



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

ANUARIO ESTADÍSTICO 2019

SUBSECTOR HIDROCARBUROS

ESTADÍSTICA SECTORIAL
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS





ANUARIO ESTADÍSTICO 2019 SUBSECTOR HIDROCARBUROS

DOCUMENTO ELABORADO POR LA DIRECCIÓN
GENERAL DE HIDROCARBUROS

Ministro de Energía y Minas:
Jaime Gálvez Delgado

Viceministro de Hidrocarburos:
Ing. Víctor Murillo Huamán

Director General de Hidrocarburos:
Ing. Erick García Portugal

Av. Las Artes Sur 260 San Borja,
Lima 41, Perú
T: (511) 411 1100

CONTENIDO

Pág.

5

PRESENTACIÓN

11

CAPÍTULO I

ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

19

CAPÍTULO II

ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS

37

CAPÍTULO III

INVERSIÓN Y BENEFICIOS AL ESTADO POR LAS ACTIVIDADES DE
HIDROCARBUROS

49

CAPÍTULO IV

ACTIVIDADES DE REFINACIÓN DE COMBUSTIBLES

65

CAPÍTULO V

ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES

85

CAPÍTULO VI

MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL



PRESENTACIÓN

El sector energético es uno de los sectores clave para el desarrollo nacional; es por ello que, venimos trabajando para lograr el aprovechamiento de la riqueza de nuestros recursos de manera responsable y sostenida, que permita generar las condiciones para un nuevo país donde se garantice el acceso universal a la energía priorizando el uso de fuentes energéticas limpias y disponibles, el desarrollo de las comunidades y el mejoramiento de la calidad de vida las familias peruanas.

Nuestro objetivo es forjar el desarrollo y crecimiento económico de nuestras regiones a través de una matriz energética diversificada y competitiva; y para ello, tenemos que continuar desarrollando la industria del gas natural y promoviendo su uso eficiente.

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, la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) 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, la Dirección General de Hidrocarburos, como parte de sus actividades asociadas a la promoción de inversión, viene elaborando informes estadísticos que contienen los principales indicadores de mercado de las diversas actividades del Subsector Hidrocarburos.

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



VICEMINISTERIO DE HIDROCARBUROS

El Viceministerio de Hidrocarburos, a través de su gestión, busca incentivar y contribuir con la seguridad energética y desarrollo sostenible del país, promoviendo el uso eficiente del gas natural y del petróleo; estimulando el crecimiento de un mercado competitivo y la puesta en valor de nuestros recursos hidrocarburíferos.

En ese sentido, ha establecido como objetivo general *“incentivar la modernización y desarrollo del mercado de hidrocarburos, propiciando una industria competitiva y sostenible que cumpla con estándares ambientales y sociales; para atender con suficiencia, seguridad y calidad las necesidades energéticas del país”* y ha definido los siguientes objetivos específicos:

- a) Disponer de productos y servicios energéticos competitivos y sostenibles para contribuir con el desarrollo económico, el cierre de brechas y formación de gobernanza para el aprovechamientos sostenible y eficiente de hidrocarburos.
- b) Contribuir a la seguridad energética permanentemente, dando énfasis al desarrollo de nuestros recursos hidrocarburíferos existentes.
- c) Promover las inversiones para el desarrollo de recursos e infraestructura en el subsector hidrocarburos.
- d) Establecer una regulación competitiva (comparada con otros países) que optimice la transición energética del hidrocarburo para el aprovechamiento óptimo del gas natural y petróleo.
- e) Con el propósito de establecer el marco de actuación del Viceministerio de Hidrocarburos en el corto y mediano plazo, ha planteado los siguientes lineamientos de gestión:

LINEAMIENTOS DE GESTIÓN



DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

La actual gestión de la Dirección General de Hidrocarburos viene trabajando con el objetivo de formular y proponer la política y normativa relacionadas al Subsector Hidrocarburos, promoviendo su desarrollo sostenible y tecnificación para garantizar el suministro de hidrocarburos de forma segura y eficiente mediante el monitoreo de la seguridad y competitividad de los mercados, promoción de la inversión, implementación de proyectos hidrocarburíferos y de cierre de brechas energéticas, satisfacción de los consumidores y la coordinación con la actividad regulatoria.

Debido a ello, se vienen impulsando diversos proyectos técnicos de inversión y de procedimientos normativos que permitan atender la demanda nacional de energía de manera confiable, regular, continua y eficiente, reduciendo las brechas de cobertura y calidad del suministro de la energía en el país; en línea con la Política Energética Nacional del Perú 2010-2040 y el Plan de Acceso Universal 2013-2022.

En ese sentido, la Dirección también se encuentra trabajando con el objetivo contribuir la masificación de gas natural a nivel nacional y así, seguir desarrollando la industria de esta energía para promover su uso en actividades domiciliarias, transporte vehicular, pequeños comercios, industrias y en la generación eléctrica eficiente.

El gas natural es una energía amigable con el medio ambiente, con un suministro continuo, seguro y de bajo costo, lo que permite reducir costos y ahorrar; de manera que podamos mejorar la calidad de vida de los peruanos y brindarles mayores oportunidades de desarrollo; así contribuir a la progresiva reactivación económica y a un relanzamiento de estas actividades productivas que dan empleo a miles de peruanos.

Como parte de las actividades de masificación de gas natural, también tiene en cartera importantes megaproyectos, como es el Sistema Integrado de Transporte de Gas Zona Sur del País (SitGas), considerado como proyecto priorizado en el Plan Nacional de Infraestructura para la Competitividad (PNIC) y que tiene como objetivo transportar gas natural a las regiones de Cusco, Arequipa, Moquegua, Apurímac y Tacna, y fortalecer la seguridad energética del país; y el Proyecto de Masificación de Gas Natural en Cusco, Apurímac, Puno, Junín, Ayacucho, Huancavelica y Ucayali, conocido como Proyecto 7 Regiones, el cual también se encuentra priorizado en el PNIC y permitirá atender a 113,535 usuarios residenciales en 14 localidades.

De esta manera, buscamos contribuir con el logro de contar un sistema energético que satisface la demanda nacional de energía de manera confiable, regular, continua y eficiente, y que promueve el desarrollo sostenible de nuestro país.

Por estos motivos, para esta Dirección es importante dar a conocer el trabajo que se viene realizando para alcanzar los objetivos, y para ello ha dispuesto socializar los proyectos técnicos, propuestas de procedimientos normativos; así como indicadores, estadísticas y análisis de información, ya que contribuye con la participación ciudadana, transparencia y acceso a la información pública y gestión del conocimiento.



Cadena de valor de los Combustibles Líquidos





CAPÍTULO I

ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS



CAPÍTULO I

ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

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

Del mismo modo, 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.

En línea a ello, al cierre del 2019 existen trece (13) Contrato en Exploración Vigentes, de los cuales el 62% se encuentra en la Costa y el Zócalo. Asimismo, se ha logrado perforar 05 pozos exploratorios, el 80% de ellos, en la Costa. En el 2019, 05 Contratos de Exploración y Explotación hicieron suelta de área.

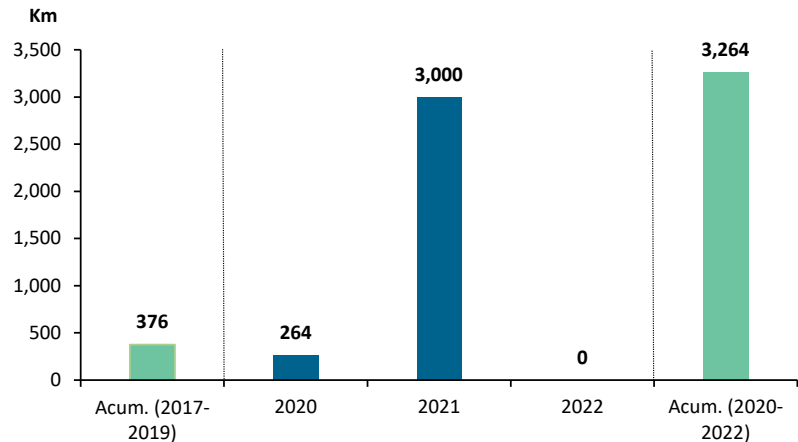
1. Actividades de Sísmica 2D registrada en Áreas de Exploración

Tabla N°01: Sísmica 2D registrada en áreas de exploración (KM)

SÍSMICA 2D REGISTRADA EN ÁREAS EN EXPLORACIÓN (KM)									
2012 - 2019									
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GOLD OIL	XXI	-	-	-	54	109	-	0	-
VETRA	XXV	270	-	-	-	-	-	-	-
OLIMPYC	XIII	-	-	-	-	-	-	81	63
TOTAL COSTA		270	0	0	54	109	0	81	63
SAVIA	Z-33	-	-	262	-	-	-	-	-
ANADARKO	Z-61	-	-	-	-	-	-	-	-
ANADARKO	Z-62	-	-	-	-	-	-	-	-
ANADARKO	Z-63	-	-	-	-	-	-	-	-
CONVENIO GX-T	Otros (*)	-	-	1 031	5 614	-	-	-	-
TOTAL ZÓCALO		0	0	1 292	5 614	0	0	0	0
PETROLÍFERA	107	-	-	236	74	-	-	-	-
SUBANDEAN	121	250	-	-	-	-	-	-	-
BURLINGTON	123	310	-	-	-	-	-	-	-
BURLINGTON	129	252	-	-	-	-	-	-	-
PETROLÍFERA	133	-	-	-	-	-	-	-	-
GRAN TIERRA	95	-	380	-	-	-	-	-	-
CNPC	58	-	-	-	374	-	-	232	-
CEPSA	114	234	-	-	-	-	-	-	-
PACIFIC STRATUS	135	17	771.2	-	-	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	-	-	189	-	-	-	-	-
PLUSPETROL	108	-	-	180	311	-	-	-	-
REPSOL	57	-	-	140	-	-	-	-	-
TOTAL SELVA		1 063	1150.7	744	758	0	0	232	0
TOTAL PAÍS		1 333	1150.7	2 036	6 427	109	0	313	63

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

Gráfico N°01: Proyección de sísmica 2D (Km), 2020 – 2022



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

Las Compañías Olympic (Lote XIII), CNPC (Lote 58) y Anadarko (Lotes Z-61 y Z-63) tienen programado la ejecución de 3,329 Km² de sísmica 2D en el periodo 2019-2022.

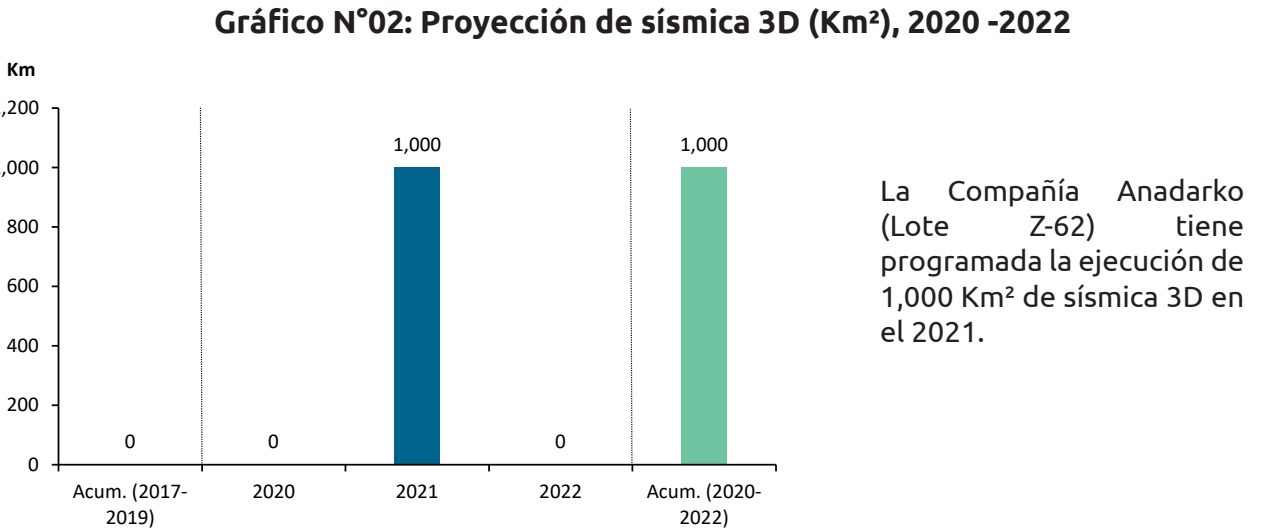


2. Actividades de Sísmica 3D registrada en Áreas de Exploración

Tabla N°02: Sísmica 3D en áreas exploración (KM), 2012-2019

SÍSMICA 3D REGISTRADA EN ÁREAS EN EXPLORACIÓN (KM²)									
2012 - 2019									
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
TOTAL COSTA		0	0	0	0	0	0	0	0
BPZ	Z-1	1 520	429	-	-	-	-	-	-
SAVIA	Z-33	-	-	273	-	-	-	-	-
SAVIA	Z-46	871	1 611	-	-	-	-	-	-
SAVIA	Z-48	1	-	-	-	-	-	-	-
ANADARKO	Z-62	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ZÓCALO		2 392	2 040	273	0	0	0	0	0
REPSOL	57	-	-	211	-	-	-	-	-
TOTAL SELVA		0	0	211	0	0	0	0	0
TOTAL PAÍS		2 392	2 040	484	0	0	0	0	0

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

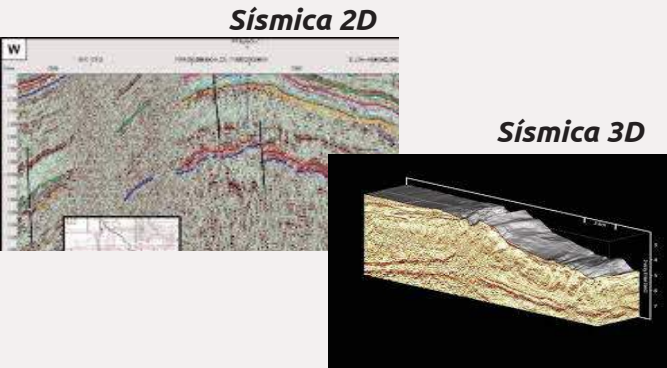


Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

DATOS IMPORTANTES

La sísmica 2D permite obtener imágenes en dos dimensiones: las capas de la tierra, sus formas y sus estructuras, además aporta información solo en un plano vertical.

Por otro lado, la sísmica 3D genera gráficos tridimensionales que permiten mayor detalle para verificar la presencia o no de hidrocarburos.



