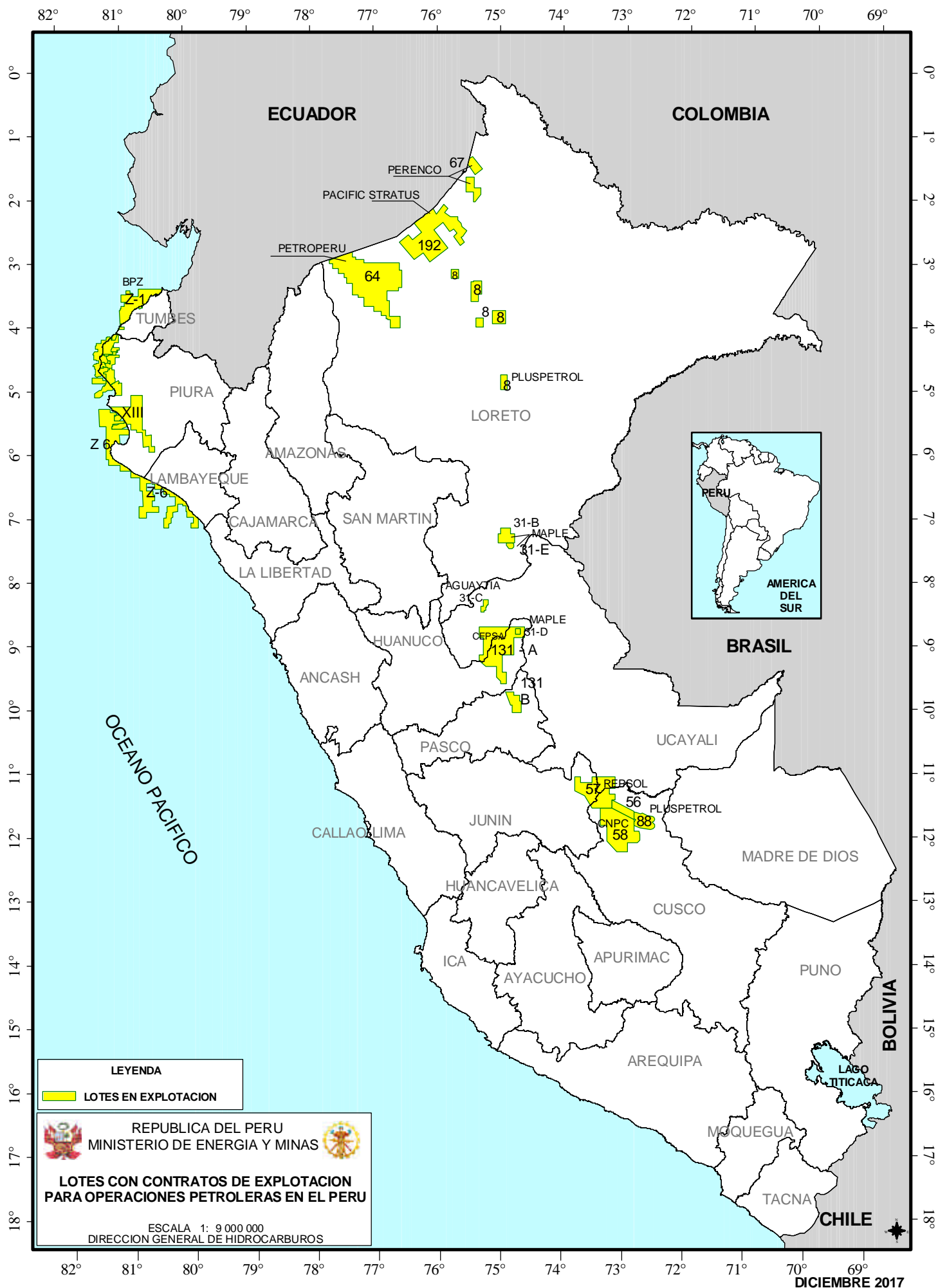
El Lote 58 se encuentra ubicado en la Selva Sur, en la provincia de La Convención del departamento de Cusco, el cual abarca un área total de 340,133.717 hectáreas.

La empresa Corporación Nacional de Petróleo de China Perú S.A. – CNPC es el actual Contratista del Lote 58, con el 100% de participación del Lote

En este Lote se han perforado 4 yacimientos: Urubamba, Picha, Taini y Paratori, en cada yacimiento se ha perforado un pozo exploratorio teniendo un factor de éxito de 100%, debido a que en los cuatro pozos se descubrió potencial de Gas Natural.



CNPC estima iniciar la producción de gas natural teniendo una capacidad de entrega de gas de venta de aproximadamente 300 Millones de Pies Cúbicos Diarios de Gas Natural.

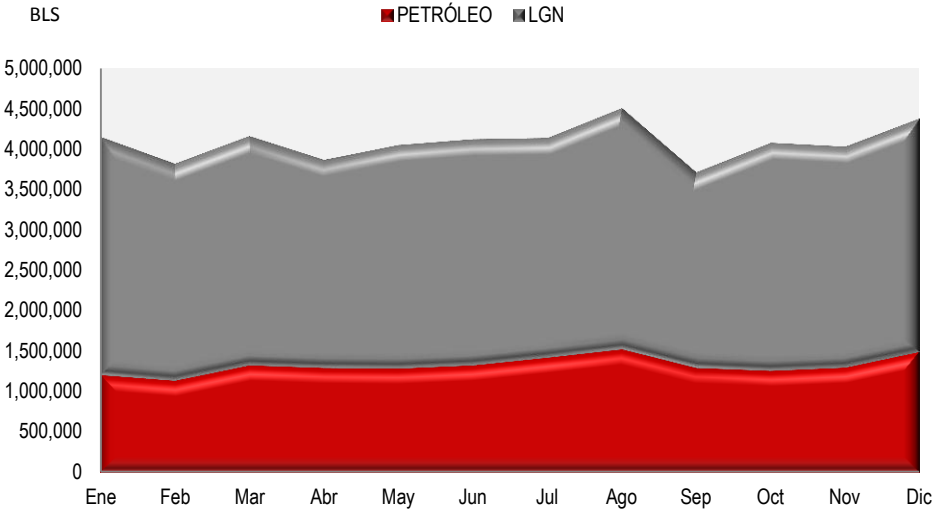


PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BLS)
2017

Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
PETRÓLEO														
GMP	I	28,562	24,849	26,396	25,643	25,464	27,326	27,504	26,585	24,411	24,330	23,482	25,833	310,385
PET. MONTEERRICO	II	9,553	5,779	6,583	7,499	8,338	9,101	9,555	9,666	9,485	9,953	9,349	9,346	104,207
GMP	III	28,595	22,772	18,702	18,738	19,917	18,885	21,130	22,495	21,150	25,397	24,502	25,902	268,185
GMP	IV	44,509	40,152	42,434	48,092	48,798	48,508	53,923	45,656	43,069	41,693	37,472	36,872	531,178
GMP	V	3,732	2,883	2,717	2,538	2,734	2,632	3,233	4,100	3,577	3,027	2,548	2,501	36,222
SAPET	VI/VII	104,451	69,804	62,417	85,147	98,474	97,350	100,328	100,158	100,081	102,410	102,235	109,796	1,132,651
UNIPETRO	IX	5,561	4,829	4,287	5,684	5,559	5,093	5,718	5,576	5,416	5,527	4,956	5,413	63,619
CNPC	X	346,811	282,697	294,486	303,626	325,864	316,219	337,339	348,488	359,005	378,740	387,028	405,000	4,085,303
OLIMPYC	XIII	109,607	88,472	94,083	92,196	90,438	81,956	81,610	67,199	74,050	72,000	68,393	69,109	989,113
PET. MONTEERRICO	XV	1,188	1,129	955	1,397	1,278	1,180	1,348	1,277	1,118	1,298	1,210	1,021	14,399
PET. MONTEERRICO	XX	371	331	309	382	346	379	360	284	301	365	386	733	4,547
TOTAL COSTA		682,940	543,697	553,369	590,942	627,210	608,629	642,048	631,484	641,663	664,740	661,561	691,526	7,539,809
SAVIA	Z-2B	247,827	214,495	227,709	240,024	231,427	236,455	245,103	259,874	240,941	234,732	233,581	254,623	2,866,791
BPZ	Z-1	11,738	51,292	140,982	71,969	80,815	82,025	82,691	80,216	76,918	55,599	61,296	55,112	850,653
TOTAL ZÓCALO		259,565	265,787	368,691	311,993	312,242	318,480	327,794	340,090	317,859	290,331	294,877	309,735	3,717,444
PACIFIC	192	-	54,750	131,432	119,548	81,652	178,585	233,258	295,329	104,486	-	-	188,682	1,387,722
PLUSPETROL NORTE	8	178,350	182,930	187,003	185,446	172,420	130,949	128,449	162,478	139,918	207,453	249,666	206,970	2,132,032
PERENCO	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEPSA	131	87,940	87,950	83,934	83,937	92,671	90,927	89,737	96,365	90,195	98,112	91,907	91,797	1,085,472
MAPLE	31 B/D	2,031	2,590	1,154	3,433	1,678	844	1,893	2,427	3,061	2,234	2,034	3,975	27,354
MAPLE	31E	-	1,328	1,454	1,408	1,477	-	-	622	1,437	-	1,378	1,368	10,472
TOTAL SELVA		268,321	329,548	404,977	393,772	349,898	401,305	453,337	557,221	339,097	307,799	344,985	492,792	4,643,052
TOTAL PAÍS PETROLEO		1,210,826	1,139,032	1,327,037	1,296,707	1,289,350	1,328,414	1,423,179	1,528,795	1,298,619	1,262,870	1,301,423	1,494,053	15,900,305
LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL														
SAVIA	Z-2B	36,908	32,436	32,421	34,348	34,936	31,518	26,862	30,154	27,151	31,465	28,913	27,567	374,679
TOTAL ZÓCALO		36,908	32,436	32,421	34,348	34,936	31,518	26,862	30,154	27,151	31,465	28,913	27,567	374,679
AGUAYTIA	31C	39,222	35,986	37,430	38,385	34,047	33,704	38,232	36,016	33,257	26,404	25,494	31,828	410,005
PLUSPETROL	88	1,538,034	1,445,096	1,530,934	1,262,655	1,505,661	1,544,579	1,696,227	1,599,542	1,191,944	1,560,347	1,447,654	1,542,287	17,864,960
REPSOL	57	332,372	295,414	318,627	286,959	297,759	314,501	172,647	351,604	304,347	330,145	338,806	356,864	3,700,045
PLUSPETROL	56	998,030	873,527	915,932	948,822	891,218	871,243	780,334	960,237	859,433	868,190	888,990	928,507	10,784,463
TOTAL SELVA		2,907,658	2,650,023	2,802,923	2,536,821	2,728,685	2,764,027	2,687,440	2,947,399	2,388,981	2,785,086	2,700,944	2,859,486	32,759,473
TOTAL PAÍS LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL		2,944,566	2,682,459	2,835,344	2,571,169	2,763,621	2,795,545	2,714,302	2,977,553	2,416,132	2,816,551	2,729,857	2,887,053	33,134,152
TOTAL PAÍS HLQS (BLS)		4,155,392	3,821,491	4,162,381	3,867,876	4,052,971	4,123,959	4,137,481	4,506,348	3,714,751	4,079,421	4,031,280	4,381,106	49,034,457

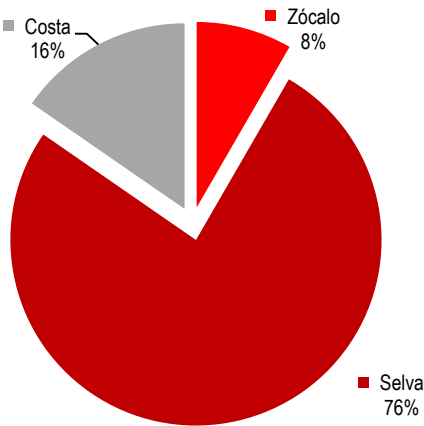
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de la producción fiscalizada mensual de Hidrocarburos Líquidos 2017 (BLS)



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Producción de Hidrocarburos Líquidos 2017, según zona geográfica



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

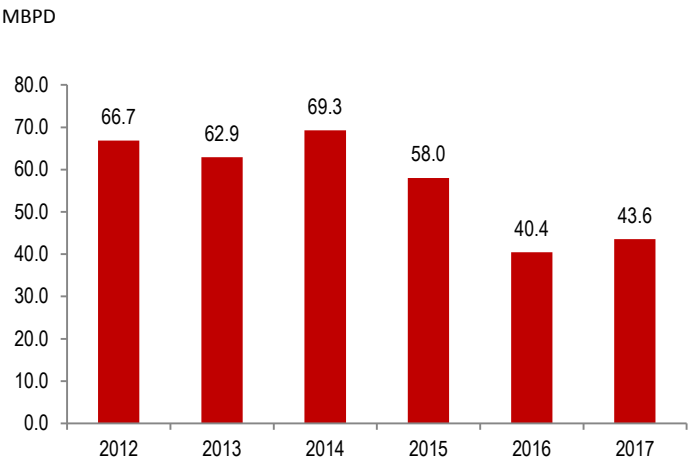
La producción de Hidrocarburos Líquidos se concentra principalmente en la Región Selva (76%)

**PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBLS)
2012-2017**

		PETRÓLEO					
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GMP	I	458.6	532.8	592.5	506.9	381.3	310.4
PET. MONTEERRICO	II	164.7	154.5	142.3	129.9	116.1	104.2
GMP	III	819.7	708.8	569.3	450.2	347.7	268.2
GMP	IV	282.4	259.8	244.5	233.0	232.7	531.2
GMP	V	54.8	48.2	48.3	59.1	46.9	36.2
SAPET	VII-VI	1,223.9	1,262.3	1,306.6	1,246.9	1,172.4	1,132.7
UNIPETRO	IX	80.0	74.7	71.6	65.6	69.3	63.6
CNPC	X	1,223.6	1,817.5	3,790.9	3,900.5	3,941.7	4,085.3
OLYMPIC	XIII			2,312.3	1,488.1	1,338.7	989.1
PET. MONTEERRICO	XV	46.7	31.7	24.6	21.5	17.6	14.4
PET. MONTEERRICO	XX	12.7	11.3	9.0	7.0	5.4	4.5
TOTAL COSTA		9,545.3	9,122.6	9,112.0	8,108.6	7,669.9	7,539.8
SAVIA	Z-2B	4,305.4	3,729.5	3,905.7	3,507.4	3,060.5	2,866.8
BPZ	Z-1	1,221.9	993.1	1,811.0	1,422.1	1,019.8	850.7
TOTAL ZÓCALO		5,527.3	4,722.6	5,716.7	4,929.5	4,080.3	3,717.4
PLUSPETROL	1-AB	5,626.4	5,407.3	4,734.9	2,594.6	-	-
PACIFIC	192	-	-	-	877.7	414.9	1,387.7
PLUSPETROL	8	3,542.0	3,482.7	3,489.1	2,806.4	1,601.3	2,132.0
PERENCO	67	-	14.4	1,846.5	555.1	131.6	-
GRAN TIERRA	95	-	6.2	-	-	-	-
PLUSPETROL	102	-	50.8	-	-	-	-
MAPLE	31 B / D	120.9	109.1	107.6	96.7	38.5	27.4
MAPLE	31-E	33.8	37.7	30.6	24.9	15.9	10.5
CEPSA	131	-	2.6	258.3	1,179.3	820.7	1,085.5
TOTAL SELVA		9,323.0	9,110.8	10,467.1	8,134.7	3,022.8	4,643.1
TOTAL PETRÓLEO (MBLS)		24,395.6	22,956.0	25,295.8	21,172.8	14,773.0	15,900.3
TOTAL PETRÓLEO (MBPD)		66.7	62.9	69.3	58.0	40.4	43.6
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL							
SAVIA	Z-2B	465.2	479.2	466.4	470.5	429.7	374.7
TOTAL ZÓCALO		465.2	479.2	466.4	470.5	429.7	374.7
AGUAYTIA	31 C	978.7	837.9	784.4	720.5	471.5	410.0
PLUSPETROL	88	16,771.1	22,938.8	21,194.1	18,818.4	18,371.8	17,865.0
REPSOL	57			1,609.9	1,755.2	3,214.3	3,700.0
PLUSPETROL	56	13,380.7	13,931.2	13,696.0	11,595.3	12,184.4	10,784.5
TOTAL SELVA		31,130.6	37,707.9	37,284.5	32,889.5	34,242.0	32,759.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MBLS)		31,595.7	38,187.1	37,750.8	33,360.0	34,671.7	33,134.2
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MBPD)		86.3	104.6	103.4	91.4	94.7	90.8
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBLS)		55,991.3	61,143.1	63,046.6	54,532.8	49,444.7	49,034.2
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)		153.0	167.5	172.7	149.4	135.1	134.3

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de la producción fiscalizada de petróleo, 2012-2017

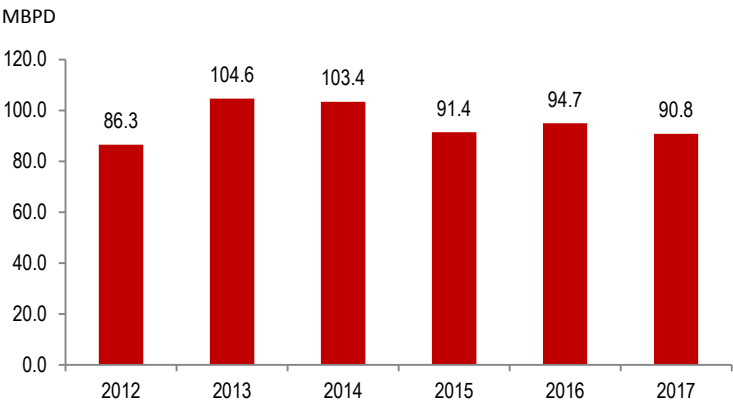


Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

En el 2017, la producción de petróleo se incrementó en 7.7% con respecto al 2016.