3. Pozos Exploratorios

Tabla N°03: Número de Pozos Exploratorios Perforados, 2012-2019

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS (Número)									
2012 - 2019									
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GMP	IV	-	-	-	-	-	1	-	-
GMP	III	-	-	-	-	-	-	1	-
CNPC	X	-	-	-	-	-	-	1	-
OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	-	1	1	1
GOLD	XXI	-	-	-	-	-	-	-	-
UPLAND	XXII	-	-	-	-	-	-	-	-
UPLAND	XXIII	-	-	-	-	-	-	1	-
VETRA	XXV	-	-	2	-	-	-	-	-
UPLAND	XXIV	-	-	5	-	-	-	-	-
BPZ	XXIII	-	-	3	-	-	-	-	-
FAULKNER	XXVII	-	-	1	-	-	-	-	-
UNIPETRO ABC	IX	-	-	-	-	-	-	-	-
RICOL	XXIX	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL COSTA		0	0	11	0	0	2	4	1
SAVIA	Z-2B	2	2	-	-	-	-	-	-
BPZ EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN S.R.L.	Z-1	-	-	-	-	-	-	1	-
KEI	Z-38	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ZÓCALO		2	2	0	0	0	0	1	0
PLUSPETROL	56	2	-	-	-	-	-	-	-
REPSOL	57	2	-	-	-	-	1	-	-
CNPC	58	-	1	-	-	-	-	-	-
TALISMAN	64	1	-	-	-	-	-	-	-
HUNT OIL	76	-	-	-	1	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	-	1	-	1	-	-	-	-
PETROTAL	95	-	1	-	1	-	-	-	1
CONSULTORA	100	-	-	-	-	-	-	-	-
PETROLÍFERA	107	-	-	-	-	-	-	-	-
PLUSPETROL	108	-	-	-	-	-	-	-	1
PACIFIC STRATUS	116	-	-	1	-	-	-	-	-
PETROMINERALES	126	2	-	-	-	-	-	-	-
TALISMAN	103	-	-	-	-	-	-	-	-
CEPSA	131	-	1	-	1	-	1	-	-
PACIFIC STRATUS	138	-	1	-	-	-	-	-	-
ANDEAN	145	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL SELVA		7	5	1	4	0	2	0	2
TOTAL PAÍS		9	7	12	4	0	4	5	3

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



4. Contratos en Exploración

Tabla N°04: Contratos en Exploración Vigentes, 2019

CONTRATOS EN EXPLORACIÓN VIGENTES AL 31/12/2019					
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	4/05/2006	LICENCIA
		018-2012-EM	4/06/2012	10/07/2012	
		030-2015-EM	23/09/2015	9/02/2016	
XXIII	UPLAND OIL & GAS LLC (100%)	062-2007-EM	21/11/2007	21/11/2007	LICENCIA
		016-2016-EM	17/05/2017	17/05/2017	
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	3/03/2007	12/04/2007	LICENCIA
		052-2008-EM	3/10/2008	17/11/2008	
		083-2009-EM	24/11/2009	9/12/2009	
		006-2011-EM	17/03/2011	5/05/2011	
		016-2012-EM	21/05/2012	21/08/2012	
Z-61	ANADARKO PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	029-2017-EM	18/09/2017	9/10/2017	LICENCIA
Z-62	ANADARKO PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	030-2017-EM	18/09/2017	9/10/2017	LICENCIA
Z-63	ANADARKO PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	031-2017-EM	18/09/2017	9/10/2017	LICENCIA
Z-64	TULLOW PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	012-2019-EM	30/04/2019	3/05/2019	LICENCIA
103	REPSOL EXPLORACION PERU, SUC. DEL PERU (100%)	026-2004-EM	20/07/2004	9/08/2004	LICENCIA
		A/D 086-2005	16/11/2005	23/11/2005	
		042-2006-EM	28/07/2006	3/08/2006	
		063-2007-EM	21/11/2007	5/12/2007	
		011-2010-EM	16/02/2010	1/12/2010	
		030-2014-EM	10/09/2014	22/10/2014	
		024-2018-EM	7/09/2018	6/11/2018	
107	PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C.(100%)	029-2005-EM	11/08/2005	1/09/2005	LICENCIA
		A/D 109-2007	18/08/2007	22/10/2007	
		050-2010-EM	13/08/2010	18/08/2010	
		009-2015-EM	30/04/2015	2/06/2015	
		002-2017- EM	12/01/2017	25/09/2017	
108	PLUSPETROL E&P S.A. (65%) WOODSIDE ENERGY (PERU) PTY. LTD., SUCURSAL DEL PERU (35%)	036-2005-EM	9/10/2005	13/12/2005	LICENCIA
		051-2008-EM	3/10/2008	26/01/2008	
		065-2010-EM	25/11/2010	8/11/2010	
		003-2014-EM	18/01/2014	4/04/2014	
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
		024-2010-EM	22/05/2010	16/06/2010	
		048-2012-EM	24/12/2012	28/01/2013	
		021-2013-EM	28/06/2013	25/07/2013	
		035-2016-EM	18/12/2016	1/03/2017	
		025-2018-EM	7/09/2018	7/09/2018	
TOTAL CONTRATOS EXPLORACIÓN					13

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

Gráfico N°03: Contratos en Fase de Exploración, según zona geográfica, 2019

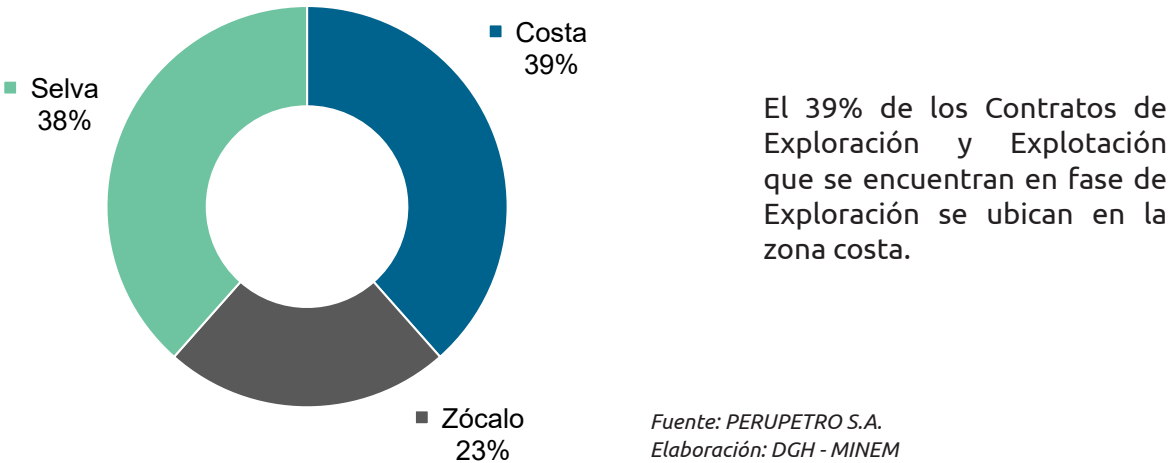


Tabla N°05: Contratos Terminados, 2019

CONTRATOS TERMINADOS AL 31.12.2019				
ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA	133	PETROLÍFERA	Exploración	21/01/2019
	31B y 31D	MAPLE	Explotación	29/03/2019
	31 - E	MAPLE		5/03/2019
TOTAL		3		

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





CAPÍTULO II

ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS



CAPÍTULO II

ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS

Es la etapa en que se inicia la extracción y producción del petróleo y/o el gas natural, cuando se ha declarado viable un proyecto de hidrocarburos.

Al ingresar a esta etapa, la empresa presenta un Plan Inicial de Desarrollo, el cual se va ajustando en el transcurso de su implementación, dependiendo de la productividad de los pozos.

En esta etapa, se da el inicio de desarrollo de campo, en donde se procede a perforar pozos adicionales al pozo exploratorio para obtener mayor producción.

En línea a ello, al cierre del 2019 existen veintiséis (26) Contrato en Explotación Vigentes, de los cuales el 52% se encuentran en la Costa y el Zócalo.

Asimismo, se ha logrado perforar 187 pozos de desarrollo, todos ellos, en la Costa.

Respecto a la producción fiscalizada, al cierre del 2019 se tiene un promedio de 53.0 MBPD de petróleo, superior en un 8.4% respecto al año anterior (48.9 MBPD).

Asimismo, se tiene 86.7 MBPD de líquidos de gas natural, superior en un 1.4% respecto al año anterior (85.5 MBPD).

Finalmente, se tiene un promedio de 1 299.3 MMPCD de gas natural, inferior en un 5.6% respecto al año 2018 (1 230.50 MMPCD).

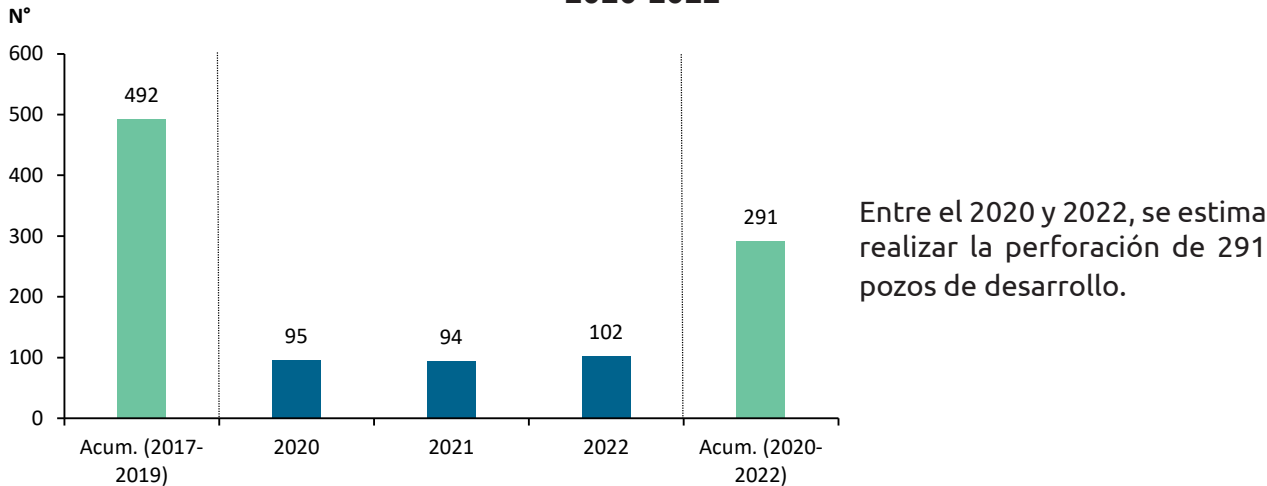
1. Pozos de Desarrollo Perforados

Tabla N°06: Pozos de Desarrollo Perforados, 2012-2019

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS (Número)									
2012 – 2019									
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GMP	I	12	15	25	2	-	-	-	-
PETROMONT	II	-	-	-	-	-	-	-	4
GMP	III	3	-	-	-	-	-	-	-
GMP	IV	-	-	-	-	11	22	33	33
GMP	V	-	1	1	1	-	-	-	-
SAPET	VII/VI	-	-	-	-	23	16	18	22
CNPC	X	150	-	1	62	-	92	112	118
OLYMPIC	XIII	11	39	43	11	8	5	6	9
PETROMONT	XV	1	-	-	-	-	-	-	1
TOTAL COSTA		177	55	70	76	42	135	169	187
SAVIA	Z-2B	19	17	13	-	-	-	-	-
BPZ	Z-1	-	3	9	3	-	-	-	-
SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ZÓCALO		19	20	22	3	0	0	0	0
PLUSPETROL	8	1	1	3	-	-	-	-	-
PLUSPETROL	56	-	-	-	-	-	-	-	-
REPSOL	57	-	-	-	-	2	-	-	-
PERENCO	67	-	8	4	1	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	-	-	-	-	-	-	-	-
CEPSA	131	-	-	-	-	-	-	1	-
GRAN TIERRA	95	-	-	1	-	-	-	-	-
TOTAL SELVA		1	9	8	1	2	0	1	0
TOTAL PAIS		197	84	100	80	44	135	170	187

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

Gráfico N°04: Proyección del número de Pozos de Desarrollo Perforados, 2020-2022



Entre el 2020 y 2022, se estima realizar la perforación de 291 pozos de desarrollo.

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



2. Contratos en Explotación

Tabla N°07 (1): Contrato en Explotación Vigentes, 2019 - 1

CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN VIGENTES AL 31/12/2019					
Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato
I	G. M. P. S.A. (100%)	030-91-EM	24/12/1991	27/12/1991	SERVICIOS
		025-93-EM	11/06/1993	11/06/1993	
		25-95-EM	26/07/1995	31/07/1995	
		028-98-EM	19/07/1998	13/08/1998	
		019-2002-EM	25/05/2002	17/06/2002	
		019-2002-EM	22/03/2010	22/03/2010	
II	PETROLERA MONTEERRICO S.A. (100%)	039-95-EM	11/12/1995	5/01/1996	LICENCIA
		018-97-EM	3/09/1997	1/10/1997	
		031-99-EM	21/08/1999	3/11/1999	
		013-2004-EM	3/06/2004	16/06/2004	
		001-2005-EM	3/02/2005	1/03/2005	
		030-2005-EM	11/08/2005	25/08/2005	
		024-2015-EM	19/07/2015	10/08/2015	
III	G. M. P. S.A. (100%)	004-2015-EM	31/03/2015	5/04/2015	LICENCIA
IV	G. M. P. S.A. (100%)	005-2015-EM	31/03/2015	5/04/2015	LICENCIA
V	G. M. P. S.A. (100%)	038-93 -EM	10/09/1993	8/10/1993	SERVICIOS
		031-2002-EM	27/09/2002	21/10/2002	
VI / VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC.,SUC.PERU (100%)	040-93-EM	13/09/1993	22/10/1993	LICENCIA
		001-96-EM	17/01/1996	21/02/1996	
		005-2000-EM	11/04/2000	1/05/2000	
		016-2003-EM	21/05/2003	16/06/2003	
		003-2006-EM	6/01/2006	3/03/2006	
		048-2014-EM	-	24/07/2015	
IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C. (100%)	014-2015-EM	16/06/1993	16/06/2015	LICENCIA
X	CNPC PERU S.A. (100%)	15-94-EM	15/03/1994	20/05/1994	LICENCIA
		33-96-EM	17/10/1996	17/10/1996	
		42-96-EM	16/12/1996	17/12/1996	
		006-2000-EM	11/04/2000	8/05/2002	
		027-2001-EM	16/06/2001	16/07/2001	
		020-2004-EM	25/06/2004	21/07/2004	
		035-2004-EM	16/09/2004	16/09/2004	
		017-2014-EM	30/05/2014	6/11/2014	
		011-2019-EM	13/04/2019	1/07/2019	
XIII	OLYMPIC PERU, INC., SUC.DEL PERU (100%)	015-96-EM	24/03/1996	30/05/1996	LICENCIA
		019-2008-EM	28/03/2008	11/01/2009	
		051-2011-EM	31/12/2011	31/12/2011	
XV	PETROLERA MONTEERRICO S.A. (100%)	013-98-EM	18/04/1998	26/05/1998	LICENCIA
		001-2000-EM	8/01/2000	25/02/2000	
		047-2014-EM	27/12/2014	29/01/2015	
XX	PETROLERA MONTEERRICO S.A. (100%)	01-2006-EM	5/01/2006	19/01/2006	
		049-2008-EM	30/09/2008	9/12/2008	

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

Tabla N°07 (2): Contrato en Explotación Vigentes, 2019 - 1

CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN VIGENTES AL 31/12/2019					
Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato
Z-2B	SAVIA PERUANA S.A. (100%)	044-93-EM	1/11/1993	16/11/1993	SERVICIOS
		RS 158-1999-EM	31/12/1999	31/12/1999	
Z-1	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L.(51%) FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L(49%)	052-2001-EM	14/11/2001	30/11/2001	LICENCIA
		045-2002-EM	25/10/2002	23/01/2003	
		003-2004-EM	13/02/2004	18/03/2004	
		A/D 044-2004	21/07/2004	26/07/2004	
		002-2005-EM	3/02/2005	3/02/2005	
		060-2008-EM	28/11/2008	12/01/2009	
Z-6	SAVIA PERU S.A. (100%)	049-2012-EM	29/12/2012	3/01/2013	LICENCIA
		005-2002-EM	20/02/2002	20/03/2002	
		037-2005-EM	9/10/2005	14/11/2005	
192	PACIFIC STRATUS ENERGY (100%)	027-2015-EM	29/08/2015	30/08/2015	SERVICIOS
8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORP.,SUC. PERUANA(20%) DAEWOO INTERNATIONAL CORP., SUC.PERUANA (11,67%) SK CORPORATION, SUC. PERUANA (8.33 %)	16-94-EM	16/03/1994	20/05/1994	LICENCIA
		030-96-EM	21/07/1996	22/07/1996	
		028-2002-EM	6/09/2002	18/12/2002	
		009-2003-EM	20/03/2003	16/05/2003	
		15-2010-EM	5/03/2010	30/06/2010	
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	8/07/1999	9/09/1999	LICENCIA
		008-2001-EM	5/02/2001	23/04/2001	
		039-2002-EM	25/10/2002	23/01/2003	
		014-2003-EM	7/05/2003	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	7/08/2006	
		A/D 125-2007	04/10/2007	17/10/2007	
		041-2009-EM	15/04/2009	21/05/2010	

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



Tabla N°08 (1): Contrato en Explotación Vigentes, 2019 - 2

9CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN VIGENTES AL 31/12/2019					
Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato
67	PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (5%) PERENCO PERU LIMITED, SUC. DEL PERU(95%)	38-95-EM	10/12/1995	13/12/1995	LICENCIA
		32-97-EM	26/12/1997	26/02/1998	
		048-99-EM	18/09/1999	24/01/2000	
		007-2001-EM	5/02/2001	23/04/2001	
		008-2003-EM	20/03/2003	1/04/2003	
		044-2005-EM	20/10/2005	28/11/2005	
		056-2007-EM	17/11/2007	28/11/2007	
		043-2010-EM	20/07/2010	1/09/2010	
		042-2013-EM	10/11/2013	10/11/2013	
64	PETROLEOS DEL PERU -PETROPERU S.A. (100%)	33-95-EM	5/11/1995	7/12/1995	LICENCIA
		049-99-EM	19/09/1999	26/10/1999	
		005-2001-EM	4/02/2001	10/05/2001	
		006-2004-EM	15/03/2004	17/03/2004	
		027-2004-EM	22/07/2004	9/08/2004	
		077-2007-EM	21/11/2007	5/12/2007	
		009-2010-EM	11/02/2010	5/04/2010	
		021-2010-EM	29/04/2010	11/05/2010	
		011-2013-EM	26/04/2013	29/04/2013	
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	
		036-2001-EM	13/07/2001	20/07/2001	
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A (2,2%) PLUSPETROL LOTE 56 S.A (42.6%) HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.,SUC. PERU (25,2%) TECPETROL BLOQUE 56 S.A.C. (10%) SONATRACH PERU CORP. S.A.C (10%) REPSOL EXPLORACION (10%)	033-2004-EM	27/08/2004	7/09/2004	LICENCIA
		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	
58	CNPC PERU S.A. (100%)	009-2013-EM	18/03/2013	1/04/2013	LICENCIA
		019-2014-EM	31/05/2014	6/11/2014	

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

Tabla N°08 (2): Contrato en Explotación Vigentes, 2019 - 2

9CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN VIGENTES AL 31/12/2019					
Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (2,2%) PLUSPETROL CAMISEA S.A (42.6%) HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.,SUC.DEL PERU (25,2%) TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%) SONATRACH PERU CORP. S.A.C (10%) REPSOL EXPLORACION (10%)	021-2000-EM	7/12/2000	9/12/2000	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	3/11/2006	19/12/2006	
		063-2009-EM	8/09/2009	10/12/2009	
		023-2014-EM	27/07/2014	6/08/2014	
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU (53,84%) CNPC PERU S.A. (46,16%)	043-2003-EM	19/12/2003	27/01/2004	LICENCIA
		048-2006-EM	19/08/2006	5/02/2007	
		055-2007-EM	11/01/2008	22/01/2008	
131	CEPSA PERU S.A., SUCURSAL DEL PERU (70%) PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.	018-2014-EM	6/11/2014	6/11/2014	LICENCIA
		075-2007-EM	21/11/2007	21/11/2007	
		042-2008-EM	14/08/2008	12/09/2008	
95	PETROTAL PERÚ S.R.L. (100%)	013-2017-EM	25/04/2017	12/05/2017	LICENCIA
		010-2005-EM	18/03/2005	7/04/2005	
		050-2011-EM	28/12/2011	16/01/2012	
		001-2013-EM	22/01/2013	11/02/2013	
		045-2017-EM	29/12/2017	1/02/2018	

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

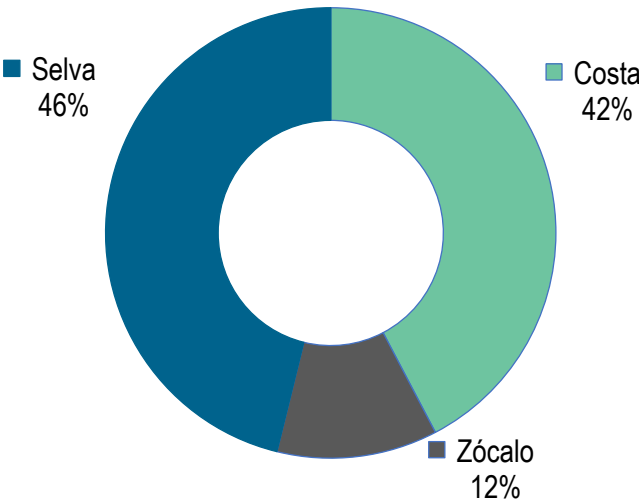


3. Producción Fiscalizada de Hidrocarburos

Tabla N°09: Producción Fiscalizada Mensual de Hidrocarburos Líquidos (BLS), 2019

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BLS)														
2019														
Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
PETRÓLEO														
GMP	I	19,793	17,929	18,473	20,846	20,611	18,067	20,146	21,451	19,092	20,126	19,315	20,392	236,241
PET. MONTE RRICO	II	9,582	7,924	9,026	9,287	9,165	8,967	9,932	9,675	10,580	12,641	11,803	11,421	120,003
GMP	III	21,089	17,841	19,863	20,457	21,502	20,819	21,589	22,967	23,607	24,880	23,950	25,296	263,860
GMP	IV	56,780	54,704	73,838	77,229	83,227	96,587	103,886	94,649	79,209	82,157	72,335	71,883	946,484
GMP	V	3,048	3,058	3,273	3,190	3,274	2,645	3,708	3,182	3,205	3,090	3,258	3,416	38,347
SAPET	VIVII	129,786	116,390	126,172	117,109	120,055	115,253	115,250	116,677	112,577	120,051	115,749	117,397	1,422,466
UNIPETRO	IX	5,406	4,799	5,372	5,120	5,124	5,115	5,306	5,002	5,003	5,293	5,039	5,201	61,780
CNPC	X	422,728	382,552	430,455	425,249	445,432	431,737	446,939	411,601	456,346	471,561	455,211	447,820	5,227,631
OLIMPYC	XIII	61,436	54,992	57,633	63,200	59,558	58,658	66,570	66,497	63,313	56,207	55,392	54,283	717,739
PET. MONTE RRICO	XV	1,079	933	991	1,015	1,026	992	1,004	1,036	1002	1332	1,663	1,315	13,388
PET. MONTE RRICO	XX	499	537	579	494	474	440	471	420	448	474	446	465	5,747
TOTAL COSTA		731,226	661,659	745,675	743,196	769,448	759,280	794,801	753,157	774,382	797,812	764,161	758,889	9,053,686
SAVIA	Z-2B	235,681	227,225	225,683	225,653	222,909	203,684	216,346	227,463	212,302	209,422	195,880	209,532	2,611,780
FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	80,106	56,702	-	58,432	54983	-	54,420	53815	-	77973	40,523	476,954
SAVIA	Z-6	3,435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,435
TOTAL ZÓCALO		239,116	307,331	282,385	225,653	281,341	258,667	216,346	281,883	266,117	209,422	273,853	250,055	3,092,169
FRONTERA	192	-	-	175,102	325,136	313,077	213,047	35,351	256,881	257,608	312,614	279,164	291,003	2,458,983
PLUSPETROL NORTE	8	49,479	205,859	212,892	134,514	168,000	13,360	71,580	165,606	169,662	78,726	200,214	141,108	1,611,000
PERENCO	67	25,175	21,091	50,031	42,914	38,607	33,778	13,179	39,858	64,552	51,433	67,304	56,746	504,668
PETROTAL	95	25,007	26,583	30,012	51,342	88,291	129,626	136,231	159,098	148,440	194,945	242,034	267,216	1,498,825
CEPSA	131	106,471	96,947	95,902	90,261	95,063	91,884	93,928	90,998	93,778	92,417	85,419	86,670	1,119,738
MAPLE	31-B/31-D	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
MAPLE	31-E	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
TOTAL SELVA		206,132	350,480	563,939	644,167	703,038	481,695	350,269	712,441	734,040	730,135	874,135	842,743	7,193,214
TOTAL PAÍS PETROLEO		1,176,474	1,319,470	1,591,999	1,613,016	1,753,827	1,499,642	1,361,416	1,747,481	1,774,539	1,737,369	1,912,149	1,851,687	19,339,069
LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL														
SAVIA	Z-2B	30,853	27,936	33,283	33,646	18,000	28,271	27,108	29,000	30,273	30,503	28,931	31,487	349,291
TOTAL ZÓCALO		30,853	27,936	33,283	33,646	18,000	28,271	27,108	29,000	30,273	30,503	28,931	31,487	349,291
AGUAYTIA	31-C	28,492	24,832	26,325	23,412	25,346	19,714	24,408	24,139	21,229	19,817	19,115	18,871	275,700
PLUSPETROL	88	1,528,594	1,385,147	1,474,567	1,158,629	1,365,919	1,554,175	1,570,836	1,533,811	1,475,068	1,417,045	1,431,592	1,443,218	17,338,601
REPSOL	57	433,710	420,207	407,615	354,403	288,998	224,863	338,842	403,918	412,748	378,211	403,473	392,267	4,459,255
PLUSPETROL	56	871,859	812,103	809,129	713,034	770,361	782,497	771,452	682,958	767,882	697,197	786,031	771,810	9,236,313
TOTAL SELVA		2,862,655	2,642,289	2,717,636	2,249,478	2,450,624	2,581,249	2,705,538	2,644,826	2,676,927	2,512,270	2,640,211	2,626,166	31,309,869
TOTAL PAIS LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL		2,893,508	2,670,225	2,750,919	2,283,124	2,468,624	2,609,520	2,732,646	2,673,826	2,707,200	2,542,773	2,669,142	2,657,653	31,659,160
TOTAL PAIS HIDROCARBUROS LIQUIDOS (BLS)		4,069,982	3,989,695	4,342,918	3,896,140	4,222,451	4,109,162	4,094,062	4,421,307	4,481,739	4,280,142	4,581,291	4,509,340	50,998,229

Gráfico N°05: Contratos en fase de Explotación, según zona geográfica, 2019



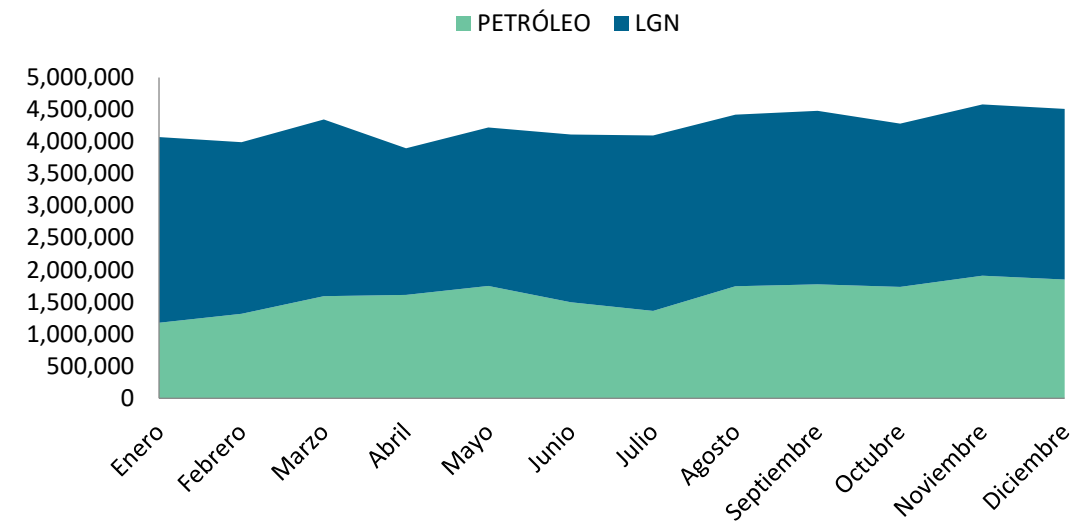
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

El 48% de los Contratos de Exploración y Explotación que se encuentran en fase de explotación se ubican en la zona Selva, mientras que el 41% en la zona Costa. Asimismo, el 11% se ubica en el Zócalo.

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

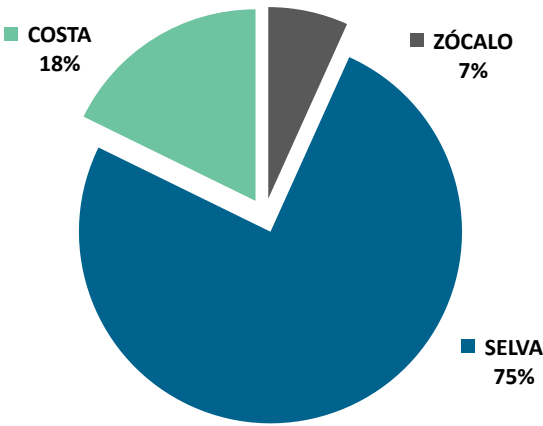


Gráfico N°06: Evolución de la producción fiscalizada mensual de Hidrocarburos Líquidos, 2019



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

Gráfico N°07: Producción de Hidrocarburos Líquidos, según zona geográfica, 2019



La producción de Hidrocarburos Líquidos se concentra principalmente en la Región Selva (75%).

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

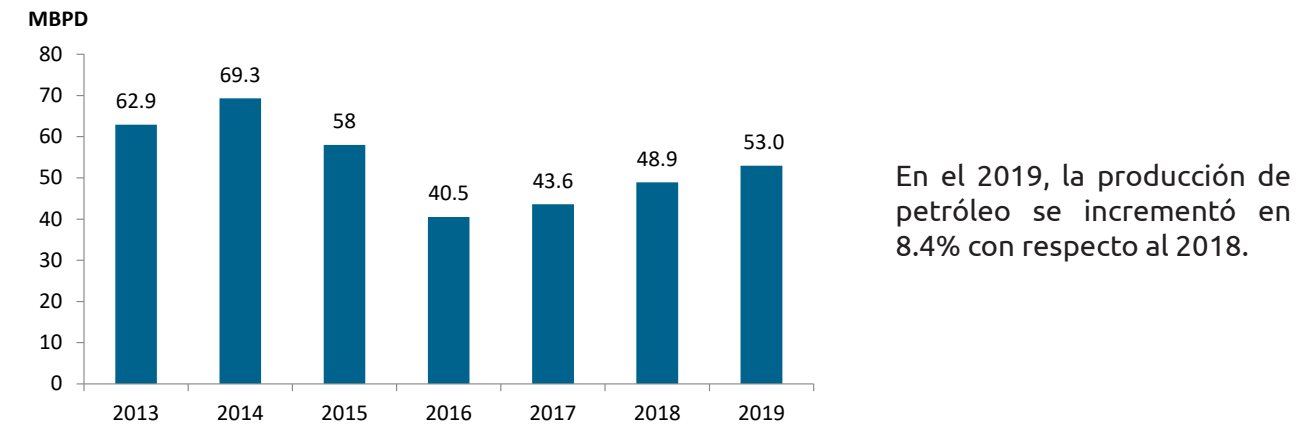


Tabla N°10: Producción Fiscalizada Anual de Hidrocarburos Líquidos (BLS), 2013 - 2019

PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBLS)								
2013-2019								
PETRÓLEO								
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GMP	I	532.80	592.50	506.90	381.30	310.40	263.30	236.24
PET. MONTEERRICO	II	154.50	142.30	129.90	116.10	104.20	112.50	120.00
GMP	III	708.80	569.30	450.20	347.70	268.20	275.30	263.86
GMP	IV	259.80	244.50	233.00	232.70	531.20	754.50	946.48
GMP	V	48.20	48.30	59.10	46.90	36.20	39.90	38.35
SAPET	VII-VI	1,262.30	1,306.60	1,246.90	1,172.40	1,132.70	1,377.20	1,422.47
UNIPETRO	IX	74.70	71.60	65.60	69.30	63.60	63.00	61.78
CNPC	X	4,221.00	3,790.90	3,900.50	3,941.70	4,085.30	4,827.20	5,227.63
OLYMPIC	XIII	1,817.50	2,312.30	1,488.10	1,338.70	989.10	715.70	717.74
PET. MONTEERRICO	XV	31.70	24.60	21.50	17.60	14.40	13.00	13.39
PET. MONTEERRICO	XX	11.30	9.00	7.00	5.40	4.50	8.20	5.75
TOTAL COSTA		9,122.60	9,112.00	8,108.60	7,669.90	7,539.80	8,449.70	9,053.69
SAVIA	Z-2B	3,729.50	3,905.70	3,507.40	3,060.50	2,866.80	2,795.40	2,611.78
SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	3.44
BPZ	Z-1	993.10	1,811.00	1,422.10	1,019.80	850.70	574.20	476.95
TOTAL ZÓCALO		4,722.60	5,716.70	4,929.50	4,080.30	3,717.40	3,369.50	3,092.17
PLUSPETROL	1-AB	5,407.30	4,734.90	2,594.60	-	-	-	-
FRONTERA	192	-	-	877.70	414.90	1,387.70	2,642.00	2,458.98
PLUSPETROL	8	3,482.70	3,489.10	2,806.40	1,601.30	2,132.00	2,058.40	1,611.00
PERENCO	67	14.40	1,846.50	555.10	131.60	-	134.80	504.67
GRAN TIERRA	95	6.20	-	-	-	-	170.40	1,498.83
PLUSPETROL E&P	102	50.80	-	-	-	-	-	-
MAPLE	31 B / D	109.10	107.60	96.70	38.50	27.40	7.40	-
MAPLE	31-E	37.70	30.60	24.90	15.90	10.50	2.70	-
CEPSA	131	2.60	258.30	1,179.30	820.70	1,085.50	1,002.20	1,119.74
TOTAL SELVA		9,110.80	10,467.10	8,134.70	3,022.80	4,643.10	6,017.80	7,193.21
TOTAL PETRÓLEO (MBLS)		22,956.00	25,295.80	21,172.80	14,773.00	15,900.30	17,837.00	19,339.07
TOTAL PETRÓLEO (MBPD))		62.9	69.3	58	40.5	43.6	48.9	53.0
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL								
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
SAVIA	Z-2B	479.20	466.40	470.50	429.70	374.70	374.00	349.29
TOTAL ZÓCALO		479.20	466.40	470.50	429.70	374.70	374.00	349.29
AGUAYTIA	31 C	837.90	784.40	720.50	471.50	410.00	382.10	275.70
PLUSPETROL	88	22938.80	21194.10	18818.40	18371.80	17865.00	16975.60	17338.60
REPSOL	57	-	1609.90	1755.20	3214.30	3700.00	4493.60	4459.26
PLUSPETROL	56	13931.20	13696.00	11595.30	12184.40	10784.50	8973.60	9236.31
TOTAL SELVA		37707.90	37284.50	32889.50	34242.00	32759.50	30825.00	31309.87
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MBLS)		38187.10	37750.80	33360.00	34671.70	33134.20	31199.00	31659.16
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MBPD)		104.6	103.4	91.4	95	90.8	85.5	86.7
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBLS)		61,143.10	63,046.60	54,532.80	49,444.70	49,034.50	49,036.00	50,998.23
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)		167.5	172.7	149.4	135.5	134.3	134.3	139.72