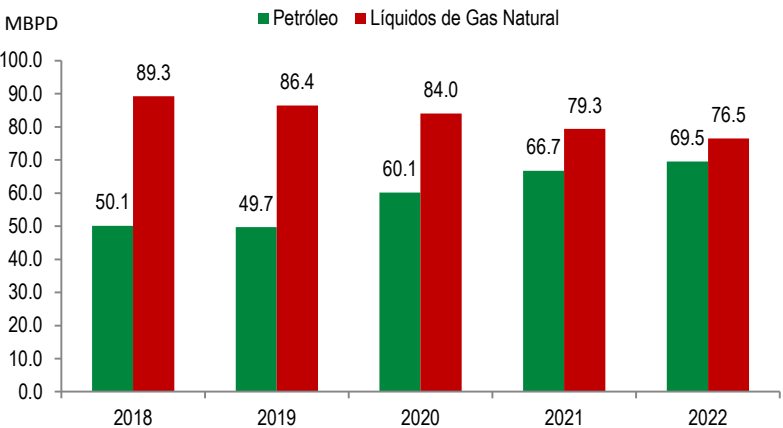
Evolución de la producción fiscalizada de Líquidos de Gas Natural, 2012-2017

En el 2017, la producción fiscalizada de líquidos de gas natural se redujo en 4.4% con respecto al 2016.



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Proyección de la producción fiscalizada de Petróleo y Líquidos de Gas Natural, 2018-2022

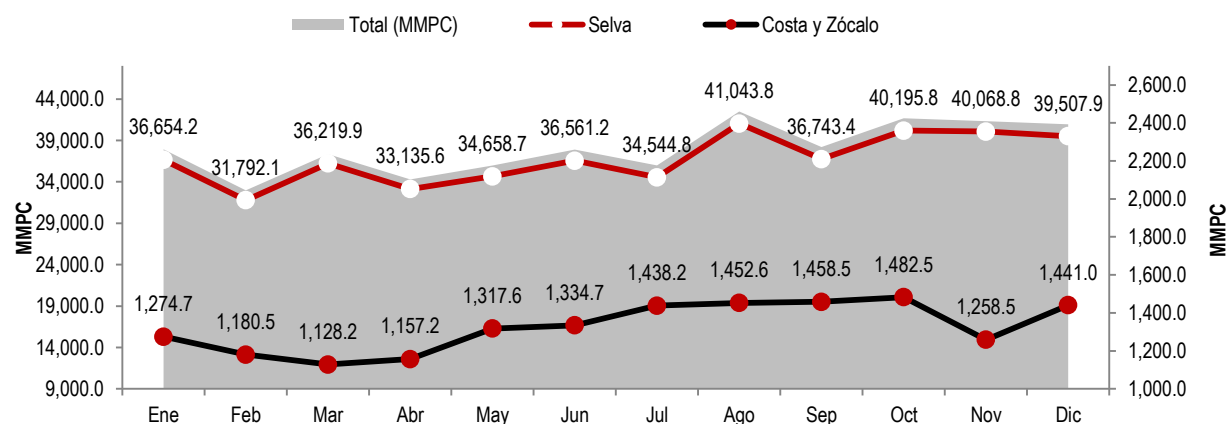


Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL (MPC)
2017

Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
GMP	I	227,313.0	225,669.0	213,472.0	203,352.0	201,773.0	225,961.0	238,398.0	242,130.0	231,599.0	227,296.0	207,979.0	216,175.0	2,661,117.0
PETROMONT	II	71,519.0	55,967.5	35,908.6	54,113.8	66,113.6	69,908.9	71,582.1	82,152.8	82,587.1	86,152.8	81,407.2	86,942.2	844,355.4
SAPET	VI/VII	52,465.0	75,679.0	84,464.0	79,162.0	89,849.0	98,220.0	102,693.0	101,219.0	101,963.0	86,170.0	91,527.0	92,395.0	1,055,806.0
CNPC	X	471,440.0	400,874.0	400,607.0	406,347.0	421,943.0	417,535.0	439,022.0	437,030.0	431,418.0	458,410.0	446,681.0	458,471.0	5,189,778.0
OLYMPIC	XIII	267,596.7	294,235.3	253,546.4	273,371.5	354,237.5	261,769.8	354,902.8	341,612.1	349,395.8	366,454.3	163,190.6	307,794.3	3,588,107.1
TOTAL COSTA		1,090,333.7	1,052,424.9	987,998.0	1,016,346.3	1,133,916.1	1,073,394.6	1,206,597.9	1,204,143.9	1,196,962.9	1,224,483.0	990,784.7	1,161,777.5	13,339,163.5
SAVIA	Z-2B	184,409.4	128,094.5	140,152.9	140,878.1	183,655.7	261,307.7	231,577.9	248,428.0	261,545.6	257,986.8	267,758.5	279,181.4	2,584,976.5
TOTAL ZOCALO		184,409.4	128,094.5	140,152.9	140,878.1	183,655.7	261,307.7	231,577.9	248,428.0	261,545.6	257,986.8	267,758.5	279,181.4	2,584,976.5
AGUAYTIA	31 C	3,599.5	39,671.3	466,402.8	3,229.6	24,219.5	3,026.9	25,892.9	119,988.2	491,137.6	48,595.0	264,104.8	95,091.9	1,584,960.0
REPSOL	57	5,079,864.2	4,525,614.0	4,872,244.5	4,369,315.7	4,580,261.8	4,559,666.1	2,473,071.8	5,116,096.5	4,400,640.0	4,867,119.9	4,974,051.0	5,189,244.5	55,007,189.9
PLUSPETROL	56	13,937,580.7	12,008,526.0	11,902,834.8	11,840,609.4	11,644,813.7	12,585,659.2	11,673,444.5	13,911,268.4	12,361,049.5	12,774,585.2	13,241,848.7	13,882,997.8	151,765,217.9
	88	17,633,162.6	15,218,244.5	18,978,398.3	16,922,432.1	18,409,366.1	19,412,852.2	20,372,385.6	21,896,410.7	19,490,535.2	22,505,468.3	21,588,825.8	20,340,535.2	232,768,616.6
TOTAL SELVA		36,654,207.1	31,792,055.8	36,219,880.3	33,135,586.8	34,658,661.1	36,561,204.4	34,544,794.8	41,043,763.8	36,743,362.2	40,195,768.4	40,068,830.3	39,507,869.4	441,125,984.4
TOTAL PAIS		37,928,950.2	32,972,575.2	37,348,031.2	34,292,811.2	35,976,232.8	37,895,906.7	35,982,970.6	42,496,335.7	38,201,870.7	41,678,238.3	41,327,373.5	40,948,828.3	457,050,124.5

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de la producción fiscalizada de Líquidos de Gas Natural 2017, según zona geográfica


Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE GAS NATURAL (MMPC)

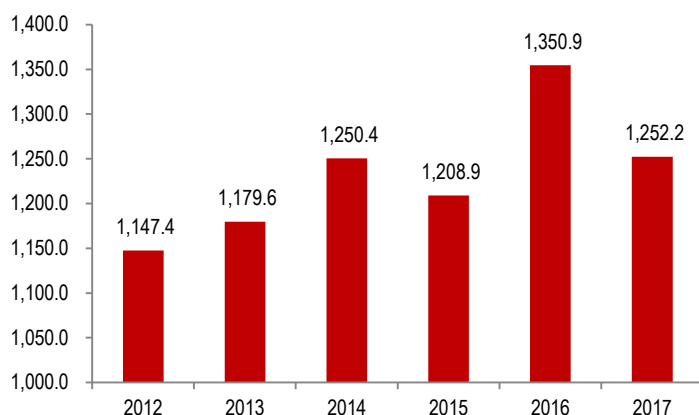
2012-2017

Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GMP	I	1,750.5	2,029.2	2,922.7	3,461.3	3,028.3	2,661.1
PET. MONTEERRICO	II	347.5	393.9	643.0	764.6	856.3	844.4
SAPET	VI	1,100.7	1,029.4	1,028.7	1,127.3	1,156.7	1,055.8
SAPET	VII						
CNPC	X	3,876.3	2,411.8	4,074.2	4,827.3	5,344.6	5,189.8
OLIMPIC	XIII	1,077.0	2,223.1	2,678.9	3,880.9	3,749.5	3,588.1
TOTAL COSTA		8,151.9	8,087.5	11,347.6	14,061.4	14,135.4	13,339.2
SAVIA	Z-2B	3,043.9	1,305.4	2,091.8	2,281.1	2,804.3	2,585.0
TOTAL ZOCCALO		3,043.9	1,305.4	2,091.8	2,281.1	2,804.3	2,585.0
AGUAYTIA	31 C	11,187.6	5,333.354	5,298.5	6,141.6	4,599.6	1,585.0
REPSOL	57	-	-	22,611.0	26,776.4	49,525.6	55,007.2
	56	214,298.0	229,823.41	190,569.9	154,238.4	164,978.0	151,765.2
PLUSPETROL	88	182,113.3	186,009	224,488.3	237,744.7	258,388.0	232,768.6
TOTAL SELVA		407,598.9	421,166.3	442,967.6	424,901.2	477,491.2	441,126.0
TOTAL PAIS		418,794.7	430,559.14	456,407.0	441,243.8	494,430.9	457,050.1
TOTAL PAIS (MMPCD)		1,147.4	1,179.6	1,250.4	1,208.9	1,350.9	1,252.2

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de la producción fiscalizada de Gas Natural (MMPCD), 2012-2017

MMPCD

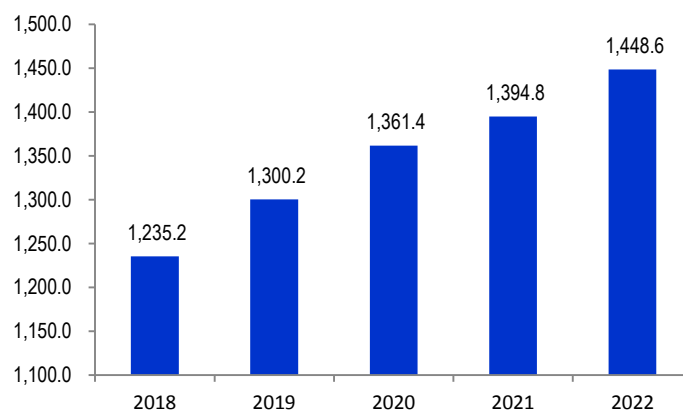


Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

En el 2017, la producción fiscalizada de gas natural se redujo en 7.6% con respecto al 2016.

Proyección de la producción fiscalizada de Gas Natural (MMPCD), 2018-2022

MMPCD

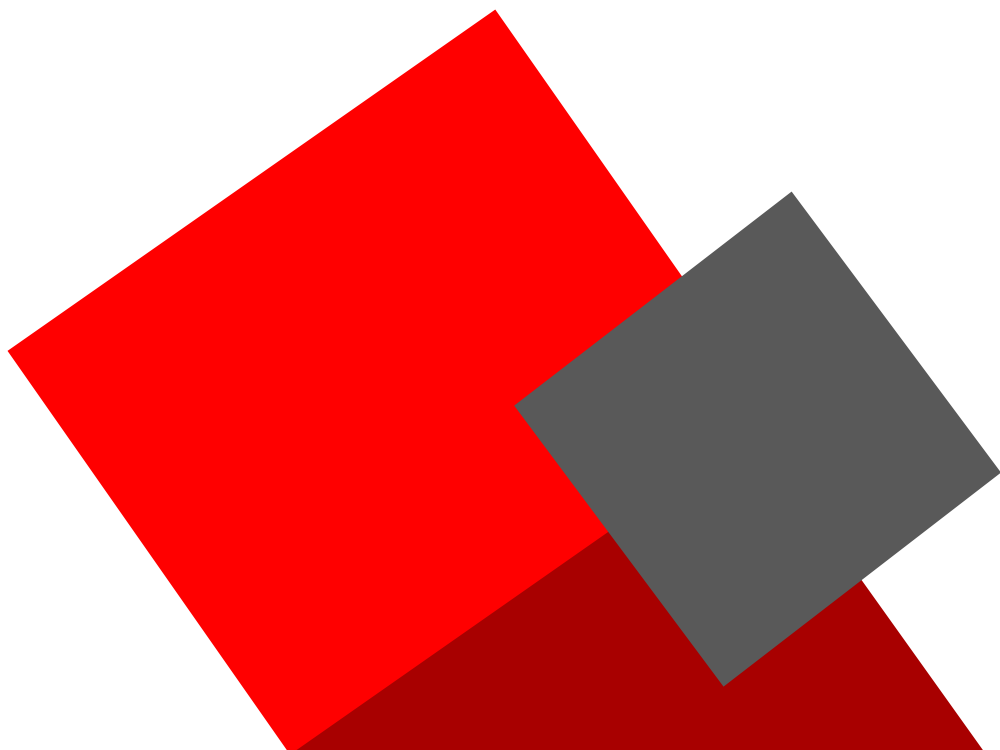


Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM



ANUARIO ESTADÍSTICO

2017



**INVERSIONES Y BENEFICIOS AL
ESTADO EN EXPLORACIÓN Y
EXPLOTACIÓN**

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN POR CONTRATISTA (US\$ MILES)
2017

Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AGUAYTIA ENERGY DEL PERÚ S.R.L.	31-C	31	688	1,907	1,407	1,140	801	687	380	767	124	513	1,033	9,479
ANDEAN EXPLORATION PERÚ S.A.C.	145	8	11	6	9	10	7	9	11	12	57	22	15	177
BPZ EXPLORACIÓN & PRODUCCIÓN S.R.L.	Z-1	366	373	397	377	404	473	421	777	872	2,689	1,012	903	9,064
CEPSA PERUANA S.A.C.	131	144	91	91	348	2,445	2,917	921	5,786	10,212	10,485	4,983	10,728	49,149
CNPC PERU S.A.	58	456	446	635	575	530	849	536	542	888	1,775	1,775	2,790	11,798
	X	1,447	1,900	1,044	2,007	4,289	2,257	6,353	7,618	7,234	9,022	9,200	20,492	72,862
COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A.	100	1	7	0	0	0	2	0	0	1	0	0	5	17
EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C.	IX	4	3	6	3	4	7	3	3	5	5	4	5	51
	I	151	-56	55	-	4	-	38	5	6	3	0	27	233
	III	198	391	65	100	153	559	555	683	234	3	502	57	3,500
G.M.P. S.A.	IV	3,264	2,101	1,999	3,634	3,524	5,543	865	1,987	2,136	2,535	790	1,197	29,576
	V													-
GEOPARK PERÚ S.A.C.	64	217	515	320	431	795	382	640	551	705	1,053	1	1	5,611
	XXI	12	8	17	10	15	11	15	12	9	8	10	34	162
GOLD OIL PERÚ S.A.C.	Z-34	7	19	14	10	19	10	2	16	7	15	8	-	126
	123	79	24	26	24	28	25	22	32	30	35	32	74	429
GRAN TIERRA EMERGEY PERU S.R.L.	129	86	29	34	37	23	30	27	37	26	34	37	79	479
	95	166	154	129	164	114	196	186	123	132	135	139	243	1,881
HUNT OIL EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY OF PERU, LLC.	76	284	182	184	212	548	120	168	139					1,838
HYDROCARBON EXPLORATION PLC., SUCURSAL DEL PERU	183	1	1	7	3	1	6	1	3					22
KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERU	Z-38	372	360	402	351	399	326	348	327	658	194	166	211	4,113
MAPLE GAS CORPORATION DEL PERÚ S.R.L.	31B y 31D	6	-	3	3					0	1			13
	31E	62	53	85	82	78	47	67	44	53	64	66	197	897
OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERÚ S.A.	XIII	2,642	2,190	1,279	1,440	1,789	1,601	1,223	1,669	1,340	426	-525	1,387	16,461
	116	54	3	16	72	-1	17	5	5	10	10	5	5	201
	126	64	18	23	31	17	52	18	11	16	11	45	21	327
PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ	135	50												50
	192													-
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	39	21	69	30	16	18	21	19	19	32	20	25	39	329
	67													-

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN POR CONTRATISTA (US\$ MILES)
2017

Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
PETRO BAYOVAR INC., SUCURSAL DEL PERU	XXVII	11	1	1	1	7	0	2	0	3	6	0	2	32
	II						102	1	69	1				173
PETROLERA MONTERICO S.A.	XV													-
	XX													-
PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERÚ S.R.L.	107	133	61	112	73	74	95	85	101	90	80	83	193	1,181
	133	75	29	25	25	28	29	28	27	24	24	29	40	384
PLUSPETROL E&P S.A.	108	4	17	18	48	14	40	2	26	142	78	79	296	766
PLUPSETROL NORTE S.A.	8	461	1,542	994	571	709	580	894	1,227	1,468	1,226	1,712	1,021	12,402
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	56	309	893	229	797	995	2,137	1,825	3,610	1,764	585	1,373	1,603	16,120
	88	3,114	780	2,533	3,826	2,943	5,277	1,101	10,242	12,189	5,742	6,357	7,694	61,799
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	57	10,278	7,508	14,372	12,216	17,021	19,186	14,853	9,272	8,317	10,538	11,097	11,537	146,196
RICOIL S.A.	XXIX													-
SAPET DEVELOPMENT PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	VII_VI	105	47	74	219	70	198	327	912	3,089	4,576	2,826	3,658	16,101
	Z-2B	334	395	1,352	452	-3,195	1,044	997	1,407	912	1,196	1,009	3,281	9,182
SAVIA PERU S.A.	Z-33	90	31	32	31	66	19	18	114	77	45	45	43	610
	Z-35	58	8	-	-	-2	114	-	-	-	-	-	16	194
	Z-6	61	-46	2	5	3	-7	-2	3	-	4			25
SIBOIL DEL PERU S.A.	105													-
TALISMAN PERU B.V., SUCURSAL DEL PERU	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	XXII	4	-1	1	1	651	-							657
	XXIII	4	-1	2	23	1,762	52	86	-	107	66	50	50	2,201
TOTAL		25,233	20,844	28,517	29,634	37,495	45,124	33,347	47,792	53,567	52,869	43,472	68,976	486,869

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

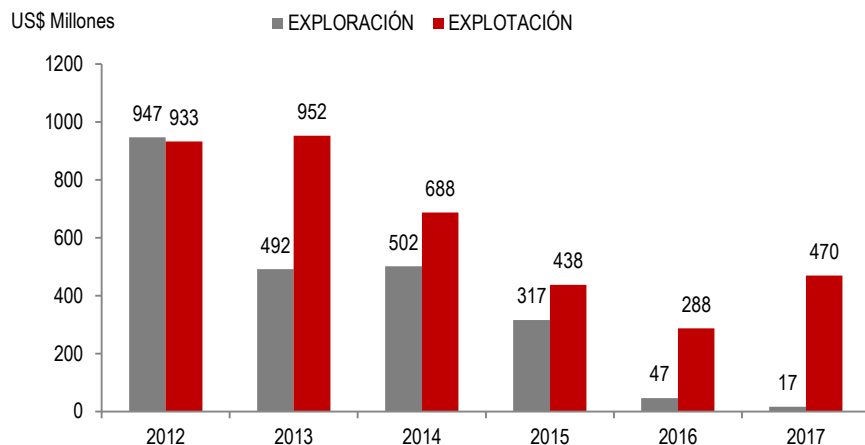
INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN (US\$ MILLONES)

2012-2017

Fase	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EXPLORACIÓN	946.7	491.7	501.8	316.7	47.0	17.1
EXPLOTACIÓN	933.2	952.4	688.0	438.2	287.7	469.8
Total	1,879.9	1,444.1	1,189.8	754.9	334.7	486.9

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de las inversiones en Exploración y Explotación de Hidrocarburos (US\$ Millones)



En el 2017, las inversiones en Exploración se redujeron en 64%, mientras que las inversiones en Explotación se incrementaron en 63% con respecto al 2016.