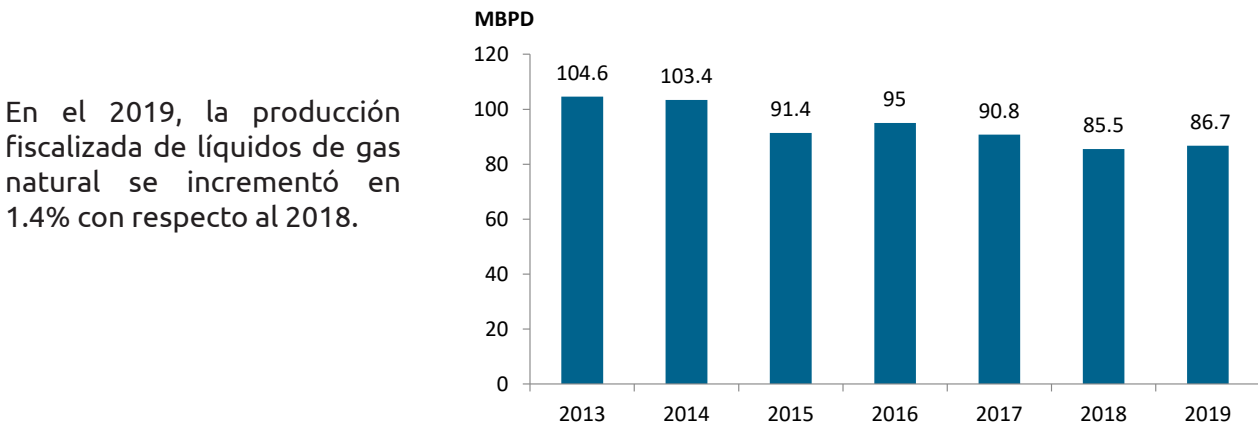
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N°08 Evolución de la Producción Fiscalizada de Petróleo (MBPD), 2013-2019



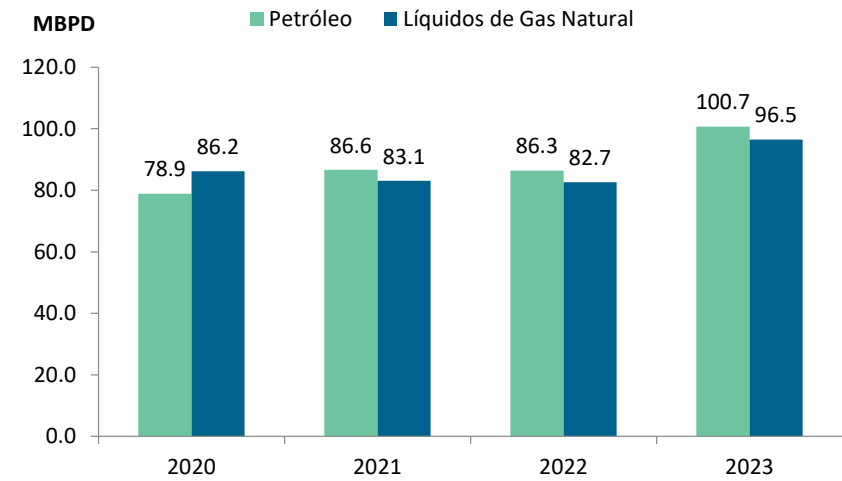
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N°09: Evolución de la Producción Fiscalizada de Líquidos de Gas Natural (MBPD), 2013-2019



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

Gráfico N°10: Proyección de la Producción Fiscalizada de Petróleo y Líquidos de Gas Natural, 2019-2023



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





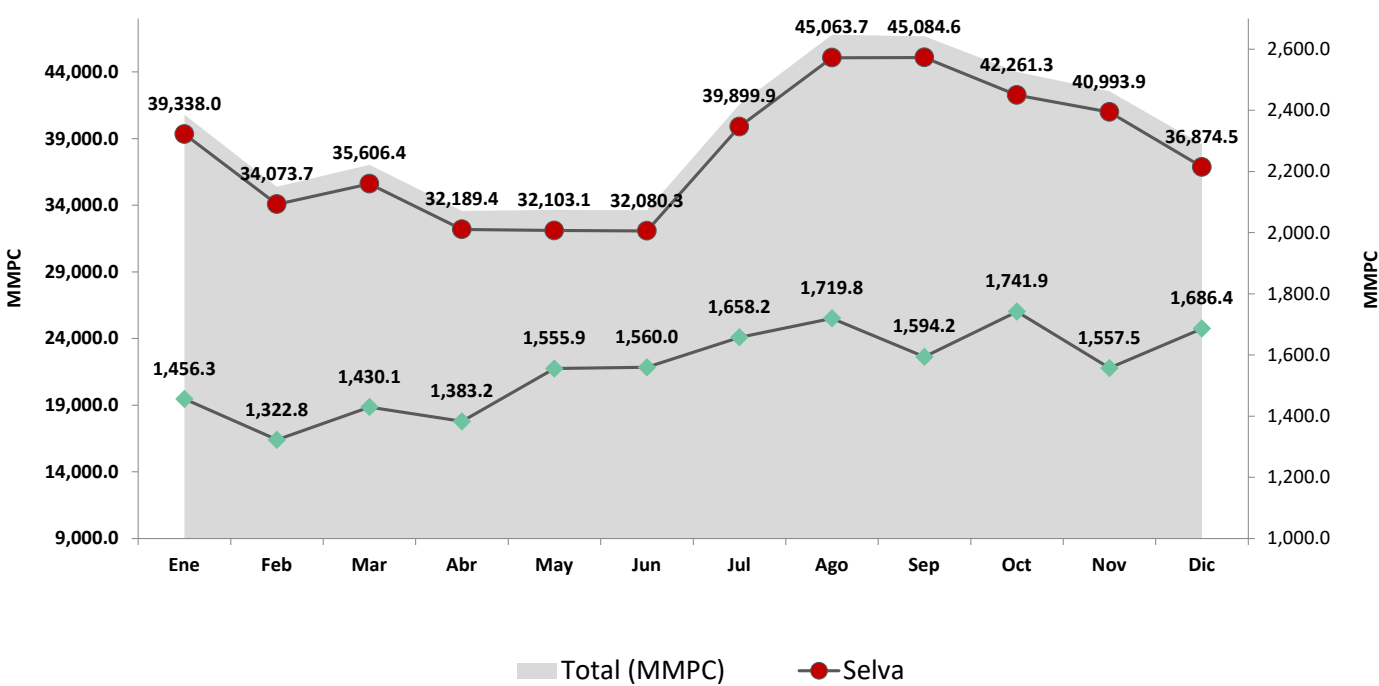
Tabla N°11: Producción Fiscalizada de Gas Natural, 2019

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL (MPC)														
2019														
Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
GMP	I	179,778	153,122	163,861	157,818	159,829	136,608	138,567	146,217	133,339	136,117	130,478	135,009	1,770,743
PETROMONT	II	70,959	64,051	71,591	64,792	70,375	69,932	67,371	71,116	65,317	68,255	55,959	33,843	773,560
GMP	IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,487	5,783	7,635	15,905
SAPET	VIVII	90,844	86,731	96,565	96,813	92,743	91,058	104,861	117,859	120,826	125,088	122,607	108,964	1,254,959
CNPC	X	478,209	415,508	448,736	421,605	473,079	478,829	491,655	445,251	514,499	530,171	484,293	497,406	5,679,241
OLYMPIC	XIII	398,392	386,388	442,361	456,712	447,912	499,185	577,353	671,746	563,226	655,462	538,908	705,271	6,342,918
TOTAL COSTA		1,218,182	1,105,800	1,223,114	1,197,740	1,243,938	1,275,612	1,379,807	1,452,189	1,397,207	1,517,580	1,338,028	1,488,128	15,837,326
SAVIA	Z-2B	238,157	216,962	206,997	185,432	311,925	284,357	278,404	267,568	197,039	224,345	219,490	198,236	2,828,910
TOTAL ZOCCALO		238,157	216,962	206,997	185,432	311,925	284,357	278,404	267,568	197,039	224,345	219,490	198,236	2,828,910
AGUAYTIA	31 C	265,712	191,111	101,299	105,860	381,392	272,235	337,689	894,310	634,498	608,649	188,223	23,702	4,004,680
REPSOL	57	5,944,252	5,730,491	5,617,040	5,134,262	4,227,076	3,380,154	5,066,843	5,979,073	6,074,081	5,555,917	6,060,484	5,940,167	64,709,839
PLUSPETROL	56	13,415,333	12,472,532	11,853,023	9,592,196	7,487,204	6,716,741	10,765,667	13,025,315	13,777,282	12,314,866	13,451,215	12,924,716	137,796,089
	88	19,712,710	15,679,566	18,035,024	17,357,084	20,007,379	21,711,137	23,729,670	25,165,002	24,598,702	23,781,849	21,293,990	17,985,918	249,058,031
TOTAL SELVA		39,338,007	34,073,700	35,606,386	32,189,402	32,103,051	32,080,267	39,899,869	45,063,700	45,084,563	42,261,281	40,993,912	36,874,503	455,568,639
TOTAL PAIS		40,794,345	35,396,462	37,036,497	33,572,573	33,658,914	33,640,236	41,558,080	46,783,458	46,678,808	44,003,206	42,551,430	38,560,868	474,234,876

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



Gráfico N°11: Producción fiscalizada de Gas Natural en el 2019



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

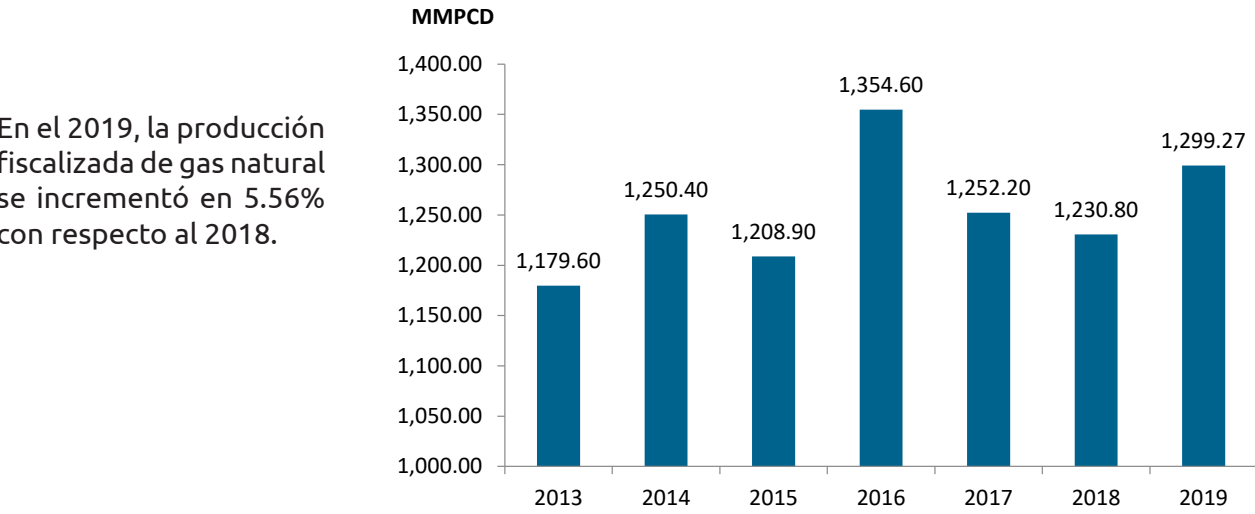


Tabla N°12: Producción Fiscalizada Anual de Gas Natural, 2013-2019

PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE GAS NATURAL (MMPC)								
2013-2019								
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GMP	I	2,029.20	2,922.70	3,461.30	3,028.30	2,661.10	2,228.80	1,770.74
PET. MONTEERRICO	II	393.9	643	764.6	856.3	844.4	886.8	773.56
GMP	IV	-	-	-	-	-	-	15.91
SAPET	VI / VII	1,029.40	1,028.70	1,127.30	1,156.70	1,055.80	1,055.50	1,254.96
CNPC	X	2,411.80	4,074.20	4,827.30	5,344.60	5,189.80	5,474.50	5,679.24
OLIMPIC	XIII	2,223.10	2,678.90	3,880.90	3,749.50	3,588.10	4,594.30	6,342.92
TOTAL COSTA		8,087.50	11,347.60	14,061.40	14,135.40	13,339.20	14,239.90	15,837.33
SAVIA	Z-2B	1,305.40	2,091.80	2,281.10	2,804.30	2,585.00	2,693.90	2,828.91
TOTAL ZOCALO		1,305.40	2,091.80	2,281.10	2,804.30	2,585.00	2,693.90	2,828.91
AGUAYTIA	31 C	5,333.35	5,298.50	6,141.60	4,599.60	1,585.00	4,538.40	4,004.68
REPSOL	57	-	22,611.00	26,776.40	49,525.60	55,007.20	60,877.50	64,709.84
PLUSPETROL	56	229,823.41	190,569.90	154,238.40	164,978.00	151,765.20	130,059.00	137,796.09
	88	186,009	224,488.30	237,744.70	258,388.00	232,768.60	236,835.40	249,058.03
TOTAL SELVA		421,166.30	442,967.60	424,901.20	477,491.20	441,126.00	432,310.30	455,568.64
TOTAL PAIS		430,559.14	456,407.00	441,243.80	494,430.90	457,050.10	449,244.10	474,234.88
TOTAL PAIS (MMPCD)		1,179.60	1,250.40	1,208.90	1,354.60	1,252.20	1,230.80	1,299.27

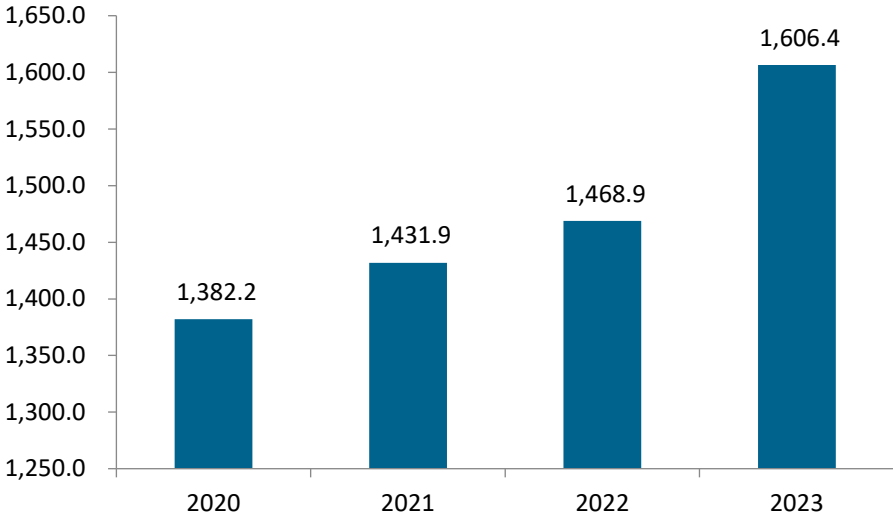
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N°12: Evolución de la Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD), 2013-2019



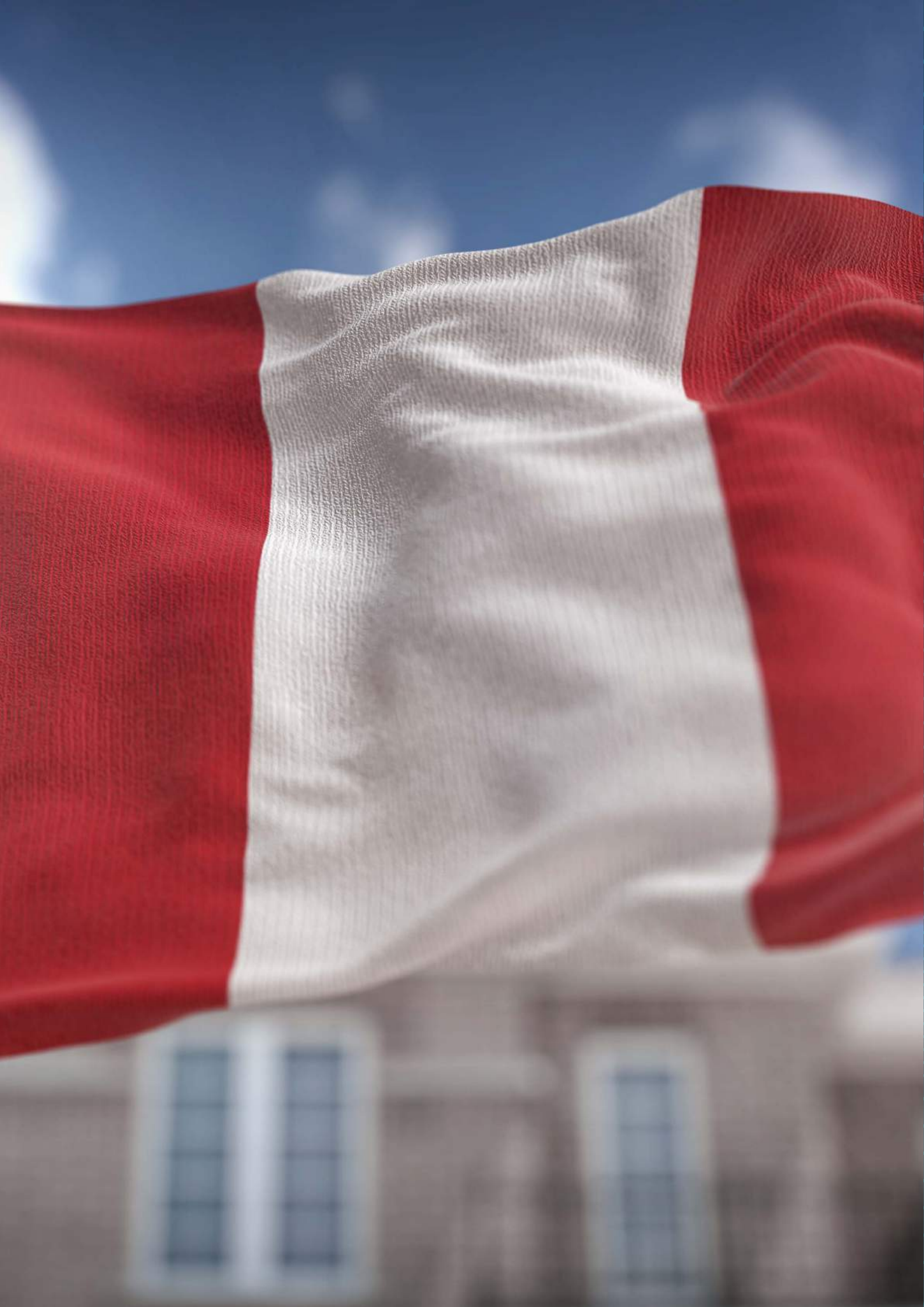
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N°13: Proyección de producción fiscalizada de Gas Natural (MMPCD) 2019 - 2023



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





CAPÍTULO III

INVERSIONES Y BENEFICIOS AL ESTADO POR LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS



CAPÍTULO III

INVERSIONES Y BENEFICIOS AL ESTADO POR LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS

De acuerdo al artículo 2° de Ley 26221- Ley Orgánica de Hidrocarburos que norma las actividades de Hidrocarburos en el territorio nacional, el Estado promueve actividades en el sector Hidrocarburos con la finalidad de obtener el bienestar de la persona y el desarrollo nacional.

Producto de estas actividades se genera un impacto vital sobre la economía nacional, debido a que contribuye al incremento del Producto Bruto Interno (PBI), la generación de empleo y la balanza comercial. Siendo así su mayor beneficio la garantía de su desarrollo económico con una menor dependencia externa, a través de los recursos que se generan para el Estado Peruano por medio de los impuestos y regalías, gracias a las inversiones que se realizan en exploración y explotación, generando también recursos adicionales para las Regiones y los Gobiernos

locales mediante el canon y sobrecanon.

Respecto a las inversiones en exploración y explotación de hidrocarburos para el 2019, se tiene un total de inversiones de 619.72 MM US\$, superior en un 3% con respecto al 2018.

En base a lo mencionado, el ingreso total al Estado generado por Tipo de Hidrocarburos al 2019 fue de 837.19 Millones US\$, inferior en un 23% con respecto al 2018.

Por último, para el 2019 se distribuyó por concepto de canon de hidrocarburos, un total de S/. 1,675,431,767.6, beneficiando a los departamentos de Loreto, Ucayali, Piura, Tumbes, Huánuco y Cusco.

Tabla N°13: Inversiones en Exploración y Explotación por contratista, 2019

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN POR CONTRATISTA (US\$ MILLONES)																
2019																
	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total		
AGUAYTIA ENERGY DEL PERÚ S.R.L.	31-C	0.06	0.04	0.04	0.38	0.87	0.55	0.68	0.07	0.50	0.12	0.08	0.44	3.83		
PACIFIC OFF SHORE PERU S.R.L	Z-1	0.06	0.12	0.11	0.03	0.05	0.05	0.04	0.04	0.03	0.11	0.00	0.00	0.64		
CEPSA PERUANA S.AC.	131	0.50	0.71	0.14	0.12	1.58	-	0.01	0.01	0.03	0.09	-	0.03	3.38		
CNPC PERU S.A.	58	0.53	0.40	0.52	0.73	0.84	0.52	0.81	0.71	0.86	0.49	0.68	1.58	8.67		
	X	4.22	9.07	8.44	12.11	10.85	8.98	11.50	6.36	8.42	14.92	8.18	11.59	114.64		
PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A.	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C.	IX	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	-	0.06		
	I	0.10	0.10	0.07	0.03	0.13	0.10	0.16	0.05	0.03	0.35	-	0.03	3.94		
G.M.P. S.A.	III	0.06	0.24	0.04	0.04	0.29	0.09	0.21	0.19	0.66	1.05	0.78	1.56	5.19		
	IV	1.78	3.46	3.77	5.25	5.54	2.99	3.91	1.01	0.51	0.34	0.61	1.91	31.08		
GEOPARK PERÚ S.A.C.	64	0.23	0.43	0.33	0.37	0.76	0.38	0.40	0.30	0.41	0.77	0.33	0.30	5.01		
GOLD OIL PERÚ S.A.C.	XXI	0.02	0.01	0.01	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	-	0.07	0.03	0.08		
PETROTAL PERU S.R.L.	95	0.92	2.40	5.80	6.94	10.09	7.74	10.25	8.07	8.86	8.37	9.30	9.44	88.18		
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.	V	-	-	-	0.01	0.01	-	0.01	-	-	-	0.03	1.01	1.06		
KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERU	Z-38	0.45	0.33	0.42	0.50	0.50	0.62	0.61	0.78	0.64	0.86	3.44	15.43	24.57		
MAPLE GAS CORPORATION DEL PERÚ S.R.L.	31E	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERÚ S.A.	XII	3.37	2.81	2.51	4.09	2.33	2.19	2.14	1.37	0.68	0.73	0.98	2.22	25.41		
PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ	116	0.00	0.01	0.15	0.00	0.02	0.66	1.10	1.46	0.91	0.89	0.01	0.29	5.52		
PETROLERA MONTERICO S.A.	XV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	XX	-	-	-	-	-	-	0.02	0.01	-	-	-	-	0.03		
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
PETRO BAYOVAR INC., SUCURSAL DEL PERU	XXVII	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
PETROLERA MONTERICO S.A.	II	-	-	-	-	-	0.02	0.04	0.01	-	-	-	0.00	0.07		
	107	0.13	0.05	0.06	0.05	0.03	0.02	0.04	0.02	0.02	0.03	0.04	0.05	0.52		
PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERÚ S.R.L.	133	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	-	-	-	-	0.29		
PLUSPETROL LOTE 56 S.A.	108	3.22	4.24	4.92	2.30	1.27	0.04	0.07	0.03	0.22	0.53	2.00	0.66	19.50		
PLUPSETROL NORTE S.A.	8	0.21	0.67	0.74	2.15	1.21	2.10	1.03	1.40	1.33	1.13	1.08	2.00	15.05		
	56	0.60	1.47	1.93	2.43	4.14	2.83	3.17	3.31	2.38	2.32	3.10	6.53	34.20		
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	88	8.24	12.88	14.69	20.44	18.47	13.65	11.36	12.31	13.71	7.82	11.87	9.69	155.12		
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	57	0.32	0.58	0.46	0.70	1.03	1.15	0.92	1.49	2.38	3.60	6.12	5.88	24.65		
SAPET DEVELOPMENT PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	VII_VI	0.76	0.57	0.18	0.35	0.15	0.79	0.41	2.11	5.42	3.32	1.60	0.88	16.54		
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	1.32	1.61	0.82	1.69	2.05	2.48	3.37	2.36	1.71	2.26	2.30	3.29	25.25		
	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Z-61	0.43	0.33	0.07	0.24	0.18	0.10	0.08	0.05	-	0.01	0.00	0.10	1.72		
ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	Z-62	0.43	0.33	0.07	0.24	0.18	0.10	0.08	0.05	-	0.01	0.00	0.10	1.72		
	Z-63	0.43	0.33	0.07	0.24	0.18	0.10	0.08	0.05	-	0.01	0.00	0.10	1.72		
TULLOW PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	Z-64	-	-	-	-	-	-	-	0.20	0.13	0.14	0.17	0.30	0.94		
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	103	0.05	0.07	0.06	-	0.09	0.01	0.08	0.03	0.04	0.03	0.04	-	0.34		
RICOIL S.A.	XXIX	-	-	-	-	-	-	0.15	-	-	-	-	-	0.15		
UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	XXIII	0.07	-	-	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	-	0.66		
TOTAL		28.55	43.27	46.43	61.41	62.85	48.43	52.77	44.17	50.02	50.19	53.14	78.52	619.72		

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



Tabla N°14: Inversiones en Exploración y Explotación por Contratista, 2013-2019

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN POR CONTRATISTA (US\$ MILLONES)							
	2013-2019						
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
EXPLORACIÓN	492.44	501.76	316.69	46.95	17.08	40.76	57.73
EXPLOTACIÓN	895.41	688.01	438.23	285.69	469.79	561.17	562.00
Total	1,387.85	1,189.77	754.92	332.64	486.87	601.93	619.72

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

Gráfico N°14: Evolución de las inversiones en Exploración y Explotación de Hidrocarburos (US\$ Millones), 2013-2019

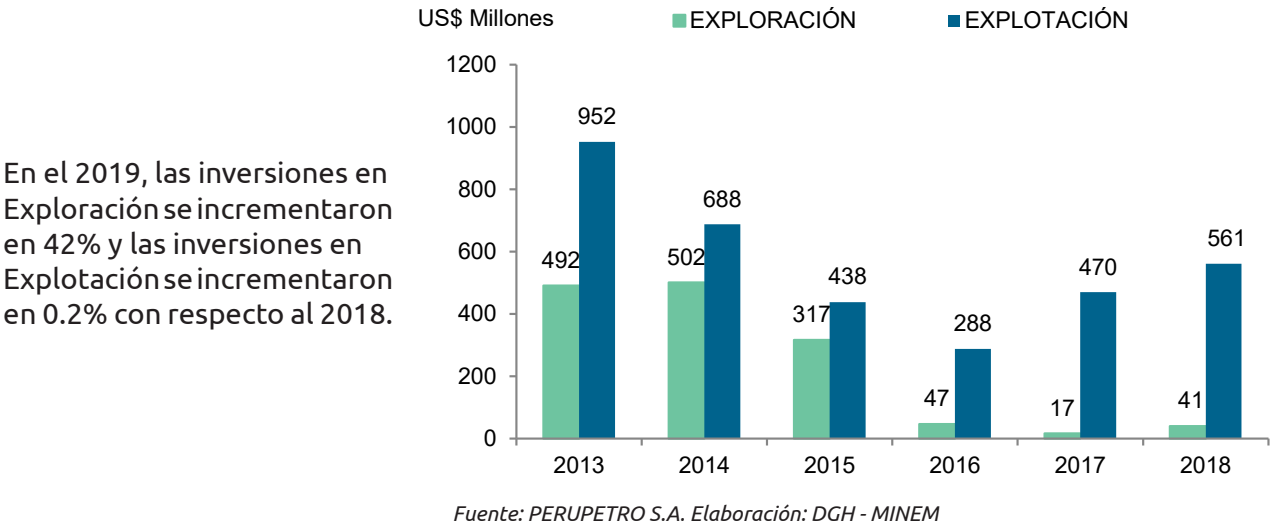


Gráfico N°15: Proyección de las inversiones en Exploración y Explotación de Hidrocarburos (US\$ Millones)

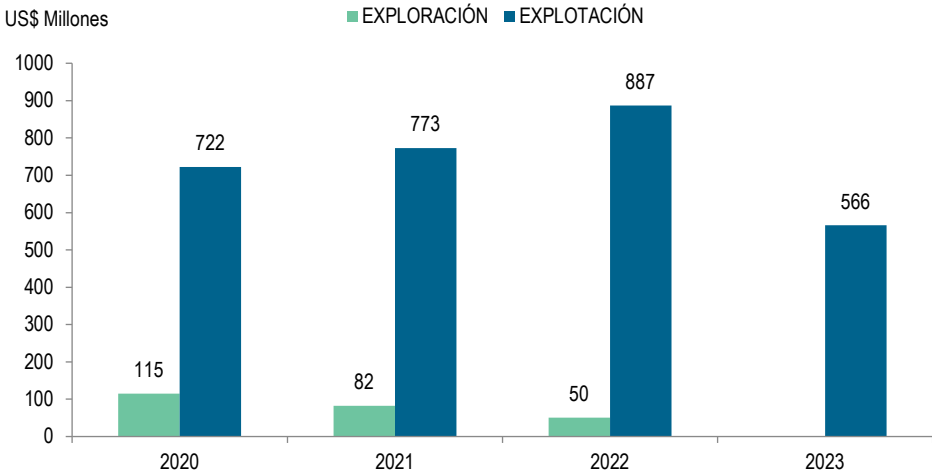


Tabla N°15: Inversiones en Exploración y Explotación, 2019-2023

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN (US\$ MILLONES)				
	2020-2023			
Fase	2020	2021	2022	2023
EXPLORACIÓN	115	82	50	-
EXPLOTACIÓN	722	773	887	566
Total	837	855	937	566

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



Tabla N°16: Regalías cobradas por el Estado, 2019

REGALÍAS COBRADAS POR EL ESTADO (US\$ Millones) 2019														
HIDROCARBUROS LÍQUIDOS														
Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
PET. MONTEERRICO	II	0.26	0.24	0.29	0.32	0.31	0.26	0.29	0.27	0.30	0.32	0.32	0.34	3.52
G.M.P	III	0.48	0.47	0.55	0.65	0.66	0.52	0.56	0.53	0.57	0.56	0.60	0.68	6.83
G.M.P	IV	1.27	1.41	2.03	2.42	2.54	2.38	2.66	2.16	1.92	1.84	1.81	1.93	24.38
SAPET	VI-VII	1.95	1.99	2.27	2.39	2.38	1.89	1.96	1.78	1.81	1.77	1.89	2.03	24.10
UNIPETRO	IX	0.11	0.11	0.13	0.14	0.14	0.11	0.12	0.10	0.11	0.10	0.11	0.12	1.38
CNPC	X	6.36	6.63	7.94	8.98	9.18	7.11	6.68	5.28	6.26	5.79	6.37	6.74	83.31
OLYMPIC	XIII	1.15	1.12	1.21	1.43	1.33	1.16	1.34	1.25	1.23	1.05	1.10	1.12	14.49
PET. MONTEERRICO	XV	0.03	0.02	0.03	0.03	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.04	0.03	0.33
PET. MONTEERRICO	XX	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.07
TOTAL NORTE		11.61	11.99	14.45	16.36	16.57	13.46	13.63	11.39	12.23	11.47	12.24	12.99	158.41
PLUSPETROL	8	0.50	2.55	2.72	1.85	2.25	0.15	0.87	1.80	2.11	0.93	2.46	1.81	20.00
PERENCO	67	0.10	0.11	0.30	0.30	0.25	0.17	0.07	0.17	0.32	0.20	0.29	0.26	2.55
PETROTAL	95	0.05	0.06	0.07	0.14	0.23	0.30	0.33	0.35	0.34	0.46	0.61	0.73	3.68
AGUAYTIA	31 C	0.49	0.48	0.53	0.50	0.53	0.35	0.44	0.40	0.38	0.34	0.35	0.37	5.14
CEPSA	131	1.18	1.19	1.24	1.26	1.32	1.11	1.14	1.01	1.10	1.02	1.02	1.10	13.69
PLUSPETROL	88	17.03	16.91	18.62	14.78	15.62	14.05	15.13	13.45	14.18	14.37	16.59	16.71	187.44
REPSOL	57	0.75	0.81	0.79	0.64	0.43	0.29	0.47	0.51	0.59	0.55	0.69	0.67	7.19
PLUSPETROL	56	10.42	10.65	10.97	9.77	9.50	5.96	6.87	4.83	6.83	7.27	10.00	9.61	102.68
TOTAL SELVA		30.52	32.76	35.23	29.25	30.13	22.38	25.33	22.51	25.85	25.14	32.00	31.27	342.37
PACIFIC OFF SHORE PERU S.R.L	Z-1	-	0.26	0.19	-	0.20	0.17	-	0.16	0.17	-	0.24	0.13	1.53
SAVIA PERU S.A.	Z-6	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.05
TOTAL ZÓCALO		0.05	0.26	0.19	-	0.20	0.17	-	0.16	0.17	-	0.24	0.13	1.58
TOTAL H.L.		42.18	45.02	49.87	45.60	46.91	36.02	38.96	34.06	38.25	36.61	44.49	44.39	502.36
GAS NATURAL														
Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
SAPET	VI-VII	0.05	0.05	0.06	0.02	0.05	0.05	0.06	0.07	0.07	0.08	0.07	0.07	0.70
CNPC	X	0.26	0.23	0.25	0.25	0.28	0.28	0.29	0.27	0.30	0.31	0.29	0.30	3.31
PET. MONTEERRICO	II	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.02	0.35
OLYMPIC	XIII	0.21	0.20	0.24	0.24	0.23	0.26	0.32	0.42	0.34	0.43	0.33	0.46	3.68
TOTAL NORTE		0.55	0.51	0.58	0.53	0.59	0.62	0.70	0.79	0.75	0.85	0.72	0.84	8.04
AGUAYTIA	31-C	0.44	0.31	0.17	0.17	0.63	0.45	0.55	1.46	1.03	0.99	0.31	0.04	6.54
PLUSPETROL	88	15.14	12.07	14.26	14.00	15.89	16.87	18.42	19.24	18.91	18.42	16.66	13.82	193.69
PLUSPETROL	88 melchorita	1.61	0.88	0.50	0.43	0.44	0.30	0.35	0.32	0.30	0.43	0.53	0.53	6.63
PLUSPETROL	88 Pt. Pisco	0.07	0.07	0.06	0.06	0.05	0.04	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.70
REPSOL	57	1.34	0.82	0.39	0.31	0.22	0.21	0.31	0.37	0.39	0.34	0.39	0.38	5.48
PLUSPETROL	56	0.39	0.36	0.36	0.32	0.25	0.21	0.33	0.39	0.41	0.36	0.38	0.38	4.13
PLUSPETROL	56 Mercado ext.	11.61	6.60	3.48	2.52	2.04	1.46	2.13	2.31	2.37	2.97	3.91	3.80	45.20
TOTAL SELVA		30.60	21.12	19.20	17.81	19.52	19.52	22.15	24.15	23.48	23.57	22.24	19.00	262.36
TOTAL G.N.		31.16	21.63	19.78	18.34	20.11	20.14	22.85	24.95	24.22	24.42	22.96	19.84	270.40
TOTAL REGALÍAS		73.34	66.65	69.65	63.95	67.02	56.16	61.81	59.01	62.47	61.04	67.45	64.22	772.76