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

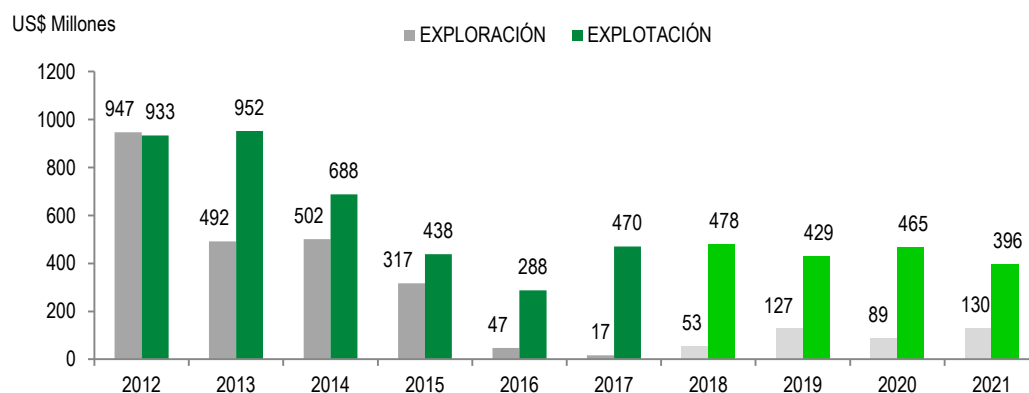
PROYECCIÓN DE LAS INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN (US\$ MILLONES)

2018-2021

Fase	2018	2019	2020	2021
EXPLORACIÓN	53	127	89	130
EXPLOTACIÓN	478	429	465	396
Total	531	556	554	525

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de las inversiones en Exploración y Explotación de Hidrocarburos (US\$ Millones)



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

REGALÍAS COBRADAS POR EL ESTADO (US\$ Millones)
2017

Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
HIDROCARBUROS LÍQUIDOS														
PET. MONTERRICO	II	0.25	0.15	0.16	0.19	0.20	0.20	0.22	0.24	0.25	0.27	0.28	0.28	2.68
G.M.P	III	0.55	0.45	0.32	0.34	0.33	0.28	0.33	0.39	0.41	0.52	0.59	0.65	5.16
G.M.P	IV	0.85	0.78	0.74	0.86	0.81	0.70	0.82	0.77	0.82	0.84	0.89	0.91	9.78
SAPET	VI-VII	1.42	0.99	0.79	1.11	1.21	1.05	1.15	1.25	1.40	1.50	1.72	1.91	15.51
UNIPETRO	IX	0.09	0.08	0.06	0.09	0.08	0.06	0.08	0.08	0.09	0.10	0.10	0.12	1.04
CNPC	X	4.36	3.65	3.36	3.60	3.57	3.01	3.43	3.94	4.64	5.17	6.24	6.81	51.79
OLYMPIC	XIII	1.87	1.53	1.51	1.52	1.43	1.19	1.23	1.08	1.28	1.28	1.33	1.38	16.64
PET. MONTERRICO	XV	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.03	0.03	0.31
PET. MONTERRICO	XX	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.04
TOTAL NORTE		9.41	7.65	6.98	7.73	7.66	6.51	7.27	7.78	8.93	9.71	11.20	12.10	102.94
PLUSPETROL	8	1.81	1.85	1.72	1.75	1.54	1.07	1.11	1.54	1.47	2.23	2.97	2.51	21.58
AGUAYTIA	31 C (1)	0.65	0.62	0.56	0.57	0.48	0.43	0.51	0.53	0.53	0.45	0.49	0.63	6.44
CEPSA	131	1.04	1.03	0.92	0.94	1.00	0.89	0.92	1.07	1.08	1.21	1.25	1.29	12.66
MAPLE	31-E	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.01	0.07
MAPLE	31 B-D	0.03	0.05	0.03	0.06	0.03	0.01	0.03	0.04	0.05	0.04	0.05	0.09	0.51
PLUSPETROL	88 (1)	18.89	19.56	17.49	14.85	16.95	15.83	18.94	19.88	16.56	23.03	22.98	24.45	229.41
REPSOL	57(1)	0.59	0.56	0.53	0.47	0.46	0.46	0.25	0.64	0.59	0.71	0.78	0.82	6.85
PLUSPETROL	56 (1)	13.16	12.67	11.25	11.99	10.75	9.01	9.41	12.82	12.94	13.81	15.16	15.79	148.77
TOTAL SELVA		36.17	36.36	32.50	30.65	31.22	27.70	31.17	36.53	33.24	41.48	43.68	45.59	426.28
BPZ	Z-1	0.03	0.14	0.36	0.19	0.20	0.19	0.20	0.20	0.21	0.16	0.19	0.17	2.24
TOTAL ZÓCALO		0.03	0.14	0.36	0.19	0.20	0.19	0.20	0.20	0.21	0.16	0.19	0.17	2.24
TOTAL H.L.		45.61	44.16	39.84	38.57	39.08	34.40	38.64	44.50	42.39	51.35	55.06	57.86	531.47
GAS NATURAL														
SAPET	VI-VII	0.03	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.56
CNPC	X	0.22	0.19	0.21	0.20	0.21	0.22	0.23	0.22	0.22	0.25	0.25	0.25	2.68
PET. MONTERRICO	II	0.04	0.03	0.02	0.03	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.05	0.04	0.05	0.45
OLYMPIC	XIII	0.20	0.17	0.11	0.13	0.22	0.21	0.20	0.19	0.20	0.22	0.15	0.18	2.18
TOTAL NORTE		0.49	0.44	0.38	0.41	0.51	0.53	0.52	0.51	0.52	0.56	0.49	0.53	5.87
AGUAYTIA	31-C	0.01	0.07	0.77	0.01	0.04	0.01	0.04	0.20	0.81	0.08	0.43	0.16	2.62
PLUSPETROL	88	12.55	10.83	13.34	12.06	13.34	13.74	14.16	15.07	13.69	15.94	15.14	14.14	163.98
PLUSPETROL	88													
PLUSPETROL	(M)	1.05	0.95	0.49	0.39	0.37	0.32	0.29	0.49	0.58	0.73	1.32	2.17	9.15
REPSOL	57	0.70	0.60	0.33	0.24	0.25	0.26	0.12	0.30	0.36	0.51	0.93	0.97	5.56
PLUSPETROL	56	8.31	6.98	3.78	3.07	2.93	2.75	2.40	4.50	5.01	5.81	10.63	17.27	73.42
TOTAL SELVA		22.61	19.43	18.71	15.75	16.94	17.07	17.00	20.55	20.45	23.06	28.45	34.71	254.72
TOTAL G.N.		23.10	19.86	19.09	16.16	17.45	17.60	17.53	21.06	20.97	23.62	28.93	35.24	260.59
TOTAL INGRESOS POR REGALÍAS		68.71	64.02	58.93	54.73	56.53	52.00	56.17	65.57	63.35	74.96	84.00	93.10	792.06

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH – MINEM

(1) Considerando condensados de gas y líquidos de gas natural.

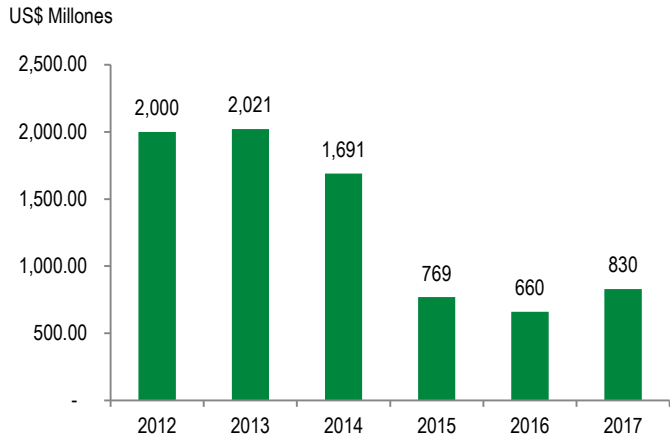
RETRIBUCIONES (US\$ Millones) - 2017														
Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
GMP	I	0.42	0.39	0.36	0.36	0.35	0.36	0.38	0.40	0.40	0.41	0.41	0.44	4.69
GMP	V	0.05	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.04	0.05	0.04	0.04	0.04	0.04	0.46
TOTAL NORTE		0.47	0.43	0.40	0.40	0.38	0.39	0.42	0.45	0.44	0.45	0.45	0.49	5.16
PACIFIC	192	-	-	-	-	-	-	-	4.61	-	-	-	-	4.61
TOTAL SELVA		-	-	-	-	-	-	-	4.61	-	-	-	-	4.61
SAVIA	Z-2B	2.40	2.10	2.04	2.16	2.03	1.94	2.02	2.30	2.31	2.39	2.55	2.78	27.02
TOTAL ZÓCALO		2.40	2.10	2.04	2.16	2.03	1.94	2.02	2.30	2.31	2.39	2.55	2.78	27.02
TOTAL														
INGRESOS POR RETRIBUCIONES		2.87	2.53	2.44	2.55	2.41	2.33	2.44	7.35	2.75	2.84	3.00	3.27	36.79

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

INGRESOS AL ESTADO POR TIPO DE HIDROCARBURO (US\$ Millones) - 2017						
Producto	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Petróleo	754.46	654.72	584.16	207.23	120.19	171.31
Líquidos de Gas Natural	786.23	910.23	806.05	306.13	283.14	393.41
Gas Natural	459.09	455.99	300.42	255.60	256.90	264.11
Condensados	-	-	-	-	0.02	-
TOTAL INGRESOS	1,999.78	2,020.94	1,690.63	768.96	660.25	828.83

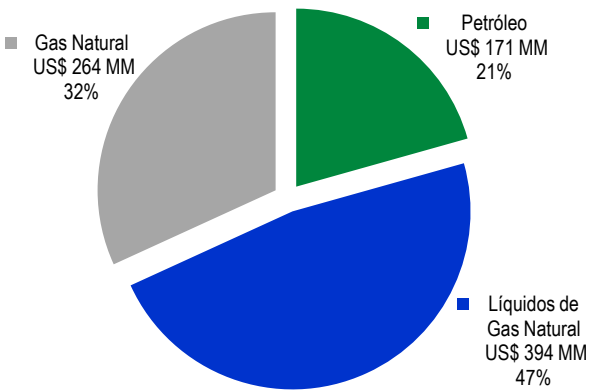
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Evolución de los ingresos del Estado por Contratos de Licencia y de Servicio (US\$ Millones)



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Ingresos al Estado por tipo de Hidrocarburo, 2017 (Participación %)



Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

En el 2017, el 47% de los ingresos al Estado correspondieron a la explotación de los Líquidos de Gas Natural.

**DISTRIBUCIÓN DEL CANON DE HIDROCARBUROS (Nuevos Soles)
2017**

Departamento	Entidad	% Participación	Transferencias Canon
LORETO (D. LEY N° 21678/D.U. 027-98)	SERVICIO DE DEUDA		19,670,000.0
	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	52	24,529,750.8
	UNIVERSIDAD NACIONAL AMAZONIA	5	2,358,629.9
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3	1,415,177.9
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	40	18,869,039.1
	TOTAL LORETO	100	66,842,597.7
UCAYALI (D. LEY N° 23350/D.U. 027-98)	GOBIERNO REGIONAL (Vía PCM)	52-20	8,960,760.1
	GOBIERNO REGIONAL-INSTITUTOS	0-3	536,587.0
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE UCAYALI	2.5	707,420.2
	U. N. INTERCULTURAL DE LA AMAZONÍA	2.5	707,420.2
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3-2	670,041.9
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	40-70	16,714,578.4
	TOTAL UCAYALI		28,296,807.9
PIURA (D. LEY N° 23630)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20	60,444,123.2
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE PIURA	2.5	7,555,515.4
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE FRONTERA	2.5	7,555,515.4
	INSTITUTOS TECNOLÓGICOS	5	15,111,030.8
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	70	211,554,431.2
	TOTAL PIURA	100	302,220,616.0
TUMBES (D. LEY N° 23871)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20-40	20,949,394.9
	UNIVERSIDAD NACIONAL	5	4,807,736.7
	INSTITUTOS TECNOLÓGICOS	5	4,803,167.3
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	70-50	65,503,046.8
	TOTAL TUMBES		96,063,345.7
PUERTO INCA - HUANUCO (Provincia)	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	100	28,652,545.2
	TOTAL PUERTO INCA HUANUCO	100	28,652,545.2
CUSCO (D. LEY N° 27506)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20	207,229,088.5
	UNIVERSIDAD NACIONAL	5	51,807,272.1
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	75	777,109,081.5
	TOTAL CUSCO	100	1,036,145,442.1
TOTAL PAIS			1,558,221,354.5

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

**DISTRIBUCIÓN DEL CANON DE HIDROCARBUROS (Miles de Nuevos Soles),
2012-2017**

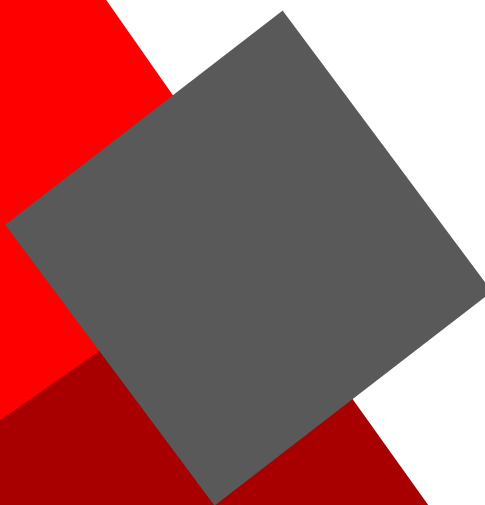
Departamento	2012	2013	2014	2015	2016	2017
LORETO	377.87	344.01	335.85	119.89	29.59	66.84
UCAYALI	144.09	122.45	119.04	60.34	28.36	28.30
PIURA	658.13	604.55	592.93	321.58	263.46	302.22
TUMBES	214.75	191.84	218.71	112.11	86.17	96.06
PUERTO INCA - HUANUCO (Provincia)	1.94	2.04	10.13	25.95	15.10	28.65
CUSCO	1,527.38	1,768.59	1,496.45	939.73	905.09	1,036.15
TOTAL	2,924.16	3,033.48	2,773.12	1,579.60	1,327.76	1,558.22

Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM



ANUARIO ESTADÍSTICO

2017



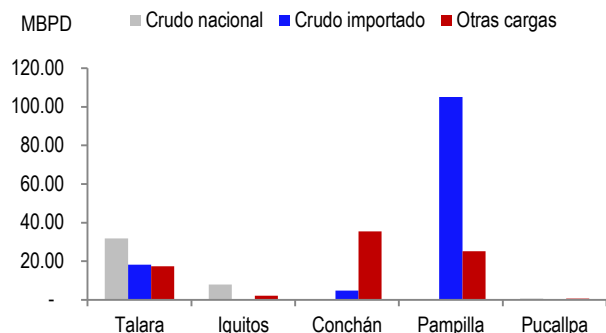
**ACTIVIDADES DE
REFINACIÓN**

CARGAS PROCESADAS EN REFINERÍA (Miles de barriles)
2017

Cargas a proceso	Procedencia	Total	Talara	Iquitos	Conchán	Pampilla	Pucallpa
Crudo nacional	Lote						
CRUDO H.C.T./ L.C.T. (ONO)	X/Varios	11,275.7	11,275.7	-	-	-	-
CRUDO LORETO	192	195.5	100.6	-	94.9	-	-
CRUDO MAYNAS	8	2,031.1	0.0	2,031.1	-	-	-
CRUDO CEPESA	131	1,316.0	236.1	852.7	17.8	-	209.4
AGUA CALIENTE	31 D	18.5	-	-	-	-	18.5
MAQUIA	31 B	8.9	-	-	-	-	8.9
CRUDO PACAYA	31 E	11.6	-	-	-	-	11.6
TOTAL		14,857.2	11,612.5	2,883.7	112.7	-	248.3
Crudo importado	País						
ARABIAN LIGHT	AS	967.4	-	-	-	967.4	-
AMENARO/AMENAM	NIG	948.8	-	-	-	948.8	-
MEDANITO	ARG	758.3	-	-	-	758.3	-
BIJUPIRA	BRA	2,372.9	-	-	-	2,372.9	-
CUSIANA	COL	389.8	351.1	-	38.7	-	-
SOUTH BLEND	COL	1,188.9	256.7	-	101.8	830.4	-
VASCONIA	COL	7,731.5	1,307.8	-	194.2	6,229.5	-
NAPO	ECU	1,416.4	-	-	-	1,416.4	-
NEMBA	ANG	1,346.8	-	-	-	1,346.8	-
ORIENTE	ECU	21,954.6	4,265.8	-	1,335.9	16,352.8	-
GALEOTA	TRIN	4,836.1	-	-	-	4,836.1	-
SOUTH GREEN CANYON	US	16.3	-	-	-	16.3	-
LULA	BRA	365.7	308.7	-	57.0	-	-
MAYA	MEX	757.9	-	-	-	757.9	-
DSW	EEUU	1,642.9	136.7	-	4.0	1,502.3	-
SAPINHOA	BRA	0.4	-	-	0.4	-	-
TOTAL		46,694.6	6,626.8	-	1,732.1	38,335.8	-
TOTAL CRUDO PROCESADO		61,551.9	18,239.2	2,883.7	1,844.8	38,335.8	248.3
Otras cargas	Procedencia						
Productos en proceso	País	Total	Talara	Iquitos	Conchán	Pampilla	Pucallpa
NAFTA PRIMARIA	PERU	448.6	239.7	-	208.9	-	-
GASOLINA NATURAL	PERU	144.1	-	-	-	-	144.1
NAFTA PESADA	PERU	42.8	11.2	-	9.5	-	22.1
NAFTA CRAQUEADA	PERU	436.1	70.0	348.2	17.9	-	-
DIESEL 2	PERU	20.2	-	-	20.2	-	-
GASOLEO PESADO	PERU	379.4	379.4	-	-	-	-
MATERIAL DE CORTE	PERU	1,478.3	167.0	-	-	1,311.3	-
RESIDUAL DE PRIMARIA	PERU	1,100.9	922.4	148.0	30.5	-	-
DESTILADOS PARA MEZCLAS	PERU	6.9	6.9	-	-	-	-
SLOP	PERU	772.1	330.1	8.7	66.3	312.2	54.7
ACEITE CLARIFICADO	PERU	0.3	0.3	-	-	-	-
TOTAL		4,829.8	2,127.1	505.0	353.3	1,623.5	220.9
Productos terminados	País	Total	Talara	Iquitos	Conchán	Pampilla	Pucallpa
GLP	PERU	40.1	40.1	-	-	-	-
TURBO A-1	PERU	0.8	0.8	-	-	-	-
DIESEL MARINO 2	PERU	945.8	938.1	7.7	-	-	-
DIESEL B5 - S50	PERU	0.05	0.05	-	-	-	-
INTERMED. FUEL IFO / OIL IFO	PERU	43.5	2.0	-	41.5	-	-
PETROLEO INDUSTRIAL 6	PERU	872.7	445.7	-	427.1	-	-
PETROLEO INDUSTRIAL 500	PERU	311.2	242.3	-	68.9	-	-
ASFALTOS LIQUIDOS RC- MC	PERU	0.9	0.6	-	0.4	-	-
ASFALTOS SOLIDOS	PERU	10.5	6.3	-	4.3	-	-
SOLVENTE 1	PERU	0.0	-	-	0.0	-	-
SOLVENTE 3	PERU	1.4	0.0	-	1.4	-	-
TOTAL		2,227.0	1,675.8	7.7	543.4	-	-
Productos adquiridos	País						
HOGBS	IMPORTADO	1,994.7	326.7	-	892.3	775.6	-
MDBS	PERU	1,265.2	-	-	-	1,265.2	-
CONDENSADO CAMISEA	PERU	1,129.4	-	-	1,129.4	-	-
GASOLINA NATURAL	PERU	94.4	-	-	94.4	-	-
ETANOL	PERU	264.7	-	-	-	264.7	-
BIODIESEL B100	PERU	466.1	277.1	53.7	135.3	-	-
BIODIESEL B100	IMPORTADO	702.0	-	-	-	702.0	-
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	IMPORTADO	7,724.0	1,429.8	-	6,294.2	-	-
DIESEL 2 (50 PPM)	IMPORTADO	3,220.8	-	-	-	3,220.8	-
GASOLINA ALTO OCTANAJE	IMPORTADO	119.8	-	-	-	119.8	-
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	IMPORTADO	5,418.0	520.6	203.5	3,477.7	1,216.2	-
SUB TOTAL		22,399.1	2,554.2	257.2	12,023.3	7,564.4	-
TOTAL OTRAS CARGAS PROCESADAS		29,455.9	6,357.1	770.0	12,920.0	9,187.9	220.9
TOTAL CARGA PROCESADA (MBLS)		91,007.8	24,596.4	3,653.7	14,764.7	47,523.7	469.3
TOTAL CARGA PROCESADA (MBPD)		249.3	67.4	10.0	40.5	130.2	1.3

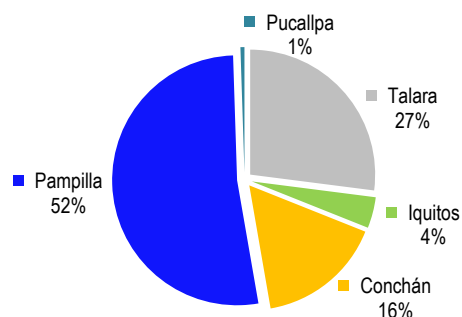
Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MINEM

Cargas procesadas en la Refinería, 2017



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Cargas procesadas en la Refinería, 2017 (Participación %)



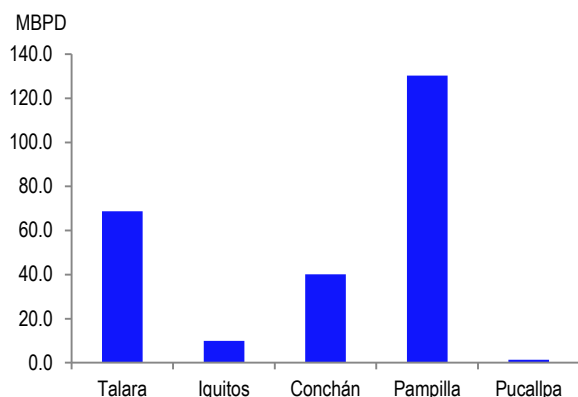
Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA (Miles de barriles) 2012-2017

Refinería	Total	Talara	Iquitos	Conchán	Pampilla	Pucallpa
Productos Terminados						
Gas Licuado de Petróleo - GLP	2,245.0	1,641.1	-	-	603.9	-
Gasolina 97 octanos	574.0	-	-	574.0	-	-
Gasolina 95 octanos	1,574.3	672.0	-	902.3	-	-
Gasolina 90 octanos	6,323.3	3,151.9	123.4	3,007.6	-	40.4
Gasolina 84 octanos	2,452.5	1,484.7	597.0	345.5	-	25.3
Gasohol 98 Plus	373.9	-	-	-	373.9	-
Gasohol 97 Plus	129.5	-	-	-	129.5	-
Gasohol 95 Plus	1,348.1	-	-	-	1,348.1	-
Gasohol 90 Plus	2,873.4	-	-	-	2,873.4	-
Gasohol 84 Plus	668.9	-	-	-	668.9	-
Turbo Jet A-1	4,846.4	1,066.4	120.3	-	3,650.8	8.9
Turbo JP-5	1.0	1.0	-	-	-	-
Diesel Marino 2	51.7	51.7	-	-	-	-
Diesel B5	4,556.9	3,297.7	869.6	231.2	10.1	148.3
Diesel B5 - S50	17,069.6	1,482.1	-	1,822.5	13,765.1	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	2,619.3	1,200.5	-	264.1	1,154.7	-
Petróleo Industrial N° 6	6,014.0	4,308.7	471.9	180.1	1,053.4	-
Petróleo Industrial 500	12,293.1	209.0	-	196.0	11,888.0	-
Asfalto Líquido RC/MC	175.5	10.9	-	119.5	45.0	-
Asfalto Solido	1,587.5	103.4	-	602.1	882.0	-
Solvente 1	65.8	-	-	28.9	-	36.9
Solvente 3	161.1	92.5	-	50.4	-	18.1
TOTAL	68,004.8	18,773.7	2,182.3	8,324.1	38,446.8	277.9
Productos en Proceso						
Gas Seco/Gas Combustible /Gas UDP	863.0	339.7	4.1	1.6	516.9	0.7
Gas UDV	26.6	26.6	-	-	-	-
Nafta Primaria	294.2	202.1	78.9	13.2	-	-
Nafta Pesada	5.2	0.03	-	5.2	-	-
Nafta Virgen	1,644.6	1,644.6	-	-	-	-
Nafta Craqueada	463.7	463.7	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./ Gasolina Base	6,029.6	-	-	-	6,009.5	20.1
Diesel 2	3,411.4	2,426.5	99.1	869.7	-	16.1
Diesel 2 - S50	5,197.0	-	-	5,197.0	-	-
Gasóleo Pesado (de vacío)	3,068.1	130.5	-	257.4	2,680.2	-
Material de Corte	817.5	817.5	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	57.1	-	-	-	-	57.1
Crudo Reducido (residual de primaria)	1,305.4	19.5	1,285.5	0.4	-	-
Slop	298.8	2.0	0.1	45.9	239.7	11.1
Combustibles Uso Propio	102.7	-	-	-	102.7	-
Naftoil Industrial Premium	78.9	-	-	-	-	78.9
Destilados medio para mezcla	6.5	6.5	-	-	-	-
HAS / HAL	16.7	-	-	-	-	16.7
TOTAL	23,687.0	6,079.1	1,467.8	6,390.4	9,548.9	200.7
Recuperación de Productos	138.5	327.3	8.8	5.3	-202.9	-
Mermas	-67.7	-35.6	-15.1	-17.0	-	-
Pérdidas y Ganancias	-302.7	-35.0	2.7	-40.3	-230.1	-
TOTAL PRODUCCIÓN (MBLS)	91,459.9	25,109.5	3,646.5	14,662.6	47,562.7	478.6
TOTAL PRODUCCIÓN (MBPD)	250.6	68.8	10.0	40.2	130.3	1.3

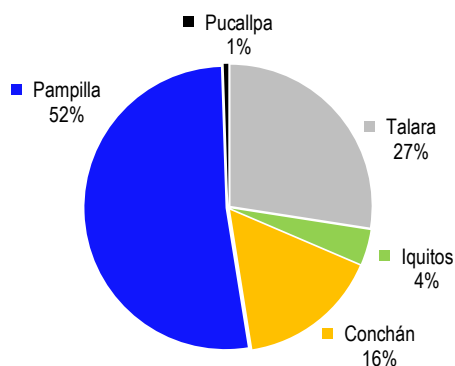
Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MINEM

Producción en Refinería, 2017



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Producción en Refinería, 2017 (Participación %)



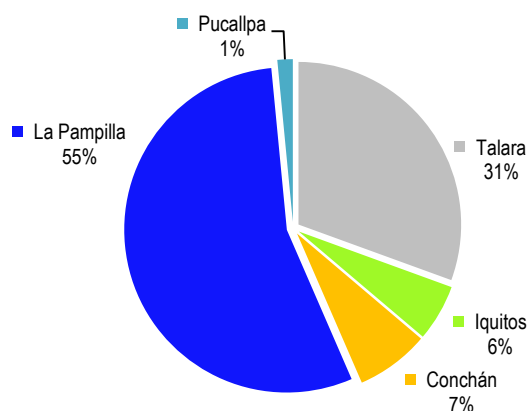
Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

CAPACIDAD INSTALADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles diarios) 2017

Capacidad Instalada	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada (MBPD)	65.0	12.0	15.5	117.0	3.3	212.8

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Capacidad instalada en Refinerías, 2017 (Participación %)



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Sabías que:

El Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara (PMRT) es el megaproyecto energético más importante del país, que comprende la ampliación y modernización de la Refinería Talara de PETROPERÚ, mediante el cual se producirá combustibles más limpios (Diesel, Gasolinas GLP, entre otros) con un contenido máximo de 10 partes por millón de azufre (ppm), asegurando así la preservación del aire y, por ende, la salud de todos los peruanos.

Cabe precisar que el PMRT está considerado como un activo crítico de vital importancia dentro del esquema de la matriz energética.

Importante: El PMRT incrementará en más del 45% la capacidad de producción de la Refinería Talara (de producir 65 mil a 95 mil barriles por día).

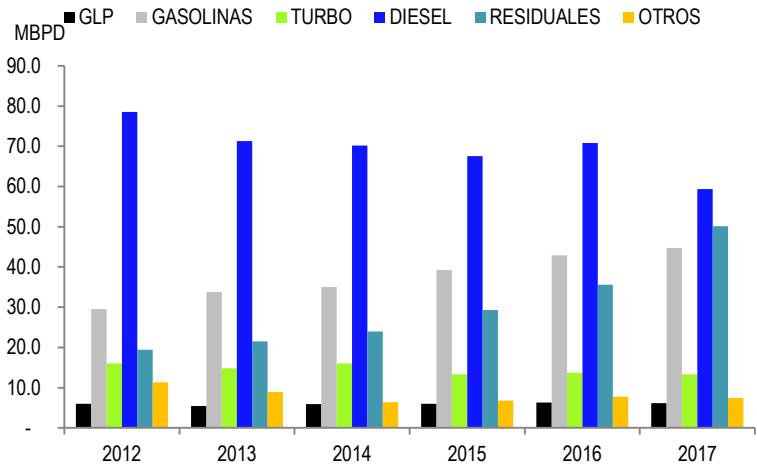
En el 2017, la capacidad instalada nacional en Refinerías asciende a 213 miles de barriles diarios

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA (Miles de barriles)
2012-2017

Producto	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Productos terminados						
Gas Licuado de Petróleo - GLP	2,195.8	1,983.0	2,150.6	2,191.1	2,310.7	2,245.0
Gasolina 98 octanos BA	101.3	-	-	-	-	-
Gasolina 97 octanos	170.7	418.7	474.6	498.8	513.5	574.0
Gasolina 95 octanos	682.4	760.8	941.2	1,167.7	1,486.9	1,574.3
Gasolina 90 octanos	3,596.1	3,833.9	4,173.0	5,219.9	6,035.2	6,323.3
Gasolina 84 octanos	4,185.4	3,531.4	2,945.4	2,867.4	2,671.8	2,452.5
Gasohol 98	219.9	315.1	299.4	338.2	340.2	373.9
Gasohol 97	86.0	83.3	83.7	127.9	144.0	129.5
Gasohol 95	378.7	618.0	731.5	978.7	1,236.0	1,348.1
Gasohol 90	1,188.6	1,836.8	2,125.1	2,338.0	2,542.0	2,873.4
Gasohol 84	172.7	920.2	1,000.1	781.5	686.6	668.9
Turbo Jet A-1	5,850.9	5,408.0	5,834.5	4,847.5	4,987.9	4,846.4
Turbo JP-5	-	-	-	-	9.8	1.0
Diesel Marino 2	115.2	128.9	127.5	102.868	68.649	51.702
Diesel B5	21,197.7	17,661.5	16,656.8	16,097.6	10,744.4	4,556.9
Diesel B5 - S50	7,339.2	8,222.1	8,828.5	8,470.5	15,040.1	17,069.6
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	3,958.5	3,035.8	2,082.4	2,311.8	2,667.8	2,619.3
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	0.5	-	-
Petróleo Industrial N° 6	4,338.3	4,004.7	4,575.0	5,112.4	7,742.5	6,014.0
Petróleo Industrial 500	2,765.4	3,831.7	4,165.5	5,572.3	5,252.6	12,293.1
Asfalto Líquido RC/MC	239.9	214.7	224.9	171.9	143.6	175.5
Asfalto Sólido	1,263.9	1,209.6	1,484.7	1,309.9	1,254.5	1,587.5
Solvente 1	73.1	78.1	66.3	96.4	73.5	65.8
Solvente 3	176.8	174.7	160.6	162.3	129.9	161.1
TOTAL	60,296.1	58,270.8	59,131.4	60,765.3	66,081.8	68,004.8
Producto en Proceso						
Gas Seco/Gas Combustible /Gas UDP	906.0	886.7	837.4	852.7	783.6	863.0
Gas UDV	5.1	0.2	19.0	20.1	31.7	26.6
Gas Seco UCC	126.2	2.0	72.5	23.8	-	-
Nafta Primaria	200.6	314.4	117.9	308.0	356.3	294.2
Nafta Pesada	-	22.4	3.3	1.4	20.4	5.2
Nafta Virgen	944.3	896.0	1,215.7	1,247.0	1,714.2	1,644.6
Nafta Craqueada	749.2	677.8	610.3	537.0	490.4	463.7
Nafta Alto Octanaje -NAO	132.5	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp.	2,619.9	2,124.2	2,867.5	3,003.2	2,856.1	6,029.6
Diesel 2	261.0	530.6	2,838.8	3,056.8	2,551.9	3,411.4
Diesel 2 S-50	-	-	-	-	-	5,197.0
Solvente MC	7.4	4.7	-	-	-	-
Gasóleo Liviano	22.9	231.9	-	-	-	-
Gasóleo Pesado	739.8	906.5	132.4	636.3	760.0	3,068.1
Material de Corte	110.6	225.4	200.7	317.6	137.2	817.5
Aceite Cíclico Ligero/Pesado	-	-	-	-	-	-
LCO/HCO	-	-	-	-	6.3	-
Petróleo Ind. Maple	39.0	33.2	34.4	31.8	15.3	57.1
Residual Asfáltico	30.1	-	174.1	434.2	186.6	-
Diesel Ligero (DILIV)	445.9	300.4	274.0	-	-	-
Crudo Reducido	2,223.9	2,811.7	1,272.0	2,075.6	1,922.0	1,305.4
Fondos de vacío	-	-	-	-	14.4	-
Slop	29.0	23.4	21.9	53.4	48.4	298.7
Slop Wax	-	69.4	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	549.0	181.0	91.4	106.8	18.2	102.7
Otros	178.3	222.3	242.3	165.6	156.2	102.1
Residuales a/(de) Invent.	-	20.8	-	-	-	-
Prod. en Proceso a/(de) Invent.	1,639.7	-	-	-	-	-
TOTAL	11,960.2	10,485.2	11,025.7	12,871.0	12,069.1	23,687.0
Recuperación de Productos	-183.1	305.0	697.8	1,126.8	2,020.1	138.5
Mermas	13.7	26.7	-79.0	43.1	-38.9	-67.7
Pérdidas y Ganancias	-536.6	-347.9	59.9	-137.5	39.9	-302.7
TOTAL PRODUCCIÓN EN REFINERÍA (MBLS)	71,550.3	68,739.9	70,835.8	74,668.7	80,172.1	91,459.9
TOTAL PRODUCCIÓN EN REFINERÍA (MBPD)	195.5	188.3	194.1	204.6	219.1	250.6