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



Tabla N°17: Retribuciones, 2019

RETRIBUCIONES (US\$ Millones)								
2013-2019								
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
NORTE	I	52.26	55.69	30.52	20.95	20.58	21.40	17.02
	V	3.24	3.06	2.38	1.54	1.44	2.08	1.83
	IX	2.49	2.56	0.82	-	-	-	-
TOTAL NORTE		57.99	61.31	33.72	22.49	22.02	23.48	18.85
SELVA	192	-	-	18.90	5.50	41.55	124.38	101.48
TOTAL SELVA		-	-	18.90	5.50	41.55	124.38	101.48
ZOCALO	Z-2B	369.80	360.75	170.09	126.28	152.99	202.13	173.91
TOTAL ZÓCALO		369.80	360.75	170.09	126.28	152.99	202.13	173.91
TOTAL		427.79	422.06	222.71	154.27	216.57	349.99	294.24

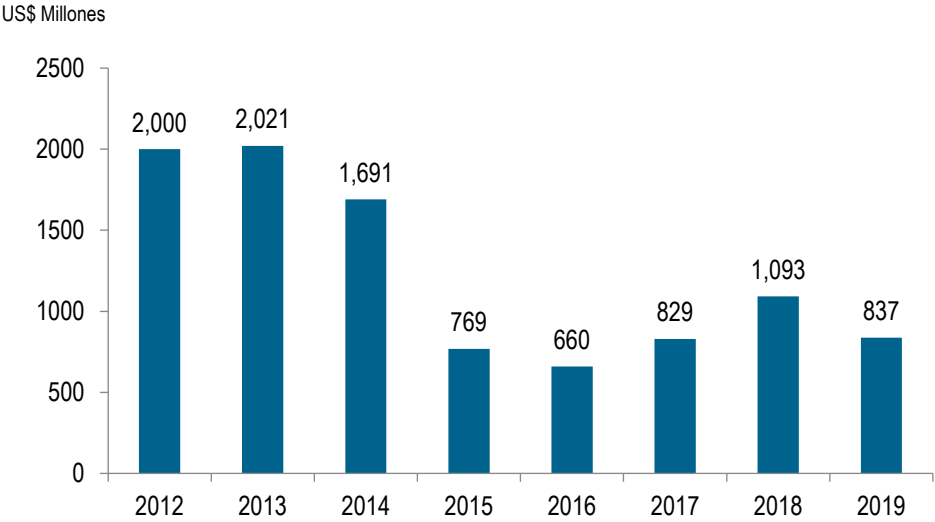
Fuente: PERUPETRO S.A. Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°18: Ingresos al Estado por Tipo de Hidrocarburos, 2019

INGRESOS AL ESTADO POR TIPO DE HIDROCARBURO (US\$ Millones)								
2019								
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Petróleo	754.46	654.72	584.16	207.23	120.19	171.31	284.69	258.60
Líquidos de Gas Natural	786.23	910.23	806.05	306.13	283.14	393.41	441.52	305.14
Gas Natural	459.09	455.99	300.42	255.6	256.9	264.11	366.73	273.45
Condensados	0	0	0	0.0014	0.0246	0	0	0
TOTAL INGRESOS	1999.78	2020.94	1690.63	768.9614	660.2546	828.83	1092.93	837.19

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

Gráfico N°16: Evolución de los ingresos del Estado por Contratos de Licencia y de Servicio (US\$ Millones)



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

Tabla N°19: Distribución de canon de hidrocarburos 2019

DISTRIBUCIÓN DEL CANON DE HIDROCARBUROS (Nuevos Soles) - 2019			
1	Entidad	% Participación	Transferencias Canon
LORETO (D. LEY N° 21678/D.U. 027-98)	SERVICIO DE DEUDA		24,100,000.00
	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	52	63,528,329.66
	UNIVERSIDAD NACIONAL AMAZONIA	5	6,108,493.26
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3	3,665,095.94
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	40	48,867,945.90
TOTAL LORETO			100 146,269,864.76
UCAYALI (D. LEY N° 23350/D.U. 027-98)	GOBIERNO REGIONAL (Vía PCM)	52-20	21,422,379.34
	GOBIERNO REGIONAL-INSTITUTOS	0-3	431,157.65
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE UCAYALI	2.5	1,251,028.58
	U. N. INTERCULTURAL DE LA AMAZONÍA	2.5	1,251,028.58
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3-2	1,357,515.07
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	40-70	24,328,033.78
TOTAL UCAYALI			50,041,143.00
PIURA (D. LEY N° 23630)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20	82,437,756.89
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE PIURA	2.5	10,304,719.62
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE FRONTERA	2.5	10,304,719.62
	INSTITUTOS TECNOLÓGICOS	5	20,609,439.23
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	70	288,532,149.34
TOTAL PIURA			100 412,188,784.70
TUMBES (D. LEY N° 23871)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20-40	26,569,897.93
	UNIVERSIDAD NACIONAL	5	5,873,383.05
	INSTITUTOS TECNOLÓGICOS	5	5,873,383.05
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	70-50	79,150,996.69
TOTAL TUMBES			117,467,660.72
PUERTO INCA - HUANUCO (Provincia)	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	100	28,362,223.20
	TOTAL PUERTO INCA HUANUCO	100	28,362,223.20
CUSCO (D. LEY N° 27506)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	25	230,275,522.83
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	75	690,826,568.36
	TOTAL CUSCO	100	921,102,091.19
TOTAL PAIS			1,675,431,767.57

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



CAPÍTULO IV

ACTIVIDADES DE REFINACIÓN Y PROCESAMIENTO DE DE COMBUSTIBLES



CAPÍTULO IV

ACTIVIDADES DE REFINACIÓN DE COMBUSTIBLES

La producción de Combustibles tales como las gasolinas, Diesel, Gas Licuado de Petróleo, entre otros, se obtienen a partir de distintos procesos de refinación y procesamiento del petróleo crudo y gas natural.

Dichos productos son esenciales para el abastecimiento de la demanda nacional y la continuidad de las actividades económicas de los sectores residencial, comercial, industrial, vehicular y generación eléctrica; a nivel nacional.

Actualmente, en el Perú se cuenta con ocho unidades de producción: cuatro refinerías y cuatro plantas de procesamiento en operación comercial, y de acuerdo a la normativa vigente, dichas actividades se desarrollan en un entorno de libre competencia y promoción de la libertad empresarial.

En el siguiente capítulo se aborda la información de producción de Combustibles obtenidos a partir de dichas unidades de producción y su evolución a través del tiempo.

La producción de Combustibles es esencial para el abastecimiento de la demanda nacional y la continuidad de las actividades económicas.



1. Combustibles líquidos y Gas Licuado de Petróleo (GLP)

a) Cargas en Refinerías

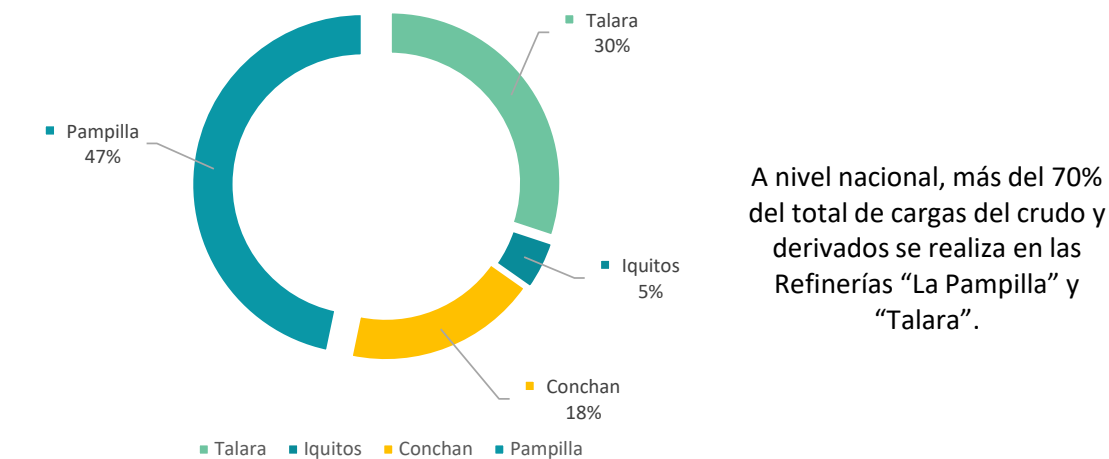
Tabla N°20: Cargas en Refinerías, 2019

CARGAS A PROCESO	TOTAL	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	PAMPILLA	PUCALLPA
Crudo Nacional	16,394.21	11,979.51	3,111.78	190.58	1,112.34	-
Crudo Importado	38,349.04	6,005.17	-	1,717.63	30,626.23	-
TOTAL DE CRUDO PROCESADO	54,743.24	17,984.68	3,111.78	1,908.22	31,738.57	-
OTRAS CARGAS						
PRODUCTOS EN PROCESO						
Nafta Primaria	456.23	245.47	1.16	209.60	-	-
Nafta Pesada	33.25	2.84	-	30.41	-	-
Nafta Craqueada	368.32	198.49	169.83	-	-	-
Diesel 2	867.37	825.55	20.86	20.96	-	-
Diesel 2 S 50 PPM	1.89	-	-	1.89	-	-
Gasoleo Liviano	29.93	29.93	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	382.71	272.11	-	7.87	102.72	-
Material de Corte	2,303.23	369.64	-	-	1,933.59	-
Crudo Reducido (Residual de Primaria)	2,185.84	1,689.78	185.69	112.23	198.13	-
Slop	726.10	291.13	20.62	169.88	244.47	-
Residual Asfáltico	117.17	-	-	-	117.17	-
Sub Total	7,472.03	3,924.95	398.16	552.84	2,596.08	-
PRODUCTOS TERMINADOS						
Gas Licuado de Petroleo	167.52	167.52	-	-	-	-
Gasolina Motor 97/95/90/84 Oct.	4.91	4.91	-	-	-	-
Diesel Marino	36.48	36.48	-	-	-	-
Diesel B5	75.61	75.61	-	-	-	-
Diesel B5 S50 PPM	195.08	195.08	-	-	-	-
Biodiesel B100	4.21	-	4.21	-	-	-
Residual Marino	0.79	0.03	-	0.75	-	-
Intermediate Fuel Oil - IFO	142.24	110.24	-	32.00	-	-
Petroleo Industrial 6	908.34	385.85	2.23	520.26	-	-
Petroleo Industrial 500	164.40	64.09	-	100.31	-	-
Asfaltos Líquidos RC- MC	0.26	0.26	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	12.33	8.12	-	4.21	-	-
Solvente 1	3.24	3.24	-	-	-	-
Solvente 3	5.10	5.10	-	-	-	-
Sub Total	1,720.48	1,056.51	6.43	657.53	-	-
PRODUCTOS ADQUIRIDOS						
HOGBS	1,407.01	72.07	-	1,334.94	-	-
Alcohol Carburante	0.24	-	-	0.24	-	-
MDBS	1,506.95	-	-	-	1,506.95	-
Condensado de Camisea	746.98	-	-	746.98	-	-
Gasolina Natural	82.32	-	-	82.32	-	-
Etanol	241.81	-	-	-	241.81	-
BiodieselB100	945.90	122.10	50.13	83.74	689.93	-
ULSD	5,562.20	239.92	-	5,011.30	310.98	-
Nafta Craqueada de Imp.	4,955.65	483.58	134.11	4,337.96	-	-
Sub Total	15,449.06	917.67	184.24	11,597.48	2,749.67	-
TOTAL OTRAS CARGAS PROCESADAS	24,641.56	5,899.13	588.82	12,807.86	5,345.75	-
CARGA TOTAL PROCESADA						
	79,384.81	23,883.81	3,700.60	14,716.08	37,084.32	-

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.



Gráfico N°17: Participación de Cargas según Refinería, 2019

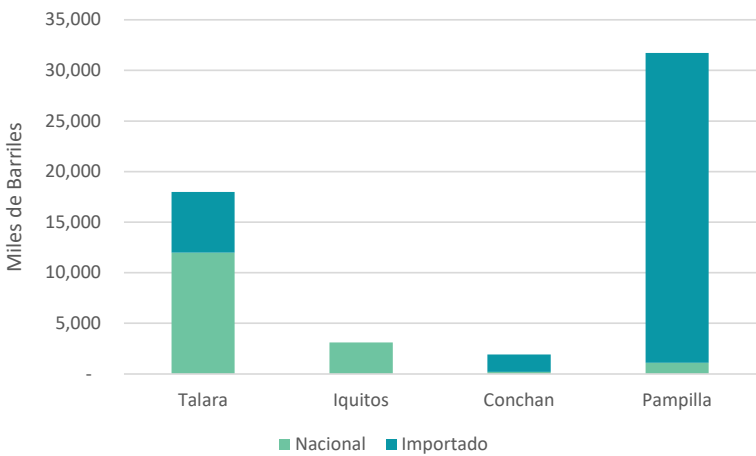


A nivel nacional, más del 70% del total de cargas del crudo y derivados se realiza en las Refinerías “La Pampilla” y “Talara”.

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°18: Cargas de crudo según Refinería, 2019

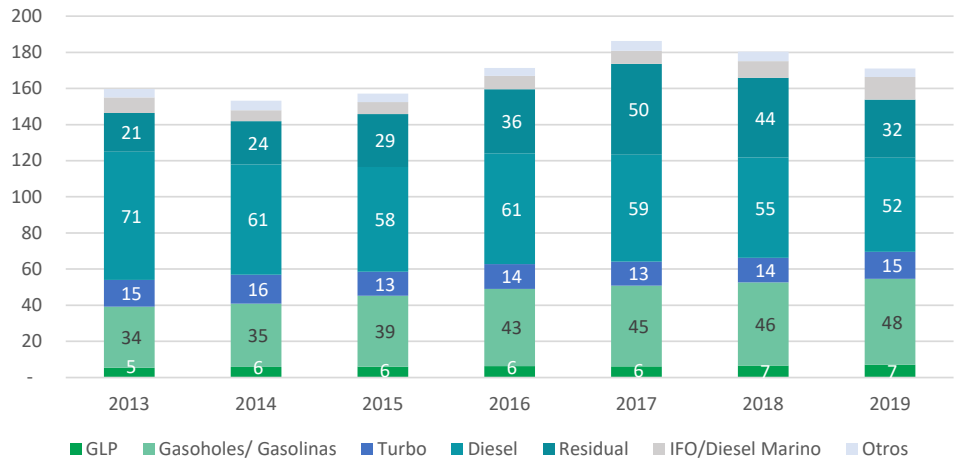
En el año 2019, el 30% del total de cargas de crudo corresponde a la producción nacional de crudo, el 70% restante a la producción extranjera.