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Producción en Refinerías por producto, 2012-2017



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

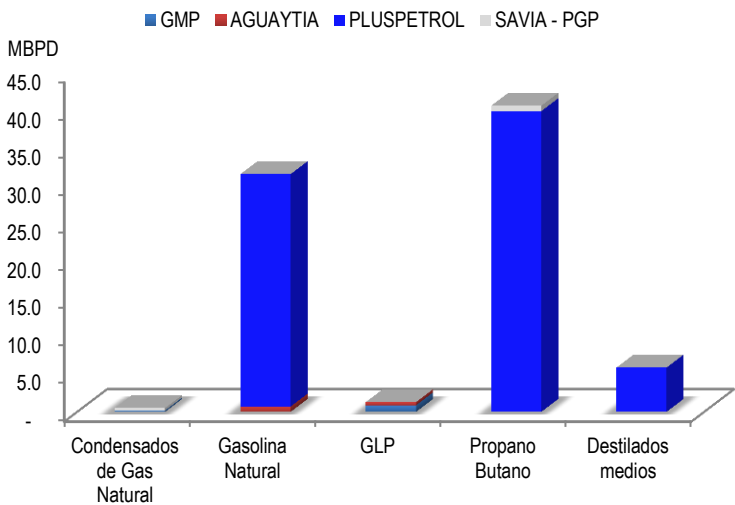
En el 2017, la producción de derivados de petróleo en Refinerías se incrementó en 14% con respecto al 2016.

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL (Miles de barriles) 2017

Empresa	Condensados de Gas Natural	Gasolina Natural	GLP	Propano Butano	Destilados medios	TOTAL
GMP	70.3	0.0	315.7	0.0	0.0	386.1
AGUAYTIA	0.0	256.0	157.0	0.0	0.0	413.0
PLUSPETROL	0.0	11,256.7	0.0	14,565.5	2,146.6	27,968.8
SAVIA - PGP	114.5	0.0	0.0	260.2	0.0	374.7
TOTAL (MBLS)	184.8	11,512.7	472.8	14,825.7	2,146.6	29,142.6
TOTAL (MBPD)	0.5	31.5	1.3	40.6	5.9	79.8

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Producción de Líquidos de Gas Natural 2017, según empresa



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

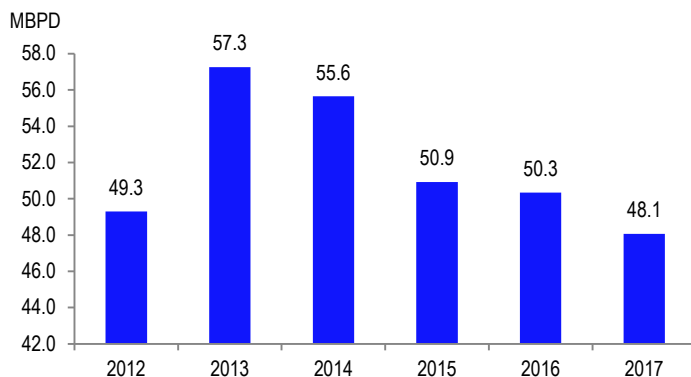
La producción de GLP, propano, butano y gasolina natural proviene principalmente de la empresa Pluspetrol

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (Miles de barriles)

2012-2017

Producto	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)	18,045.7	20,900.9	20,311.4	18,586.9	18,426.4	17,543.4
TOTAL (MPBD)	49.3	57.3	55.6	50.9	50.3	48.1

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Producción de Gas Licuado de Petróleo, 2012 - 2017


Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

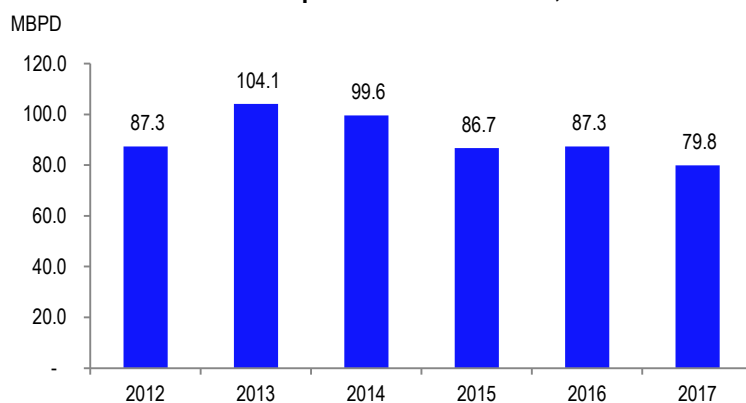
En el 2017, la producción de GLP se redujo en 5% con respecto al 2016.

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL (Miles de barriles)

2012-2017

Producto	2012	2013	2014	2015	2016	2017
EEPSA/GMP	389.3	257.7	384.1	446.8	456.0	386.1
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-
GLP	295.4	199.9	296.2	342.1	350.5	315.7
Propano / Butano	-	-	-	-	-	-
Condensados de Gas Natural	93.9	57.8	87.9	104.7	105.6	70.3
Aguaytía	978.1	836.7	784.4	719.7	470.0	413.0
Gasolina Natural	577.9	493.3	464.8	438.4	291.6	256.0
GLP	400.2	343.4	319.6	281.2	178.4	157.0
Pluspetrol Perú Corporation	30,128.2	36,408.7	34,731.3	30,001.6	30,605.8	27,968.8
Gasolina Natural	11,962.3	14,712.4	13,761.8	11,639.3	12,547.5	11,256.7
GLP (Propano / Butano)	14,820.0	18,035.3	17,216.4	15,438.8	15,283.7	14,565.5
Destilados medios	3,345.9	3,661.0	3,753.1	2,923.5	2,774.6	2,146.6
Procesadora de Gas Pariñas	465.2	479.2	466.4	469.6	429.7	374.7
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-
Propano / Butano	334.4	339.4	328.6	333.7	303.1	260.2
Condensados de Gas Natural	130.8	139.7	137.8	135.9	126.6	114.5
TOTAL (MBLS)	31,960.7	37,982.2	36,366.2	31,637.7	31,961.6	29,142.6
TOTAL (MPBD)	87.3	104.1	99.6	86.7	87.3	79.8

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Producción de Líquidos del Gas Natural, 2012 - 2017


Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

En el 2017, la producción de los Líquidos de Gas Natural se ha reducido en 8.6% con respecto al 2016..

INVENTARIO EN REFINERÍAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 (Miles de barriles)

Producto	Talara	Conchán	Iquitos	El Milagro	Pucallpa	La Pampilla	Total Nacional
Petróleo crudo	755.2	152.4	210.3	5.2	3.7	1,075.6	2,202.4
Productos en Proceso							
Nafta Liviana / Primaria	58.3	28.4	3.1	0.0	-	-	89.8
Nafta Pesada	1.4	-	-	-	-	-	1.4
Nafta Virgen	166.6	-	-	-	-	-	166.6
Gasolina Natural	-	-	-	-	0.3	-	0.2
Crudo Reducido (Residual de primaria)	92.3	-	57.8	0.0	-	-	150.1
Gasóleo Liviano / Pesado (de vacío)	20.6	26.1	-	-	-	111.8	158.5
Slop	58.7	5.8	0.3	0.06	1.8	-	66.6
Gasolina Base/Primaria	-	-	-	-	0.9	-	0.9
Nafta Craqueada/UCC	137.9	0.04	31.1	-	-	-	169.0
Material de Corte	59.3	-	-	-	-	254.1	313.5
Residuales	-	-	-	-	-	5.8	5.8
Aceite Cíclico Ligero/Pesado	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Aceite Clarificado	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Fondos de Vacío	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Destilados para mezcla (DPM)	4.0	-	-	-	-	-	4.0
Gasolina no terminadas	-	-	-	-	-	8.6	8.6
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	0.8	-	0.8
Gasolina Primaria Exportación	-	-	-	-	-	132.1	132.1
Ácido Nafténico	0.1	-	-	-	-	-	0.1
Kerosene	-	-	-	-	-	2.0	2.0
Diesel 2	322.4	51.1	22.6	0.02	1.4	4.0	401.4
Diesel 2 S50	-	478.4	-	-	-	-	478.4
Productos Terminados							
GLP	64.8	-	-	-	-	14.7	79.6
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	10.2	10.2
Gasolina 97 Octanos - Sin Plomo	-	38.9	-	-	-	2.0	40.9
Gasolina 95 Octanos - Sin Plomo	28.7	20.9	-	-	-	38.9	88.5
Gasolina 90 Octanos - Sin Plomo	130.0	160.4	17.3	0.7	0.1	49.8	358.3
Gasolina 84 Octanos - Sin Plomo	68.6	7.9	30.7	2.3	0.1	5.9	115.6
Turbo Jet A-1	152.6	-	26.8	1.7	0.2	248.4	429.6
Diesel B5	156.9	2.9	66.6	19.6	0.2	2.1	248.7
Diesel B5 (S-50)	89.1	-	-	-	-	296.1	385.6
Diesel Marino / Marine Fuel Oil	21.7	-	-	-	-	-	21.7
I.F.O. / M.G.O.	108.7	0.3	-	-	-	-	109.0
Petróleo Industrial N° 5	-	0.2	-	-	-	-	0.2
Petróleo Industrial N° 6	279.9	57.4	14.7	11.9	39.6	4.9	408.4
Petróleo Industrial 500	-	17.6	-	-	-	667.3	684.9
Asfalto Líquido	3.4	5.7	-	-	-	5.8	14.9
Asfalto Sólido	10.7	34.0	-	-	-	33.5	78.1
Solvente 1	0.4	3.5	-	-	-	-	3.9
Solvente 3	3.3	11.8	-	-	0.03	-	15.2
Productos Adquiridos							
HOGBS	44.0	-	-	-	-	-	44.0
Alcohol Carburante	22.3	64.2	-	0.04	-	-	86.5
Biodiesel B 100 (FAME) Imp.	19.8	75.3	2.6	0.02	-	65.5	163.3
Ultra Low Sulphur Diesel	16.7	-	-	-	-	-	16.7
Etanol	-	-	-	-	-	54.1	54.1
Diesel 2	-	-	-	-	1.6	-	1.9
TOTAL INVENTARIO (MBLS)	2,899.2	1,243.2	483.8	41.5	50.6	3,093.2	7,811.5
TOTAL INVENTARIO (MBPD)	7.9	3.4	1.3	0.1	0.1	8.5	21.4

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM



ANUARIO ESTADÍSTICO

2017



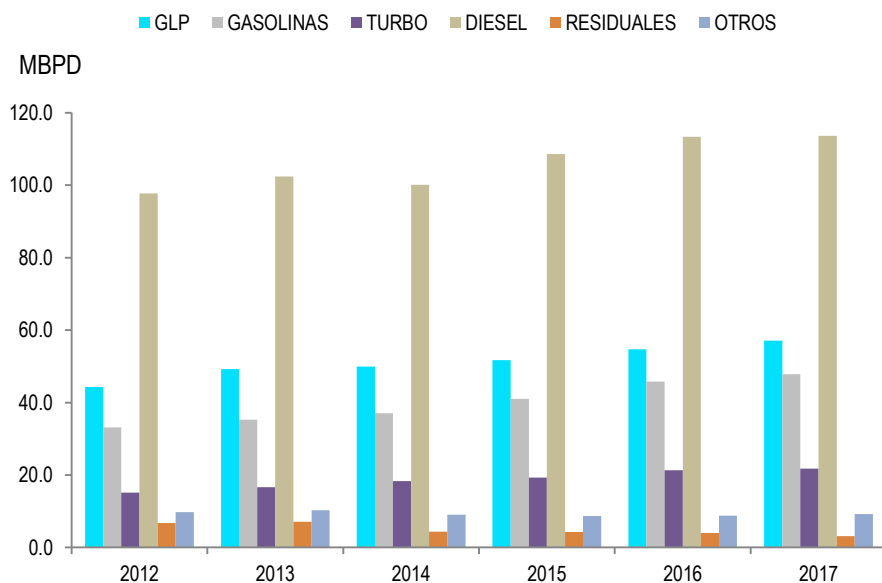
**ACTIVIDADES DE
COMERCIALIZACIÓN**

VENTAS DE COMBUSTIBLES (Miles de barriles)
2012-2017

Producto	2012.	2013	2014	2015	2016	2017
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)	16,203.4	17,959.6	18,242.6	18,869.4	20,018.4	20,831.3
GASOLINA MOTOR 98/98 BA	-	-	-	-	-	-
GASOLINA MOTOR 97 OCTANOS	-	0.1	15.6	4.3	1.5	0.3
GASOLINA MOTOR 95 OCTANOS	3.3	3.9	38.3	6.8	15.0	13.6
GASOLINA MOTOR 90 OCTANOS	561.9	586.5	685.5	788.8	958.8	1,082.1
GASOLINA MOTOR 84 OCTANOS	1,304.3	1,344.4	1,255.3	1,263.6	1,316.7	1,355.5
GASOHOL 98	275.3	301.6	291.2	335.2	360.2	347.2
GASOHOL 97	472.4	498.0	536.2	668.1	741.6	765.8
GASOHOL 95	1,126.1	1,408.8	1,716.1	2,224.0	2,828.8	3,216.4
GASOHOL 90	5,044.0	5,425.3	5,948.1	7,074.3	8,238.4	8,732.1
GASOHOL 84	3,359.3	3,304.7	3,019.6	2,605.0	2,313.8	1,925.8
TURBO A-1 / JP-5	5,555.8	6,065.2	6,686.7	7,042.3	7,808.1	7,945.6
KEROSENE	-	-	-	-	-	-
DIESEL B-2	109.0	-	-	-	-	-
DIESEL B-2 S-50	-	-	-	-	-	-
DIESEL B-5	23,304.8	18,289.9	17,774.0	18,774.0	13,414.2	5,614.4
DIESEL B-5 S-50	12,355.4	19,092.8	18,760.7	20,874.3	28,075.8	35,855.5
PETROLEO RESIDUAL N° 5	-	-	-	-	-	-
PETROLEO RESIDUAL N° 6	1,000.9	1,156.0	877.5	792.0	757.4	464.5
PETROLEO RESIDUAL 500	1,477.7	1,444.4	721.7	757.6	698.5	668.1
BUNKERS / I.F.O. / M.G.O.	1,406.9	1,555.0	924.2	967.1	1,256.3	1,186.5
ASFALTO LIQUIDO	224.7	222.5	221.6	163.1	151.6	173.7
ASFALTO SOLIDO	1,125.8	1,133.0	1,447.5	1,246.8	1,171.2	1,473.9
OTROS	807.6	826.4	698.1	799.7	621.7	547.8
TOTAL (MBLS)	75,718.5	80,618.1	79,860.4	85,256.7	90,748.2	92,199.0
TOTAL (MBPD)	206.9	220.9	218.8	233.6	247.9	252.6

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

Ventas de combustibles líquidos y GLP, 2012 - 2017



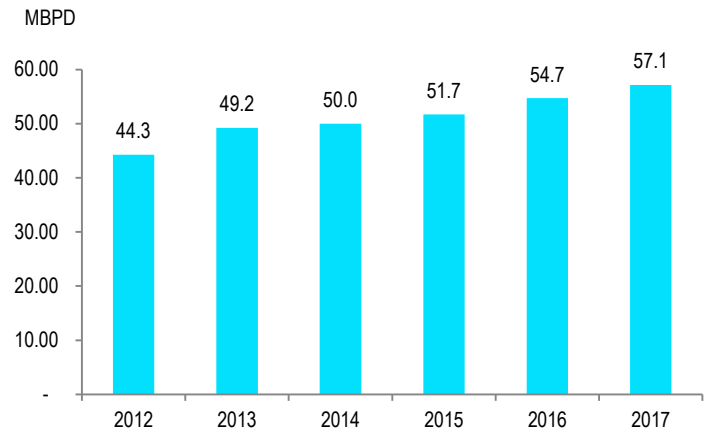
Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

VENTAS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (Miles de barriles)
2012 - 2017

Producto	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)	16,203.4	17,959.6	18,242.6	18,869.4	20,018.4	20,831.3
TOTAL GLP (MBLS)	16,203.4	17,959.6	18,242.6	18,869.4	20,018.4	20,831.3
TOTAL GLP (MBPD)	44.3	49.2	50..	51.7	54.7	57.1

Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

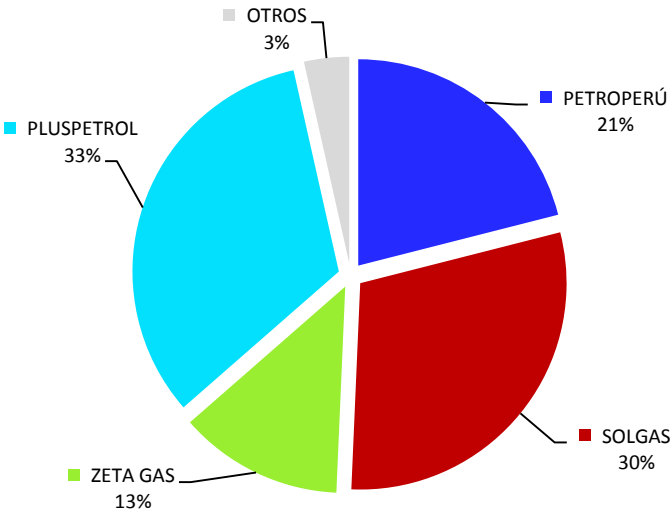
Ventas de Gas Licuado de Petróleo, 2012 - 2017



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

En el 2017, las ventas GLP se incrementaron en 4.4% con respecto al 2016.