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

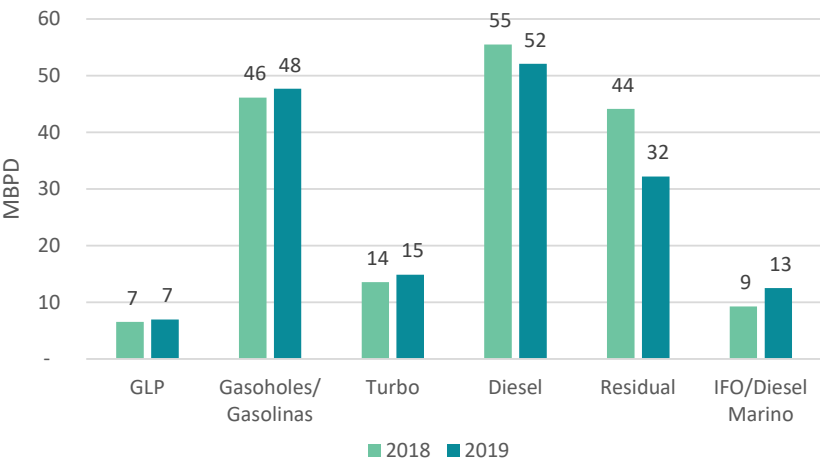
b) Producción de Combustibles en Refinería

Gráfico N°19: Producción en Refinería, 2013-2019



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

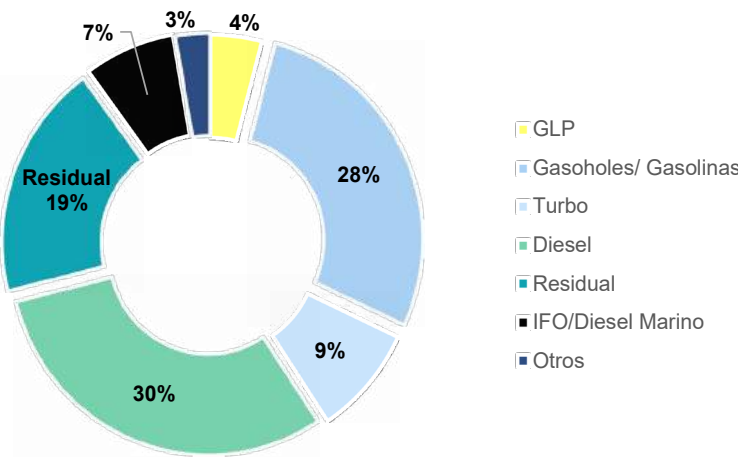
Gráfico N°20: Producción en Refinería, 2018-2019



Nota: La producción de Diesel Incluye las importaciones de Diesel de bajo azufre.

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°21: Producción en Refinería, Participación por producto 2019



A nivel nacional, la producción Diesel, Gasolinas y Residuales representa el 80% de la producción en Refinería durante el año 2019.

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.





Gráfico N°22: Capacidad instalada en Refinerías (MBPD)

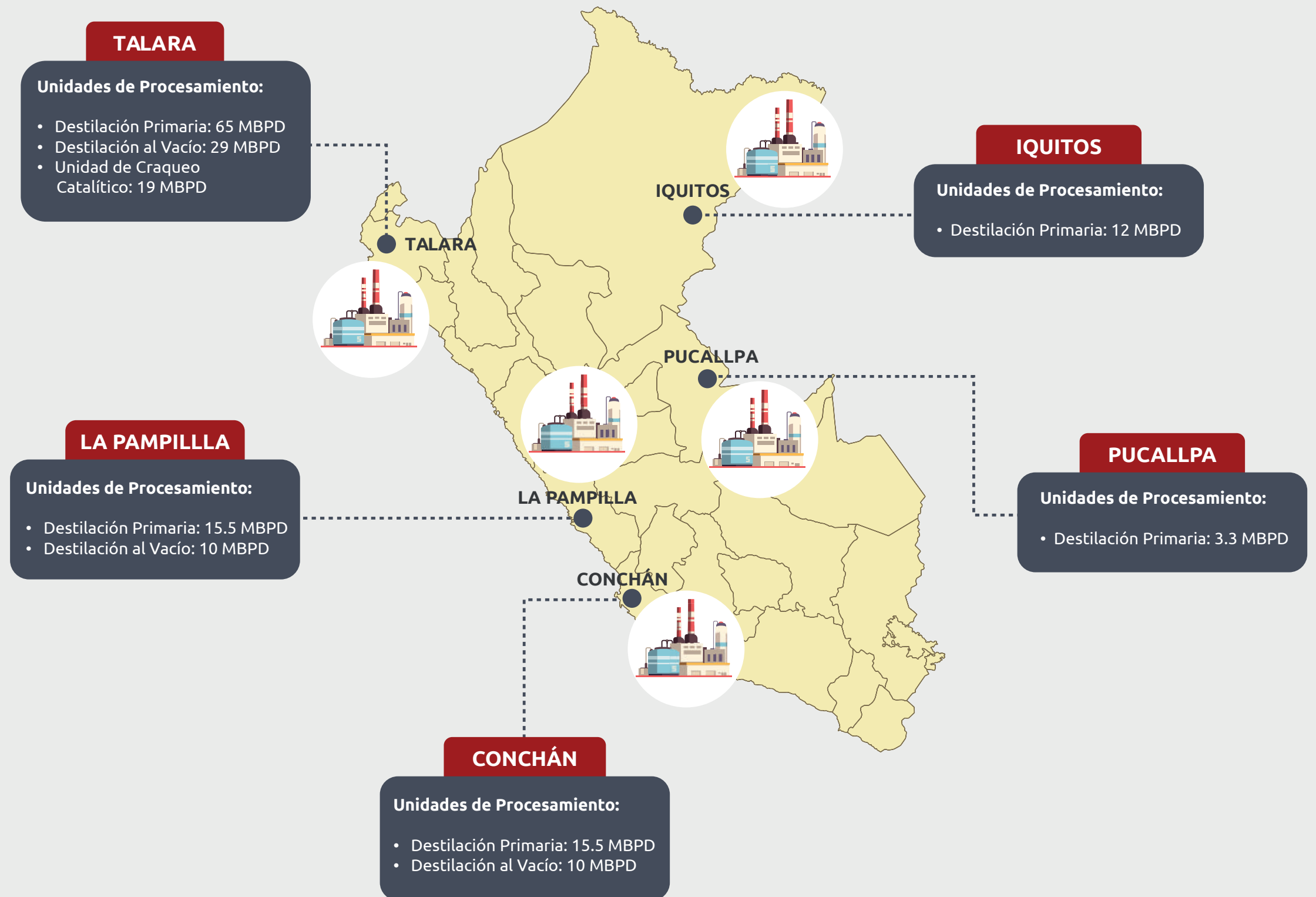
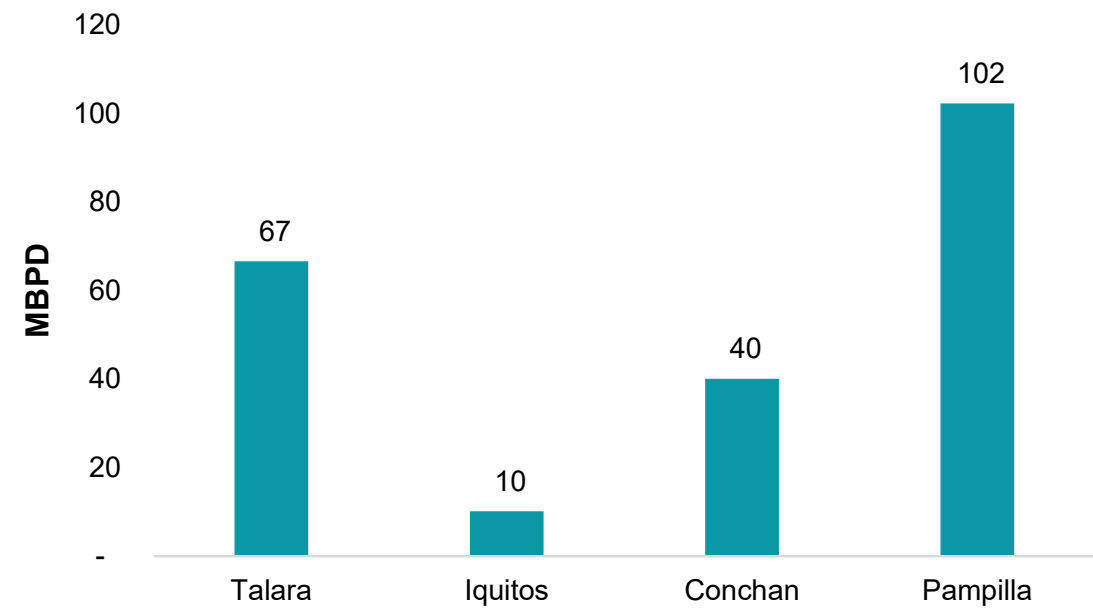


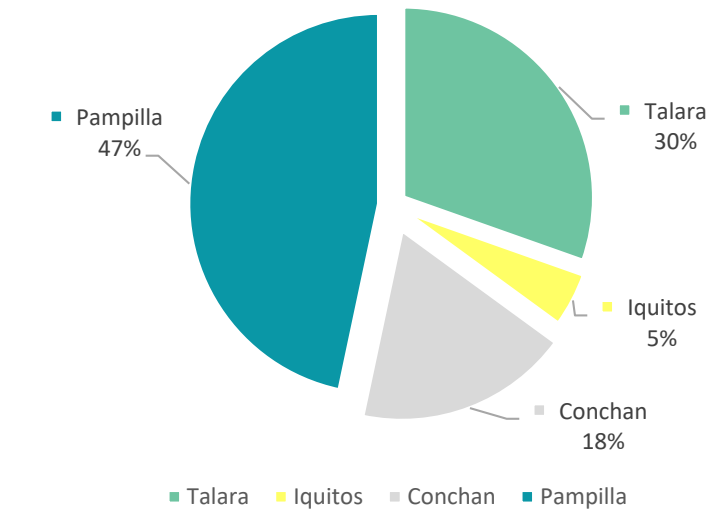


Gráfico N°23: Producción de Combustibles en Refinería, 2019



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°24: Producción por Refinería, Participación (%)



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

A nivel nacional, durante el año 2019, el 77% de la producción en Refinería fué realizada por las Refinerías “Pampilla” y “Talara”.





Tabla N°21 : Producción de Combustibles en Refinería, 2019

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	TOTAL	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	PAMPILLA	PUCALLPA
PRODUCTOS TERMINADOS						
Gas Licuado de Petroleo	2,549.06	1,769.84	-	-	779.22	-
Gasolina 97 Octanos	840.31	-	-	540.41	299.90	-
Gasolina 95 Octanos	1,946.82	142.72	-	1,804.10	-	-
Gasolina 90 Octanos	7,216.71	3,563.18	117.48	3,536.05	-	-
Gasolina 84 Octanos	2,223.62	1,675.50	279.04	269.08	-	-
Gasohol 98 Plus	191.44	-	-	-	191.44	-
Gasohol 97 Plus	270.41	-	-	-	270.41	-
Gasohol 95 Plus	1,345.50	-	-	-	1,345.50	-
Gasohol 90 Plus	2,894.67	-	-	-	2,894.67	-
Gasohol 84 Plus	476.75	-	-	-	476.75	-
Turbo Jet A-1	5,434.49	1,410.90	100.97	-	3,922.62	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	131.28	131.28	-	-	-	-
Diesel B5	3,310.80	2,333.00	977.80	-	-	-
Diesel B5 - S50	15,701.52	337.48	-	1,491.31	13,872.73	-
IFO	4,442.69	1,164.43	-	354.87	2,923.39	-
Petróleo Industrial 6	5,674.55	4,515.15	485.54	356.59	317.27	-
Petróleo Industrial 500	6,072.01	292.27	-	205.87	5,573.87	-
Asfalto Líquido	161.55	12.39	-	108.16	41.01	-
Asfalto Sólido	1,393.29	171.52	-	571.06	650.71	-
Solvente 1	35.94	-	-	35.94	-	-
Solvente 3	128.13	64.55	-	63.57	-	-
Sub Total	62,441.52	17,584.19	1,960.83	9,337.02	33,559.49	-
PRODUCTOS EN PROCESO						
Gas Seco/Gas Combustible/Gas UDP	940.67	347.77	5.40	1.46	586.04	-
Gas UDV	21.85	21.85	-	-	-	-
Nafta Primaria	497.33	313.88	103.27	-	80.18	-
Nafta Pesada	28.06	3.48	-	24.58	-	-
Nafta Virgen	1,267.08	1,267.08	-	-	-	-
Nafta Craqueada	333.06	333.06	-	-	-	-
Gasolina Primaria Exp./ Gasolina Base	2,105.71	-	-	-	2,105.71	-
Diesel 2	3,238.16	2,174.66	137.52	925.98	-	-
Diesel 2 S-50	3,965.95	-	-	3,965.95	-	-
Gasoleo Pesado (de vacío)	563.29	21.98	-	259.48	281.84	-
Material de Corte	2,082.95	1,899.97	-	-	182.98	-
Crudo Reducido (Residual de Primaria)	1,466.86	-	1,466.86	-	-	-
Slop	152.08	-	0.01	152.06	-	-
Slop Wax	-	-	-	-	-	-
Fuel Oil	122.47	-	-	-	122.47	-
Combustibles de Uso Propio	221.78	-	-	-	221.78	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	-
Sub Total	17,007.29	6,383.72	1,713.07	5,329.51	3,581.00	-
Recuperación de Productos	622.88	256.68	167.41	10.41	188.38	-
Mermas	- 114.55	- 33.73	- 41.55	- 21.50	- 17.77	-
Pérdidas y Ganancias	- 10.04	116.78	- 101.62	- 24.01	- 1.19	-
TOTAL DE PRODUCTOS EN REFINERÍA	79,947.11	24,307.64	3,698.14	14,631.43	37,309.91	-

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

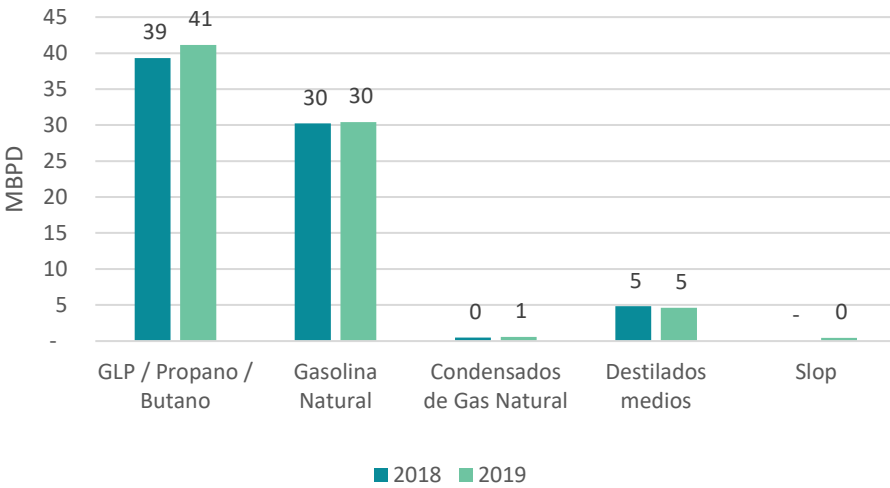
Tabla N°22 : Producción de Combustibles en Refinería, 2012-2019

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA (MILES DE BARRILES POR DÍA)							
Producto	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
GLP	5.43	5.89	6.00	6.31	6.15	6.55	6.98
Gasoholes/ Gasolinas	33.75	35.00	39.23	42.78	44.71	46.15	47.69
Turbo	14.82	16.01	13.28	13.66	13.28	13.56	14.89
Diesel	70.91	61.05	58.01	61.29	59.25	55.49	52.09
Residual	21.47	23.95	29.27	35.51	50.16	44.12	32.18
IFO/Diesel Marino	8.67	6.05	6.62	7.48	7.32	9.29	12.53
Otros	4.59	5.31	4.77	4.38	5.45	5.25	4.71

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

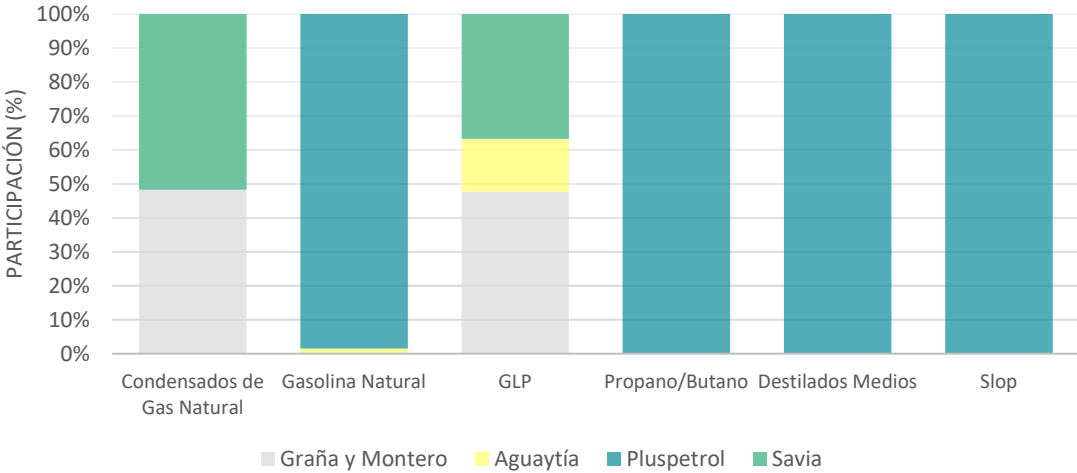
c) Producción de Combustibles en Plantas de Procesamiento

Gráfico N°25: Producción en Plantas de Procesamiento, 2019



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

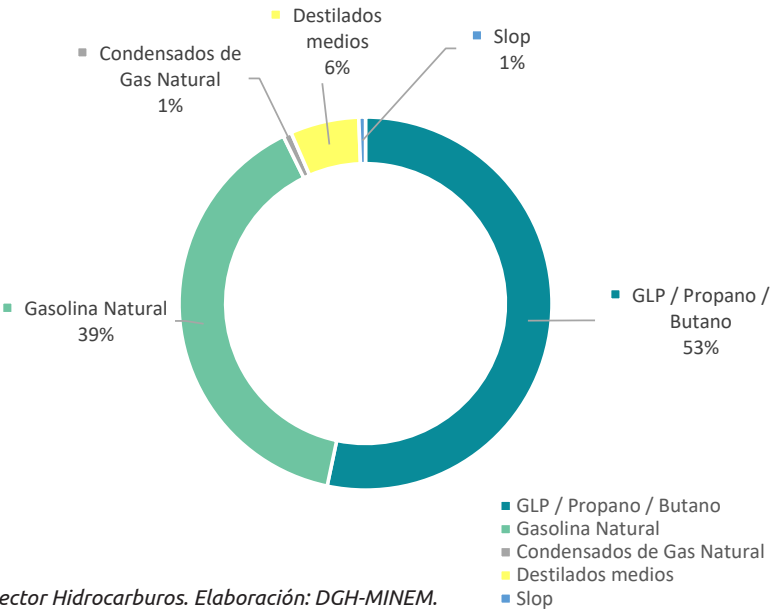
Gráfico N°26: Producción en Plantas de Procesamiento 2019
Participación por empresa (%)



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.