Ventas de Gas Licuado de Petróleo, 2012 - 2017



Fuente: Información proporcionada por las empresas. Elaboración: DGH - MEM

En el 2017, las ventas de GLP de Pluspetrol, Petroperú y Solgas concentraron el 84% del total de ventas nacionales de GLP.

**EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE VENTA DE COMBUSTIBLES AL CONSUMIDOR EN LIMA METROPOLITANA (soles/galón),
2012 - 2017**

2012	84 OCT.	90 OCT.	95 OCT.	97 OCT.	DIESEL B5 S-50	GLP (Balón de 10 kg.) 1/
ENERO	12.6	13.4	16.0	16.7	13.1	35.7
FEBRERO	12.6	13.5	16.7	17.3	13.1	35.5
MARZO	13.1	14.1	17.2	17.8	13.7	35.3
ABRIL	13.1	14.1	17.9	18.5	13.7	35.3
MAYO	13.1	14.6	16.9	17.8	13.8	35.2
JUNIO	13.1	14.6	16.5	17.4	13.8	35.3
JULIO	12.2	13.6	15.8	16.5	13.2	35.6
AGOSTO	12.2	13.6	16.1	16.9	13.1	35.9
SEPTIEMBRE	12.6	14.1	16.8	17.6	13.5	35.8
OCTUBRE	12.6	14.0	16.8	17.6	13.5	35.8
NOVIEMBRE	12.1	13.2	15.7	16.5	13.5	36.1
DICIEMBRE	11.9	12.8	15.2	16.1	13.5	36.5

2013	84 OCT.	90 OCT.	95 OCT.	97 OCT.	DIESEL B5 S-50	GLP (Balón de 10 kg.) 1/
ENERO	11.7	12.9	15.5	16.3	12.9	36.7
FEBRERO	12.0	13.4	16.0	16.8	12.9	36.8
MARZO	12.4	14.0	16.7	17.5	13.5	36.7
ABRIL	12.0	13.4	15.9	16.8	13.5	36.7
MAYO	11.9	13.1	15.6	16.4	12.9	36.8
JUNIO	11.8	13.2	15.9	16.8	12.8	36.9
JULIO	12.2	13.6	16.1	17.1	13.3	37.0
AGOSTO	13.1	14.2	16.5	17.3	13.3	37.0
SEPTIEMBRE	13.1	14.2	16.4	17.3	14.0	37.6
OCTUBRE	12.7	13.5	15.6	16.6	14.0	37.7
NOVIEMBRE	12.6	13.3	15.3	16.2	13.6	37.9
DICIEMBRE	13.2	13.8	16.0	16.9	13.6	38.2

2014	84 OCT.	90 OCT.	95 OCT.	97 OCT.	DIESEL B5 S-50	GLP (Balón de 10 kg.) 1/
ENERO	13.3	14.1	16.3	17.3	13.7	38.8
FEBRERO	13.4	14.2	16.5	17.5	13.7	38.8
MARZO	13.7	14.6	17.0	18.0	13.9	39.1
ABRIL	13.8	14.6	16.7	17.8	13.9	38.8
MAYO	13.8	14.4	16.4	17.4	13.8	38.6
JUNIO	13.7	14.3	16.4	17.4	13.7	38.5
JULIO	13.7	14.4	16.6	17.6	13.6	38.6
AGOSTO	13.5	14.1	15.9	16.9	13.5	38.7
SEPTIEMBRE	13.5	14.1	15.9	17.0	13.3	38.7
OCTUBRE	13.5	14.1	16.0	17.1	13.2	38.9
NOVIEMBRE	12.9	13.6	15.3	16.6	12.6	38.9
DICIEMBRE	11.5	11.9	13.3	14.4	12.0	38.7

Fuente: INEI. Elaboración: DGH – MEM

Precios expresados en nuevos soles por galón.

1/ La serie de precios está transformada a Nuevos Soles por balón de 10 Kilogramos.

Desde Agosto de 2011, en Lima y Callao se comercializa Gasohol en reemplazo de la Gasolina.

2015	84 OCT.	90 OCT.	95 OCT.	97 OCT.	DIESEL B5 S-50	GLP (Balón de 10 kg.) 1/
ENERO	9.9	10.4	12.0	12.9	10.7	36.5
FEBRERO	9.8	10.3	12.0	12.8	9.9	34.9
MARZO	10.6	11.1	12.9	13.6	9.8	35.0
ABRIL	10.6	11.1	12.9	13.6	9.8	35.0
MAYO	10.9	11.4	13.4	14.1	9.8	35.8
JUNIO	11.2	11.7	13.9	14.6	9.7	38.3
JULIO	11.3	11.9	14.2	14.9	9.7	37.3
AGOSTO	11.3	11.9	14.1	14.9	9.7	37.3
SEPTIEMBRE	10.9	11.4	13.6	14.4	9.7	36.9
OCTUBRE	10.7	11.2	13.4	14.2	9.6	36.7
NOVIEMBRE	10.5	11.2	13.3	14.2	9.6	36.5
DICIEMBRE	10.3	10.9	13.2	14.0	9.5	36.4

2016	84 OCT.	90 OCT.	95 OCT.	97 OCT.	DIESEL B5 S-50	GLP (Balón de 10 kg.) 1/
ENERO	10.0	10.4	12.7	13.5	8.8	36.5
FEBRERO	9.2	9.8	11.9	12.7	8.5	36.5
MARZO	8.7	9.4	11.4	12.2	8.7	36.6
ABRIL	8.4	9.2	11.2	12.0	8.4	36.5
MAYO	9.0	9.6	11.7	12.4	8.8	36.8
JUNIO	10.0	10.1	12.2	12.9	8.8	36.8
JULIO	9.9	9.9	12.0	12.8	9.3	36.8
AGOSTO	9.1	9.8	11.9	12.7	9.4	37.0
SEPTIEMBRE	9.3	10.1	12.3	13.0	9.4	37.1
OCTUBRE	9.6	10.4	12.6	13.3	9.4	37.0
NOVIEMBRE	9.7	10.5	12.7	13.4	9.9	37.0
DICIEMBRE	10.0	10.9	13.1	13.7	10.0	37.0

2017	84 OCT.	90 OCT.	95 OCT.	97 OCT.	DIESEL B5 S-50	GLP (Balón de 10 kg.) 1/
ENERO	10.5	11.3	13.7	14.3	10.5	37.1
FEBRERO	10.4	11.2	13.4	14.1	10.5	37.1
MARZO	10.3	11.0	13.3	14.0	10.5	37.2
ABRIL	10.3	11.0	13.3	13.9	10.5	37.3
MAYO	10.3	10.9	13.2	13.8	10.4	37.3
JUNIO	10.2	10.8	13.1	13.7	10.4	37.3
JULIO	10.0	10.6	12.6	13.6	10.2	37.3
AGOSTO	10.2	10.8	12.8	13.8	10.1	37.4
SEPTIEMBRE	10.8	11.4	13.6	14.6	10.3	37.5
OCTUBRE	10.8	11.3	13.4	14.4	10.3	37.7
NOVIEMBRE	10.7	11.2	13.4	14.3	10.8	38.1
DICIEMBRE	10.7	11.2	13.4	14.2	10.8	38.2

Fuente: INEI. Elaboración: DGH – MEM

Precios expresados en nuevos soles por galón.

1/ La serie de precios está transformada a Nuevos Soles por balón de 10 Kilogramos.

Desde Agosto de 2011, en Lima y Callao se comercializa Gasohol en reemplazo de la Gasolina.

**BALANZA COMERCIAL DE HIDROCARBUROS (Exportaciones)
2017**

Exportaciones FOB		EMPRESAS					TOTAL 2017	
Producto (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	PERU LNG	OTROS	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	-	108.03	92.43	-	372.13	572.58	44.79	25,644.31
LNG	-	-	-	51,808.68	-	51,808.68	14.44	747,859.38
GLP	-	-	-	-	1.42	1.42	127.88	181.64
Butano	-	-	181.40	-	-	181.40	51.20	9,287.98
Propano	-	-	374.15	-	50.99	425.14	52.70	22,405.87
Gasolina Natural	-	-	12,396.50	-	-	12,396.50	54.01	669,516.39
Nafta	5,846.59	1,718.15	-	-	-	7,564.75	55.77	421,850.03
Turbo Jet A-1	-	335.59	31.98	-	4,812.45	5,180.02	69.73	361,220.99
MDBS	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B-5 / VGO	209.68	-	-	-	1.25	210.93	61.35	12,940.92
Diesel 2	2,076.38	1,578.84	-	-	7.97	3,663.19	58.85	215,561.65
MGO / Bunkers	-	-	-	-	0.36	0.36	89.70	32.03
Residual 6	2,060.83	2,943.88	-	-	1,092.21	6,096.91	47.04	286,784.89
Residual 500	10,544.21	196.74	-	-	-	10,740.95	41.05	440,934.12
Fuel Oil	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	0.59	0.59	137.77	80.98
SUBTOTAL	20,737.69	6,881.22	13,076.45	51,808.68	6,339.37	98,843.41	32.52	3,214,301.19
PRODUCTO (MBLS)	VISTONY	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	NEXO	OTROS	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	-	-	-	1.13	1.13	173.41	196.60
Aceites Lubricantes	7.00	2.40	50.67	0.33	7.59	68.00	224.95	15,295.48
SUBTOTAL	7.00	2.40	50.67	0.33	8.72	69.13	224.10	15,492.07
PRODUCTO (MBLS)	VISTONY	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	NEXO	OTROS	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	2.35	0.17	1.92	0.21	0.02	4.66	306.58	1,429.51
SUBTOTAL	2.35	0.17	1.92	0.21	0.02	4.66	306.58	1,429.51
TOTAL EXPORTACIONES FOB						98,917.20	32.67	3,231,222.78

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH - MEM

BALANZA COMERCIAL DE HIDROCARBUROS (Importaciones)
2017

Importaciones CIF	EMPRESAS					TOTAL 2017		
Producto (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PUREBIOFUELS	ZETA GAS	OTROS	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	37,370.48	8,360.99	-	-	4.49	45,735.96	53.76	2,458,799.19
GLP	-	-	-	-	172.99	172.99	42.05	7,273.76
Butano	-	33.58	-	35.66	338.28	407.52	50.55	20,599.40
Propano	-	115.23	-	95.80	1,699.99	1,911.02	42.97	82,118.74
HOGBS	777.91	1,119.73	34.37	-	3.00	1,935.00	76.75	148,517.06
Nafta Craqueada	1,338.28	4,054.07	113.65	-	0.00	5,506.00	70.21	386,555.96
Gasolina Motor	-	-	335.87	-	-	335.87	72.29	24,279.11
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A1	791.70	476.00	2,186.77	-	0.36	3,454.83	70.41	243,254.38
Diesel 2 50 PPM	4,769.94	18,376.29	883.40	-	68.50	24,098.13	64.71	1,559,288.73
Diesel B5-50 PPM	294.70	-	2,417.46	-	616.12	3,328.28	73.69	245,266.55
Solventes	-	-	-	-	50.91	50.91	131.96	6,718.76
Etileno	-	-	269.42	-	0.15	269.57	69.20	18,652.89
Residuales	-	-	149.86	-	-	149.86	52.96	7,936.48
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	45,342.99	32,535.89	6,390.79	131.46	2,954.80	87,355.94	59.63	5,209,261.03
Producto (MBLS)	VISTONY	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	NEXO	OTROS	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	79.83	51.54	238.06	23.33	28.67	421.42	124.85	52,613.04
Aceites Lubricantes	6.20	38.30	3.80	97.03	398.48	543.80	317.02	172,394.29
SUBTOTAL	86.03	89.84	241.85	120.36	427.15	965.22	233.12	225,007.33
Producto (MBLS)	VISTONY	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	NEXO	OTROS	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	0.23	11.48	5.08	3.29	17.09	37.17	457.84	17,018.14
SUBTOTAL	0.23	11.48	5.08	3.29	17.09	37.17	457.84	17,018.14
TOTAL IMPORTACIONES CIF						88,358.33	61.70	5,451,286.50
BALANZA COMERCIAL						2017		
						MBLS		MUS \$
						10,558.87		- 2,220,063.72

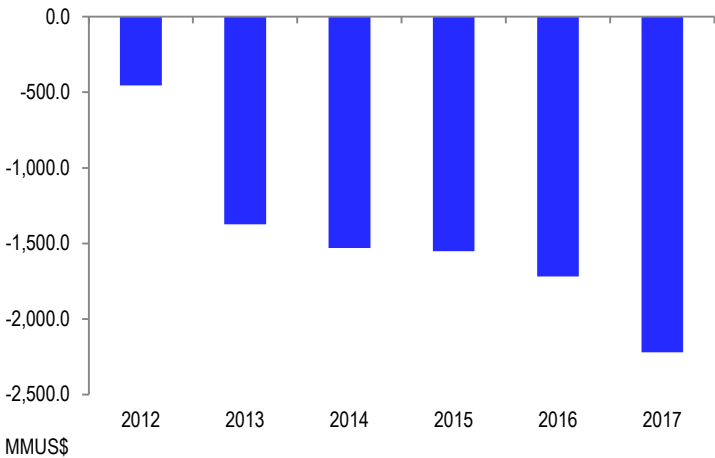
Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH - MEM

BALANZA COMERCIAL DE HIDROCARBUROS
2012-2017

Año	Saldo		Exportaciones		Importaciones	
	Miles de US \$	Miles de BLS.	Miles de US \$	Miles de BLS.	Miles de US \$	Miles de BLS.
2012	-454,153.1	40,640.6	5,419,648.3	89,620.4	5,873,801.3	48,979.8
2013	-1,374,276.2	48,372.5	5,094,923.4	102,475.0	6,469,199.6	54,102.5
2014	-1,529,746.9	43,013.5	4,370,957.1	96,068.5	5,900,704.1	53,054.9
2015	-1,551,814.3	26,689.6	2,312,714.1	87,469.7	3,864,528.4	60,780.1
2016	-1,717,924.7	24,494.8	2,243,495.1	101,152.3	3,961,419.8	76,657.5
2017	-2,220,063.7	10,558.9	3,231,222.8	98,917.2	5,451,286.5	88,358.3

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH - MEM

Balanza comercial de Hidrocarburos, 2012 - 2017



el 2017, la balanza comercial de hidrocarburos en términos monetarios fue deficitaria en -2,220 millones de dólares, lo que representó un incremento de 29% con respecto al 2016.

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH - MEM

EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS DERIVADOS Y GAS NATURAL (Miles de barriles)
2012 - 2017

AÑO	TOTAL	PETROLEO CRUDO	GLP / PROPANO / BUTANO	GASOLINAS / NAFTAS	TURBO A-1	DIESEL 2 / BUNKERS / VGO	COMBUSTIBLE S RESIDUALES	LGN	OTROS
2012	89,620.4	5,696.3	1,415.6	15,540.4	4,117.0	151.1	8,681.0	53,884.3	134.7
2013	102,475.2	5,356.6	2,729.1	16,098.8	4,485.4	389.3	8,078.8	65,274.0	63.1
2014	96,068.5	5,659.2	1,813.8	16,232.8	6,118.8	937.6	7,220.7	58,021.2	64.5
2015	87,469.7	2,906.6	1,075.7	16,707.7	4,718.6	1,124.7	9,814.3	50,898.9	223.2
2016	101,152.0	845.3	1,461.0	18,678.9	4,927.8	2,678.5	12,134.1	60,314.9	111.5
2017	98,917.2	572.6	608.0	19,961.2	5,180.0	3,874.5	16,837.9	51,808.7	74.4

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH – MEM.

* Otros productos incluye: Gas Oils, Solventes, Aceites, Aceites Base y Grasas Lubricantes.

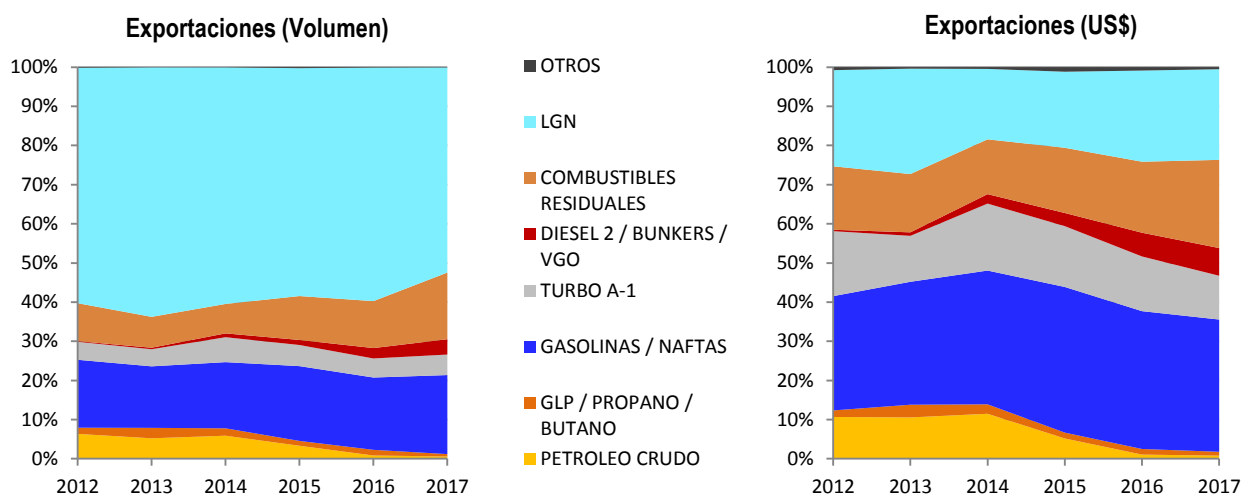
VALOR FOB DE LA EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS DERIVADOS Y GAS NATURAL Miles de US\$)
2012-2017

AÑO	TOTAL	PETROLEO CRUDO	GLP / PROPANO / BUTANO	GASOLINAS / NAFTAS	KEROTURBO	DIESEL 2 / BUNKERS	COMBUSTIBLES RESIDUALES	LNG	OTROS
2012	5,419,648.3	578,623.7	90,299.1	1,582,050.7	898,896.3	19,207.0	878,610.3	1,330,561.0	41,400.2
2013	5,094,923.4	537,895.5	165,426.0	1,599,406.4	597,896.9	45,317.4	758,465.5	1,371,832.8	18,683.0
2014	4,370,957.1	502,424.7	105,228.2	1,493,005.8	747,386.1	105,527.8	611,802.7	786,366.7	19,215.2
2015	2,312,714.1	120,071.3	34,427.8	860,197.6	359,235.7	77,573.3	385,145.1	449,075.2	26,988.1
2016	2,243,495.0	24,015.8	32,047.1	789,710.1	313,309.5	136,047.1	406,790.0	522,171.5	19,403.9
2017	3,231,222.8	25,644.3	31,875.5	1,091,366.4	361,221.0	228,534.6	727,719.0	747,859.4	17,002.6

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH – MEM.

* Otros productos incluye: Gas Oils, Solventes, Aceites, Aceites Base y Grasas Lubricantes.

Exportaciones de Hidrocarburos, 2012 – 2017
Participación (%)



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH – MEM.

* Otros productos incluye: Gas Oils, Solventes, Aceites, Aceites Base y Grasas Lubricantes.

IMPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS DERIVADOS (Miles de barriles)
2012-2017

AÑO	TOTAL	PETROLEO CRUDO	GASOLINAS / NAFTA	TURBO A-1	DIESEL 2 50 PPM	DIESEL B5 S-50	GLP	ACEITES Y GRASAS LUBRICANTES	OTROS PRODUCTOS
2012	48,979.8	33,065.2	1,629.4	563.1	12,673.1	0.0	0.0	1,032.6	16.4
2013	54,102.5	30,991.9	2,668.5	1,056.8	17,406.1	0.0	0.0	1,169.3	810.0
2014	53,054.9	30,453.8	2,108.0	1,193.8	17,319.2	0.0	24.7	1,040.9	914.4
2015	60,780.1	31,326.8	3,696.0	2,691.9	19,382.9	0.0	1,119.2	1,162.3	1,401.0
2016	76,837.9	38,489.2	5,207.3	2,308.9	26,002.0	0.0	1,816.0	1,050.2	1,964.3
2017	88,358.3	45,736.0	5,841.9	3,454.8	24,098.1	3,328.3	2,491.5	1,002.4	2,405.3

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH – MEM.

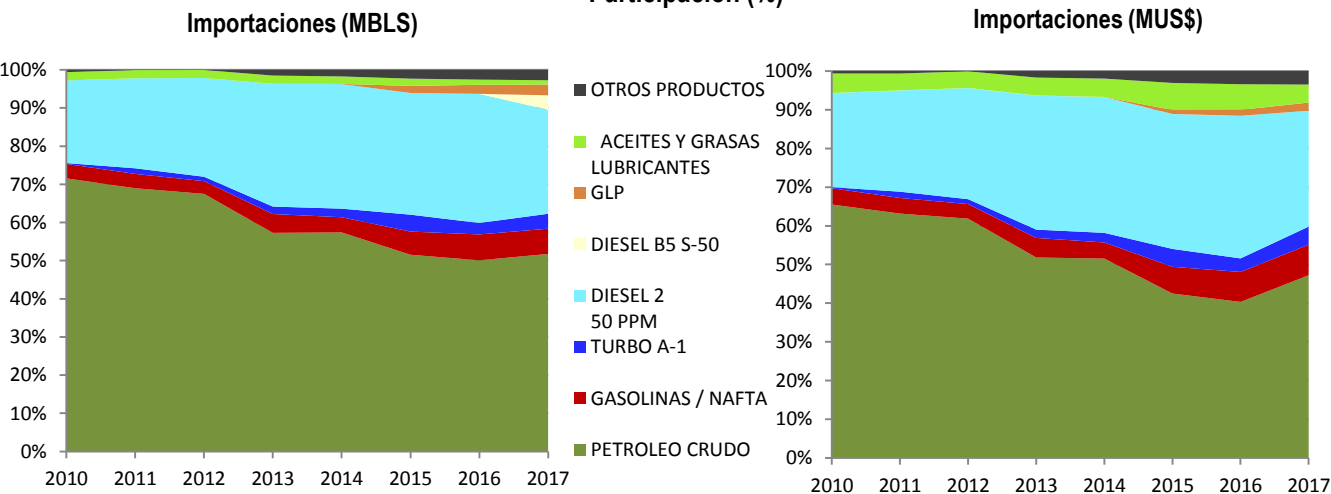
* Otros productos incluye: Gas Oils, Solventes, Aceites, Aceites Base y Grasas Lubricantes.

VALOR CIF DE LA IMPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS DERIVADOS (Miles de US\$)
2012 - 2017

AÑO	TOTAL	PETROLEO CRUDO	GASOLINAS/ NAFTA	KEROTURBO	DIESEL 2 50PPM	DIESEL B5 S-50	GLP	ACEITES Y GRASAS LUBRICANTES	OTROS PRODUCTOS
2012	5,873,801.3	3,633,110.9	221,238.3	73,889.7	1,689,075.8	0.0	0.0	253,043.7	3,442.9
2013	6,469,199.6	3,351,286.3	327,348.5	139,341.6	2,242,994.2	0.0	12.1	299,410.5	108,806.4
2014	5,900,704.1	3,040,459.8	245,797.4	146,394.5	2,072,124.1	0.0	1,411.7	279,313.7	115,202.9
2015	3,864,528.4	1,642,254.9	266,776.5	178,787.4	1,347,949.7	0.0	40,171.6	269,818.9	118,769.4
2016	3,969,617.9	1,600,634.4	307,416.9	139,035.5	1,463,670.2	0.0	60,123.6	263,513.9	135,223.4
2017	5,451,286.5	2,458,799.2	410,835.1	243,254.4	1,559,288.7	245,266.5	109,991.9	242,025.5	181,825.2

Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH – MEM.
 * Otros productos incluye: Gas Oils, Solventes, Aceites, Aceites Base y Grasas Lubricantes.

Importaciones de Hidrocarburos, 2012 – 2017
Participación (%)

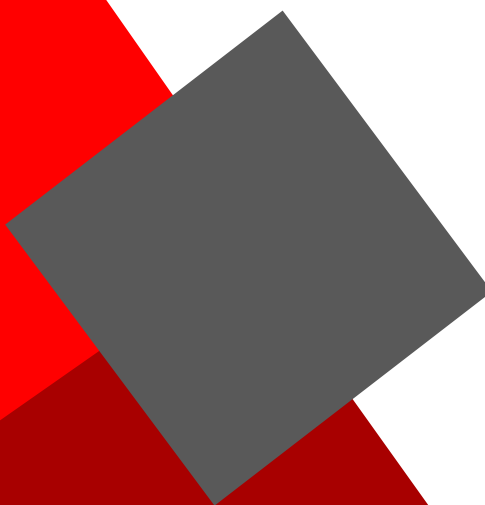
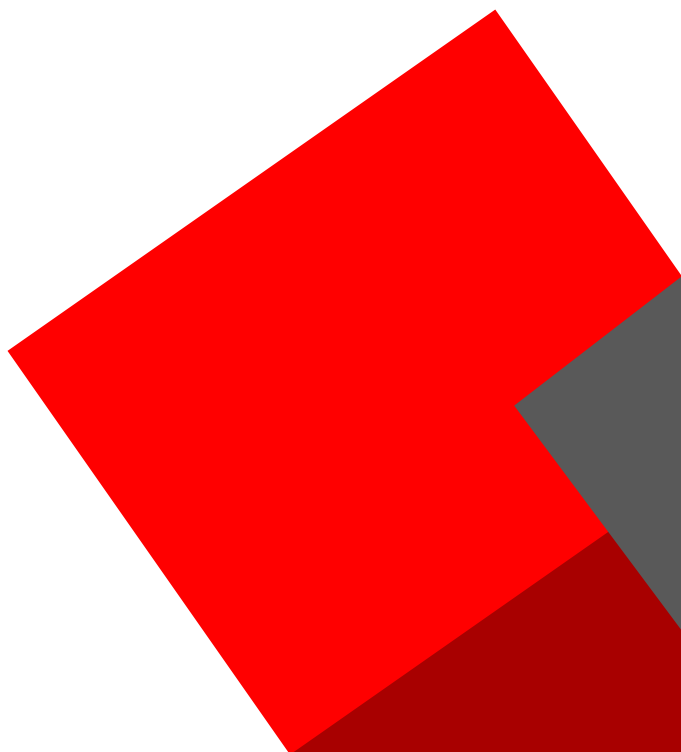


Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH – MEM.
 * Otros productos incluye: Gas Oils, Solventes, Aceites, Aceites Base y Grasas Lubricantes.



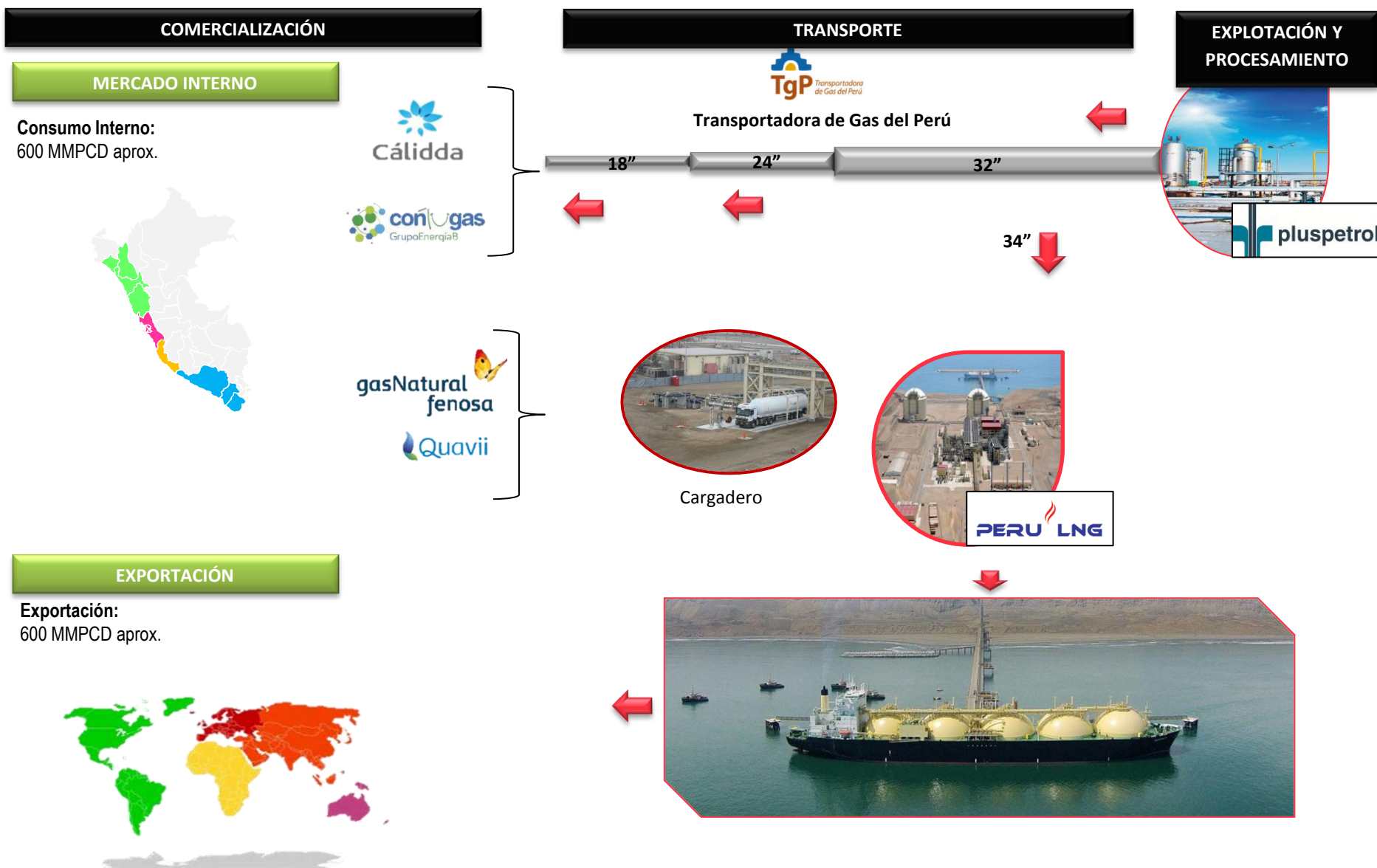
ANUARIO ESTADÍSTICO

2017



**MASIFICACIÓN DEL
GAS NATURAL**

Cadena del Gas Natural en el Perú



Fuente y elaboración: DGH-MEM

Masificación del Gas Natural en el Perú

El Estado Peruano viene efectuando acciones para intensificar la masificación del Gas Natural y así llevar sus beneficios a todo el país, tomando prioritariamente en cuenta a las poblaciones más vulnerables y alejadas de los actuales sistemas de distribución, con el objetivo de dinamizar su desarrollo económico y social.

Al respecto, al cierre del 2017 la Concesión de distribución de Gas Natural en Lima y Callao contó con 576,811 usuarios conectados, de los cuales el 98.6% son usuarios residenciales. Asimismo, el volumen de Gas Natural distribuido entre los usuarios conectados ascendió aproximadamente 522 Millones de Pies Cúbicos Diarios (MMPCD). Por otro lado, la Concesión de distribución de Gas Natural en el departamento de Ica contó con 45,376, de los cuales el 99.8% son usuarios residenciales. Asimismo, el volumen de Gas Natural distribuido entre los usuarios conectados ascendió aproximadamente a 45.8 MMPCD.

Por otro lado, en línea al cumplimiento de la Política Energética del Gobierno Nacional se viene impulsando la masificación del Gas Natural a nivel nacional, empleando la tecnología y la infraestructura existente a la fecha. Así se logró poner en operación dos concesiones, la Concesión Norte por parte de la empresa Gases del Pacífico (Lambayeque, La Libertad, Ancash y Cajamarca) y la Concesión Sur Oeste, a cargo de la empresa Gas Natural Fenosa (Arequipa, Moquegua y Tacna). Al respecto, el 05.12.2017 y 07.12.2017 se firmaron las “Actas de Prueba Final” entre los representantes de cada empresa y la Dirección General de Hidrocarburos, lo que dio inicio al suministro comercial de Gas Natural de las Concesiones Sur Oeste y Norte, respectivamente.



Además, se tiene en proceso de promoción el proyecto de “Masificación del Uso de Gas Natural - Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en las Regiones de Apurímac, Ayacucho, Huancavelica, Junín, Cusco, Puno y Ucayali”, el cual consiste en abastecer de Gas Natural a las Regiones de Apurímac, Ayacucho, Huancavelica, Junín, Cusco, Puno y Ucayali.

VOLUMEN DE GAS NATURAL DISTRIBUIDO EN LIMA Y CALLAO POR CATEGORÍA TARIFARIA, Miles de Pies Cúbicos por Día (MPCD) 2017

Categoría Tarifaria	Ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
Categoría Tarifaria A ⁽¹⁾	7,483	7,413	7,741	7,875	8,572	9,743	8,532	9,385	9,611	10,110	9,705	9,233
Categoría Tarifaria B ⁽¹⁾	3,392	3,523	3,559	3,484	3,903	4,436	3,843	4,227	4,201	4,142	3,936	3,685
Categoría Tarifaria B - Comercial ⁽¹⁾	2,104	2,140	2,131	2,153	2,332	2,650	2,329	2,562	2,536	2,667	2,530	2,356
Categoría Tarifaria B - Industrial ⁽¹⁾	1,289	1,383	1,428	1,331	1,571	1,786	1,514	1,665	1,665	1,476	1,406	1,329
Categoría Tarifaria C ⁽¹⁾	25,834	26,130	26,200	25,789	28,540	32,440	26,580	29,238	29,109	28,693	29,827	26,410
Categoría Tarifaria D ⁽¹⁾	22,827	20,465	16,764	18,184	23,776	27,025	22,081	24,289	23,416	22,661	21,516	19,116
Categoría Tarifaria GNV ⁽¹⁾	59,802	62,299	62,162	62,960	62,918	71,517	61,380	67,518	63,009	62,686	63,257	64,994
Categoría Tarifaria E ⁽¹⁾	62,717	64,683	64,047	59,545	71,272	74,659	68,728	69,854	62,786	80,920	73,897	82,307
Iniciales ⁽²⁾	10,481	11,100	11,537	9,893	10,253	10,373	10,031	10,421	9,942	9,420	9,035	7,790
Regulados ⁽³⁾	21,261	20,592	21,381	21,606	22,681	25,781	21,473	23,620	20,128	20,665	21,575	19,989
Independientes ⁽⁴⁾	30,975	32,991	31,129	28,046	38,338	38,506	37,224	35,813	32,716	50,835	43,286	54,528
Generadores Eléctricos ⁽¹⁾	267,698	240,177	314,168	265,600	268,603	333,308	391,254	434,544	390,442	381,546	389,294	316,359
Iniciales ⁽²⁾	24,640	28,210	48,699	39,409	23,327	46,705	64,895	65,076	51,767	68,985	70,593	68,541
Regulados ⁽³⁾	4,394	4,502	3,839	4,093	4,357	4,953	3,764	4,141	3,622	4,601	4,702	4,381
Independientes ⁽⁴⁾	238,665	207,465	261,630	222,099	240,919	281,650	322,595	365,327	335,053	307,960	314,000	243,437
Promedio diario (MPCD)	449,754	424,690	494,641	443,438	467,583	553,130	582,398	639,055	582,574	590,759	591,433	522,104

Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

- (1) OSINERGMIN, mediante Resolución N° 261-2009-OS/CD estableció las categorías tarifarias para los usuarios del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao,
- (2) Consumidores iniciales: de acuerdo a la Ley N° 27133 la definición de consumidores iniciales es la siguiente: "Consumidor de gas natural que participa en el Proceso de Promoción y suscribe contratos de compraventa de gas y capacidad de transporte de la Red Principal antes del otorgamiento a que se refieren los Artículos 4° y 5° de la presente Ley".
- (3) De acuerdo al Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM la definición de Consumidor Regulado es:
- "2.8 Consumidor Regulado: Consumidor que adquiere Gas Natural por un volumen igual o menor a treinta mil metros cúbicos estándar por día (30 000 m3/día)"
- (4) De acuerdo al Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM la definición de Consumidor Independiente es:
- "2.9 Consumidor Independiente: Consumidor que adquiere Gas Natural directamente del Productor, Comercializador o Concesionario, siempre que sea en un volumen mayor a los treinta mil metros cúbicos estándar por día (30 000 m3/día) y por un plazo contractual no menor a seis (6) meses"

VOLUMEN DE GAS NATURAL DISTRIBUIDO EN LIMA Y CALLAO POR SECTOR ECONÓMICO, Millones de Pies Cúbicos por Día (MMPCD) 2017

Sector económico	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
Residencial	7.5	9.1	7.7	8.8	8.6	9.7	8.5	9.4	9.6	10.1	9.7	9.2
Comercial	2.1	2.6	2.1	2.4	2.3	2.7	2.3	2.6	2.5	2.7	2.5	2.4
Industrial	112.7	130.8	108.4	112.7	125.2	135.9	118.9	125.1	117.0	133.8	126.7	129.2
GNV	59.8	72.8	62.2	70.7	62.9	71.5	61.4	67.5	63.0	62.7	63.3	65.0
Generación												
Eléctrica	267.7	241.0	314.2	265.9	268.6	333.3	391.3	434.5	390.4	381.6	389.3	316.4
TOTAL (MMPCD)	449.8	456.4	494.6	460.5	467.6	553.1	582.4	639.1	582.6	590.8	591.4	522.1

Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

VOLUMEN DE GAS NATURAL DISTRIBUIDO EN LIMA Y CALLAO POR SECTOR ECONÓMICO, Millones de Pies Cúbicos por Día (MMPCD) 2012-2017

Sector económico	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Residencial	1.71	2.48	3.97	5.45	7.06	9.00
Comercial	1.03	1.23	1.49	1.83	2.08	2.43
Industrial	89.90	95.00	107.16	107.18	107.69	122.95
GNV	49.96	58.53	63.14	63.03	63.13	65.14
Generación Eléctrica	314.64	312.66	355.60	359.94	401.76	333.47
TOTAL (MMPCD)	457.25	469.90	531.37	537.43	581.72	532.99

Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

Gas Natural distribuido en Lima y Callao 2012 – 2017

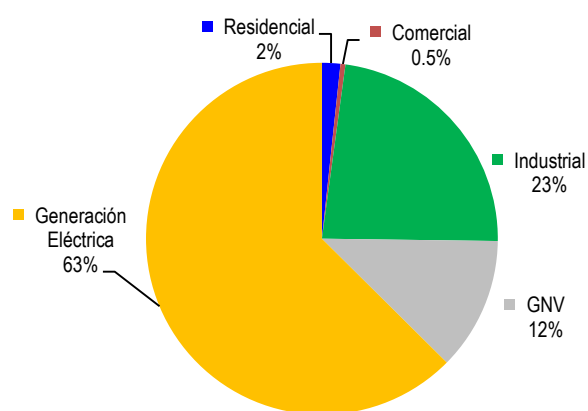
MMPCD



Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

Gas Natural distribuido en Lima y Callao por sector económico 2017

Participación (%)



Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

NÚMERO DE CONSUMIDORES EN LIMA Y CALLAO POR CATEGORÍA TARIFARIA 2017

Categoría Tarifaria	Ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
Categoría Tarifaria A ⁽¹⁾	439,013	447,227	457,706	468,672	481,806	494,176	505,041	514,709	526,338	540,688	555,925	568,754
Categoría Tarifaria B ⁽¹⁾	6,231	6,312	6,413	6,486	6,580	6,728	6,825	6,891	7,005	7,105	7,195	7,345
Categoría Tarifaria B - Comercial ⁽¹⁾	6,095	6,176	6,276	6,349	6,443	6,591	6,687	6,752	6,864	6,963	7,053	7,203
Categoría Tarifaria B - Industrial ⁽¹⁾	136	136	137	137	137	137	138	139	141	142	142	142
Categoría Tarifaria C ⁽¹⁾	327	329	330	332	333	339	341	342	343	344	347	352
Categoría Tarifaria D ⁽¹⁾	46	46	46	46	47	47	47	48	49	50	52	52
Categoría Tarifaria GNV ⁽¹⁾	240	242	244	246	247	251	252	252	252	253	255	255
Categoría Tarifaria E ⁽¹⁾	28	28	28	28	29	30	31	31	32	32	32	32
Iniciales ⁽²⁾	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Regulados ⁽³⁾	14	14	14	14	15	16	17	17	18	18	18	18
Independientes ⁽⁴⁾	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Generadores Eléctricos - GE ⁽¹⁾	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	20	21
Iniciales ⁽²⁾	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Regulados ⁽³⁾	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	9	10
Independientes ⁽⁴⁾	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Total	445,903	454,202	464,785	475,828	489,060	501,589	512,555	522,291	534,038	548,491	563,826	576,811

Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

(1) OSINERGMIN, mediante Resolución N° 261-2009-OS/CD estableció las categorías tarifarias para los usuarios del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao,

(2) Consumidores iniciales: de acuerdo a la Ley N° 27133 la definición de consumidores iniciales es la siguiente: "Consumidor de gas natural que participa en el Proceso de Promoción y suscribe contratos de compraventa de gas y capacidad de transporte de la Red Principal antes del otorgamiento a que se refieren los Artículos 4° y 5° de la presente Ley".

(3) De acuerdo al Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM la definición de Consumidor Regulado es: "2.8 Consumidor Regulado: Consumidor que adquiere Gas Natural por un volumen igual o menor a treinta mil metros cúbicos estándar por día (30 000 m3/día)"

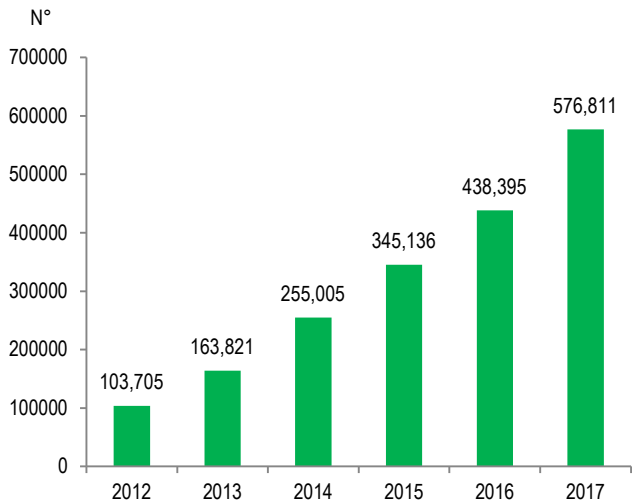
(4) De acuerdo al Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM la definición de Consumidor Independiente es:

"2.9 Consumidor Independiente: Consumidor que adquiere Gas Natural directamente del Productor, Comercializador o Concesionario, siempre que sea en un volumen mayor a los treinta mil metros cúbicos estándar por día (30 000 m3/día) y por un plazo contractual no menor a seis (6) meses"

NÚMERO DE CONSUMIDORES EN LIMA Y CALLAO POR SECTOR ECONÓMICO, 2012-2017						
Sector económico	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Residencial	102,375	162,141	250,752	339,632	431,566	568,754
Comercial	698	992	3,528	4,748	6,041	7,203
Industrial	428	466	490	509	531	578
GNV	195	209	220	232	240	255
Generación Eléctrica	9	13	15	15	17	21
TOTAL (MMPCD)	103,705	163,821	255,005	345,136	438,395	576,811

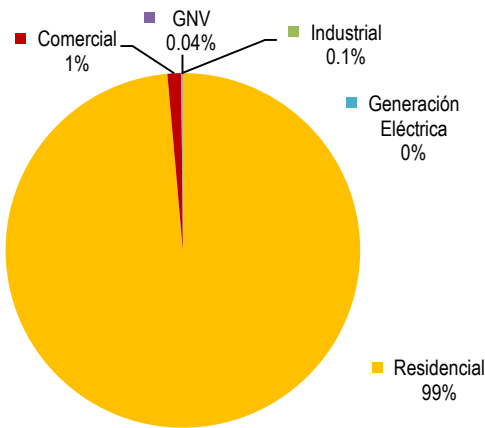
Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

Número de consumidores en Lima y Callao
2012 – 2017



Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

Número de consumidores en Lima y Callao, 2017
Participación (%)



Fuente: Cálidda. Elaboración: DGH-MEM

En el 2017, el número de usuarios de Gas Natural por red de ductos en Lima y Callado ascendió a 576,811, lo que representó un incremento de 32% con respecto al 2016.

VOLUMEN DE GAS NATURAL DISTRIBUIDO EN ICA POR CATEGORÍA TARIFARIA , Miles de Pies Cúbicos Por Día (MPCD)
2017

Categoría Tarifaria	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
Categoría Tarifaria A	576	573	562	595	598	656	622	693	700	690	710	652
Categoría Tarifaria B	67	66	65	66	95	87	80	97	90	90	91	86
Categoría Tarifaria C	1,993	2,182	1,866	2,108	1,924	2,236	2,124	2,220	2,570	2,606	2,356	2,193
Categoría Tarifaria D	5,567	9,323	4,976	4,973	6,785	16,865	12,698	6,884	5,167	4,718	5,597	5,955
Categoría Tarifaria E	33,210	41,311	34,177	38,456	36,888	39,405	36,832	38,138	39,366	36,779	39,373	36,910
Promedio diario (MPCD)	41,414	53,455	41,646	46,198	46,289	59,249	52,355	48,031	47,893	44,883	48,126	45,797

Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

El Contrato BOOT de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en la Región Ica establece las categorías de consumidores para el área de la concesión.

Nota: La asignación de categoría a cada Consumidor, depende del rango de consumo, y no de la denominación de la categoría o el uso al que se destine el Gas Natural, excepto en los casos siguientes:

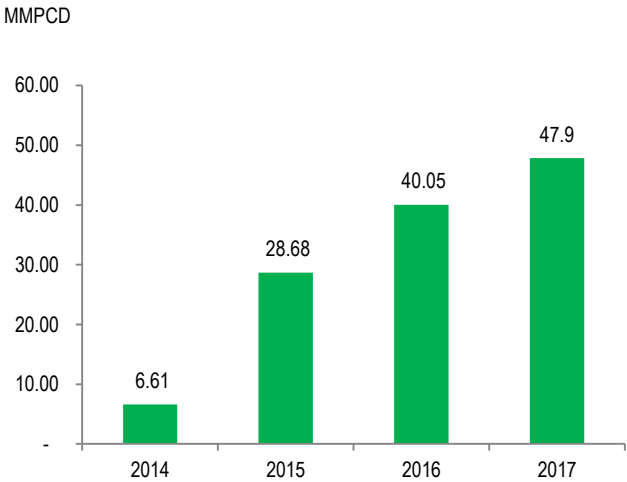
- Los Consumidores de Gas Natural para vehículos (GNV), están comprendidos en la Categoría C, independientemente de su rango de consumo.
- Los Generadores Eléctricos (incluye Cogeneración y Generación Distribuida), están comprendidos en la Categoría E, independientemente de su rango de consumo.
- Los Petroquímicos, están comprendidos en la Categoría F, independientemente de su rango de consumo.

VOLUMEN DE GAS NATURAL DISTRIBUIDO EN ICA POR SECTOR ECONÓMICO, Millones de Pies Cúbicos por Día (MMPCD)
2012-2017

Sector económico	2014	2015	2016	2017
Residencial	0.3	0.5	0.6	0.6
Comercial	0.0	0.04	0.1	0.1
Industrial	0.2	1.0	2.0	2.2
GNV	2.1	6.2	5.5	7.4
Generación Eléctrica	4.1	21.0	31.9	37.5
TOTAL (MMPCD)	6.6	28.7	40.1	47.9

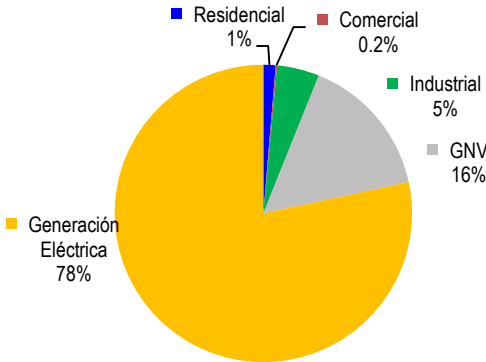
Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

Gas Natural distribuido en Ica, 2012 – 2017



Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

Gas Natural distribuido en Ica por sector económico, 2017
Participación (%)



Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

NÚMERO DE CONSUMIDORES EN ICA POR CATEGORÍA TARIFARIA
2017

Categoría Tarifaria	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
Categoría Tarifaria A	39,908	40,230	40,621	41,043	41,350	41,640	41,956	42,516	43,295	44,450	44,549	45,328
Categoría Tarifaria B	2	3	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6
Categoría Tarifaria C	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Categoría Tarifaria D	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Categoría Tarifaria E	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Total	39,952	40,275	40,667	41,090	41,397	41,687	42,004	42,564	43,343	44,498	44,597	45,376

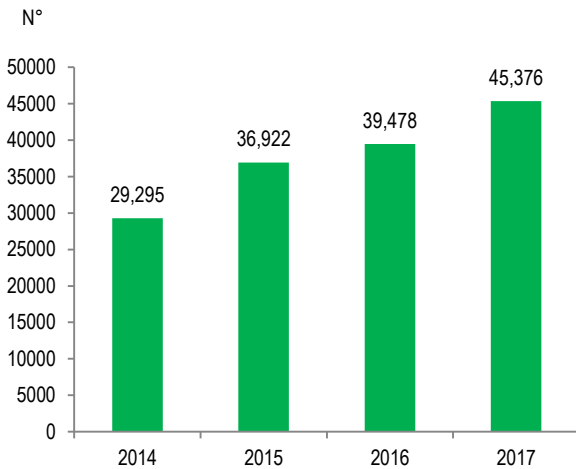
Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

NÚMERO DE CONSUMIDORES EN ICA POR SECTOR ECONÓMICO
2014-2017

Sector económico	2014	2015	2016	2017
Residencial	29,283	36,887	39,435	45,328
Comercial	-	1	2	6
Industrial	7	14	15	15
GNV	2	15	20	21
Generación Eléctrica	3	5	6	6
TOTAL (MMPCD)	29,295	36,922	39,478	45,376

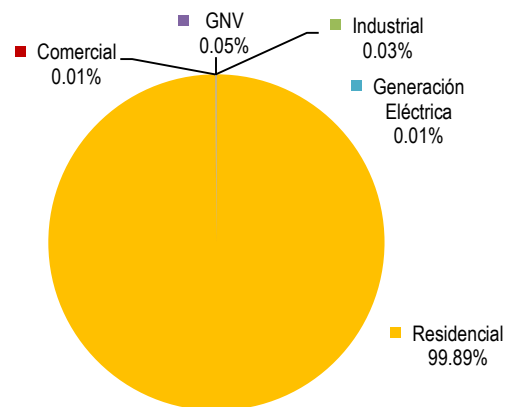
Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

**Número de consumidores en Ica
2014 – 2017**



Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM

**Número de consumidores en Ica, 2017
Participación (%)**



Fuente: CONTUGAS. Elaboración: DGH-MEM



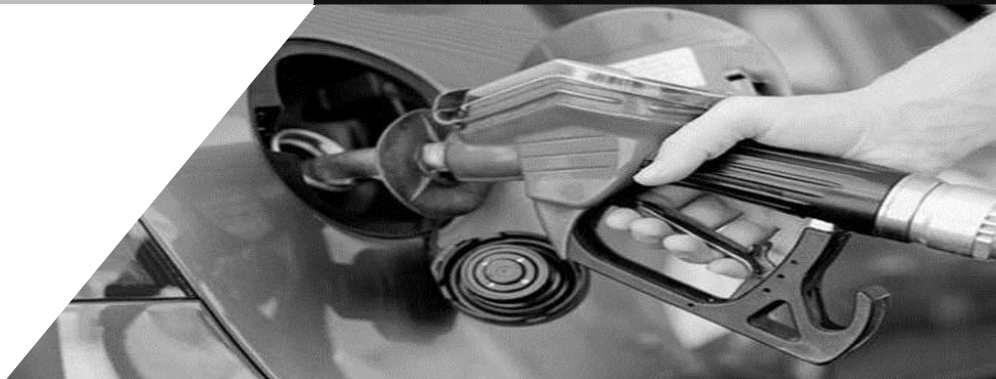
PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

ANUARIO ESTADÍSTICO 2017

ESTADÍSTICA
SECTORIAL

2017



SECTOR HIDROCARBUROS