Gráfico N°27: Producción en Plantas de Procesamiento 2019, Participación según producto (%)



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

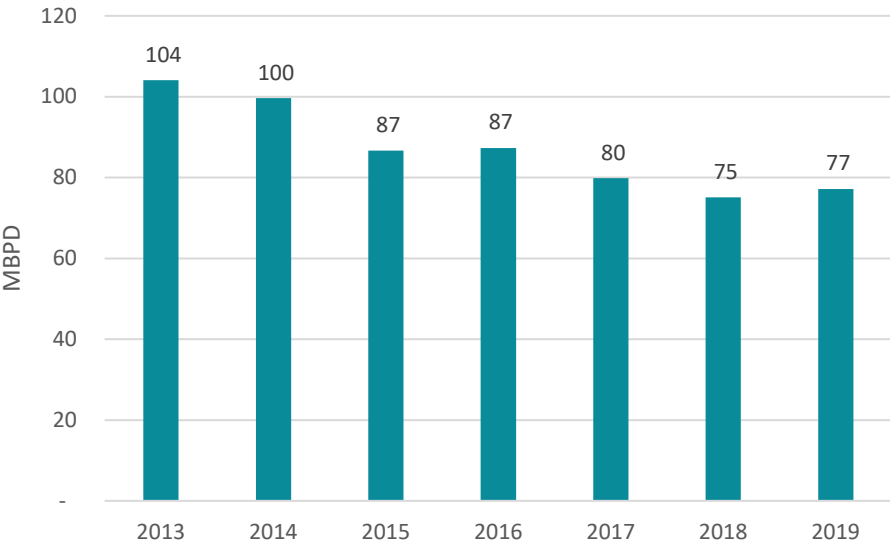
Producción en Plantas de Procesamiento

Tabla N°23 : Producción en Plantas de Procesamiento, 2019

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MILES DE BARRILES)							
Empresa	Condensados de Gas Natural	Gasolina Natural	GLP	Propano/ Butano	Destilados Medios	Slop	TOTAL
Graña y Montero	99.45		315.05				414.50
Aguaytía		172.49	102.42				274.91
Pluspetrol		10,935.90		14,357.90	1,679.70	162.81	27,136.31
Savía	106.48		242.82				349.29
TOTAL	205.92	11,108.39	660.29	14,357.90	1,679.70	162.81	28,175.01

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°28: Producción en Plantas de Procesamiento, 2013-2019



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°24: Producción en Plantas de Procesamiento (2013-2019)

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MILES DE BARRILES)							
PRODUCTO	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
EEPSA/GMP	257.65	384.13	446.80	456.03	386.06	378.41	414.50
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-
GLP	199.88	296.19	342.14	350.46	315.73	305.20	315.05
Propano / Butano	-	-	-	-	-	-	-
Condensados de Gas Natural	57.77	87.94	104.66	105.57	70.32	73.21	99.45
Aguaytía	836.70	784.40	719.67	470.00	413.02	393.37	274.91
Gasolina Natural	493.35	464.80	438.44	291.61	256.00	244.67	172.49
GLP	343.35	319.60	281.22	178.39	157.02	148.70	102.42
Pluspetrol Perú Corporation	36,408.70	34,731.30	30,001.60	30,605.80	27,968.85	26,271.70	27,136.31
Gasolina Natural	14,712.40	13,761.80	11,639.30	12,547.50	11,256.75	10,823.40	10,935.90
Propano / Butano	18,035.30	17,216.40	15,438.80	15,283.70	14,565.50	13,677.10	14,357.90
Destilados medios	3,661.00	3,753.10	2,923.50	2,774.60	2,146.60	1,771.20	1,679.70
Slop	-	-	-	-	-	-	162.81
Procesadora de Gas Pariñas	479.17	466.38	469.61	429.72	374.68	364.77	349.29
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-
Propano / Butano	339.43	328.60	333.69	303.14	260.16	262.68	242.82
Condensados de Gas Natural	139.74	137.78	135.92	126.58	114.52	102.09	106.48
TOTAL	37,982.22	36,366.21	31,637.68	31,961.55	29,142.60	27,408.24	28,175.01

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.



Tabla N°25: Inventario de Combustibles, 2019

INVENTARIO DE COMBUSTIBLES AL 31.12.2019 (MILES DE BARRILES)						
PRODUCTO	TALARA	CONCHÁN	IQUITOS	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	TOTAL NACIONAL
Petróleo Crudo	238.77	118.13	165.57	5.21	687.17	1,214.84
Productos en Proceso						
Nafta Liviana / Primaria	54.26	17.38	4.74	0.003		76.38
Nafta Pesada	0.02	4.94				4.97
Nafta Virgen	255.33					255.33
Gasolina Natural		5.68				5.68
Crudo Reducido (Residual de	21.80	101.38	39.25	0.003	2.06	164.49
Gasoleo Liviano / Pesado (de	1.43	0.03			85.81	87.28
Slop	34.87	39.99	2.45	0.19	49.95	127.44
Slop Wax	0.01					0.01
Gasolina Base/Primaria	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada/UCC	154.49	0.04	8.46			163.00
Material de Corte	1.93				256.57	258.50
Residuales						-
Aceite Cíclico Ligero/Pesado	0.26					0.26
Aceite Clarificado	0.26					0.26
Fuel Oil					364.06	364.06
Destilados para mezcla	4.03					4.03
Gasolina no terminadas					8.32	8.32
Gasolina Primaria de Exportación					49.75	49.75
Acido Nafténico		0.02				0.02
Naftoil Industrial Premium						-
Kerosene					3.55	3.55
Diesel 2	283.45	35.42	30.45	0.02	3.95	353.28
Diesel 2 S50		219.12				219.12
Productos Terminados						
GLP	45.79				3.46	49.25
Gasolina 98 BA					26.70	26.70
Gasolina 97 Octanos - Sin Plomo		4.86			3.02	7.88
Gasolina 95 Octanos - Sin Plomo	3.27	27.83			15.83	46.93
Gasolina 90 Octanos - Sin Plomo	127.38	82.50	22.31	1.19	39.72	273.11
Gasolina 84 Octanos - Sin Plomo	96.51	10.93	57.10	1.92	26.87	193.33
Turbo Jet A-1	276.92		12.14	0.27	114.26	403.59
Diesel B5	96.41	2.88	61.77	1.90		162.95
Diesel B5 (S-50)	52.43	77.27		3.16	481.97	614.82
Diesel Marino/Marine Fuel Oil	60.09					60.09
I.F.O. / M.G.O.	19.62	8.05				27.67
Petróleo Industrial N°5		0.18				0.18
Petróleo Industrial N°6	253.44	67.21	35.37	2.27	15.34	373.63
Petróleo Industrial 500	138.20	3.24			56.51	197.95
Asfalto Líquido	3.72	4.41			2.42	10.55
Asfalto Sólido	8.78	26.37			52.10	87.25
Solvente 1	0.35	2.73				3.08
Solvente 3	13.99	5.64				19.63
Productos Adquiridos						
Nafta Craqueada de Importación		127.78	26.20			153.97
HOGBS		14.08				14.08
Alcohol Carburante						-
Alcohol Carburante Imp.	22.01	59.33		0.04		81.38
Biodiesel B 100						-
Biodiesel B 100 Imp.	35.95	14.16	8.40	0.02	28.11	86.64
Etanol					2.26	2.26

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.





CAPÍTULO V

ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES



CAPÍTULO V

ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES

Luego de la producción de Combustibles se llevan a cabo las actividades de comercialización, las cuales consisten en almacenar, envasar, transportar y expender los productos finales.

Con el paso de los años se ha evidenciado que la demanda de Combustibles viene incrementándose, presentándose una matriz energética compuesta principalmente por el Gas Natural, Diesel, Gas Licuado de Petróleo y Gasolinas.

En el Perú, la comercialización de Combustibles, de acuerdo a la normativa vigente, se rigen por la oferta y demanda en un entorno de libre competencia y promoción de la libertad empresarial con diferentes agentes a lo largo de la cadena: Refinería, Importador,

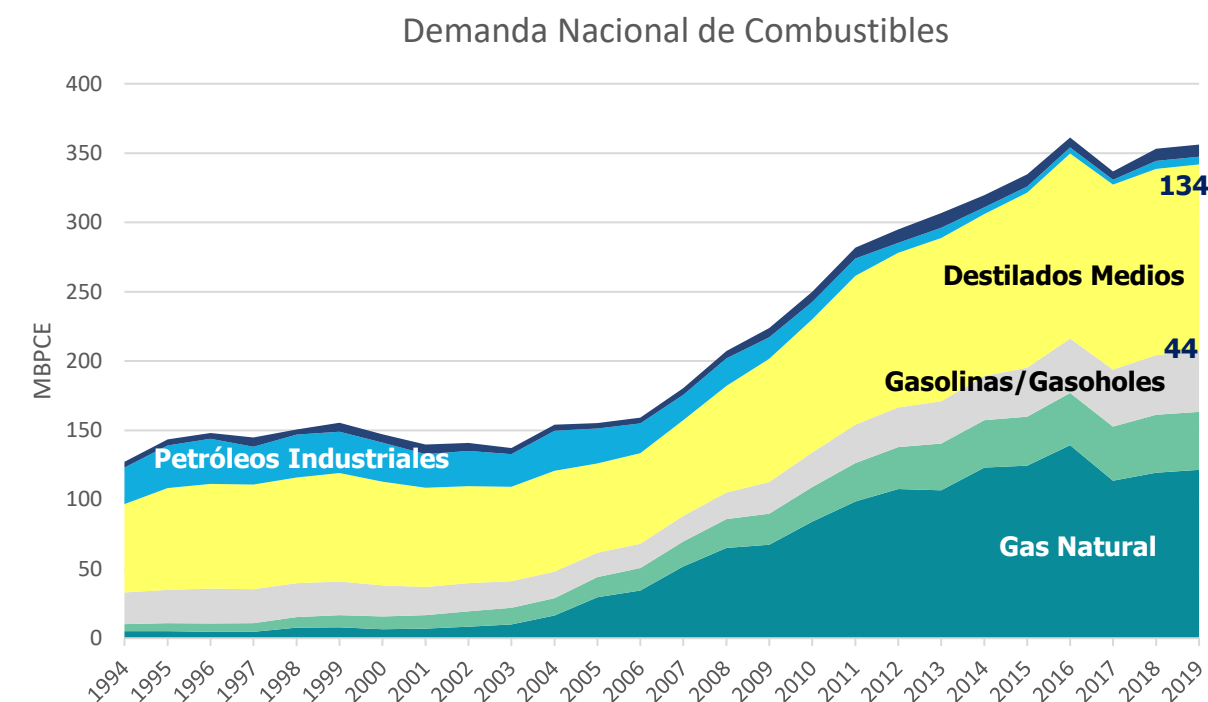
Distribuidor Mayorista, Distribuidor Minorista, Consumidores Directos, Grifos y Estaciones de Servicio y Consumidores Finales.

En el siguiente capítulo se presenta la información relacionada a la comercialización de Combustibles a nivel nacional.

La demanda de Combustibles viene incrementándose durante los últimos años, presentándose una matriz energética compuesta principalmente por el Gas Natural, Diesel, Gas Licuado de Petróleo y Gasolinas.

2. Comercialización de Combustibles

Gráfico N°29: Demanda de Combustibles, 1994-2019

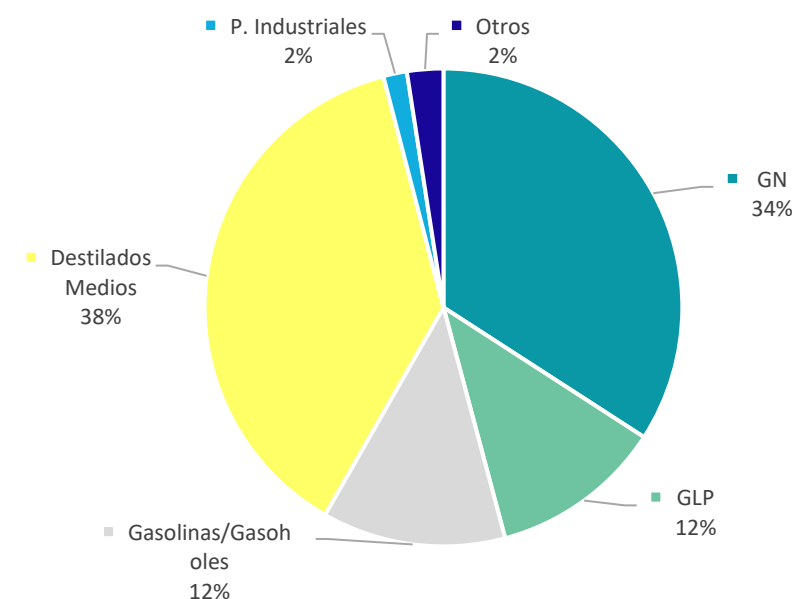


MBPCE - Miles de Barriles Equivalentes de Petróleo Crudo

Destilados Medios incluye Turbo y Diesel.

Fuente: Empresas del Subsector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°30: Demanda de Combustibles 2019, Participación (%)



Destilados Medios incluye Turbo y Diesel.

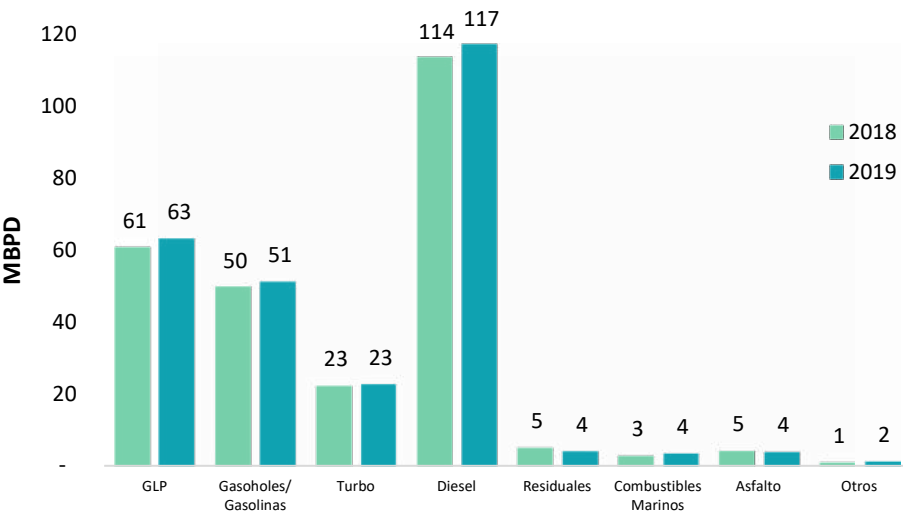
Fuente: Empresas del Subsector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM

En el 2019, el 64% de la matriz energética a nivel nacional fue atendida por los Combustibles Líquidos (Destilados Medios, Gasolinas, GLP, Petróleos Industriales).



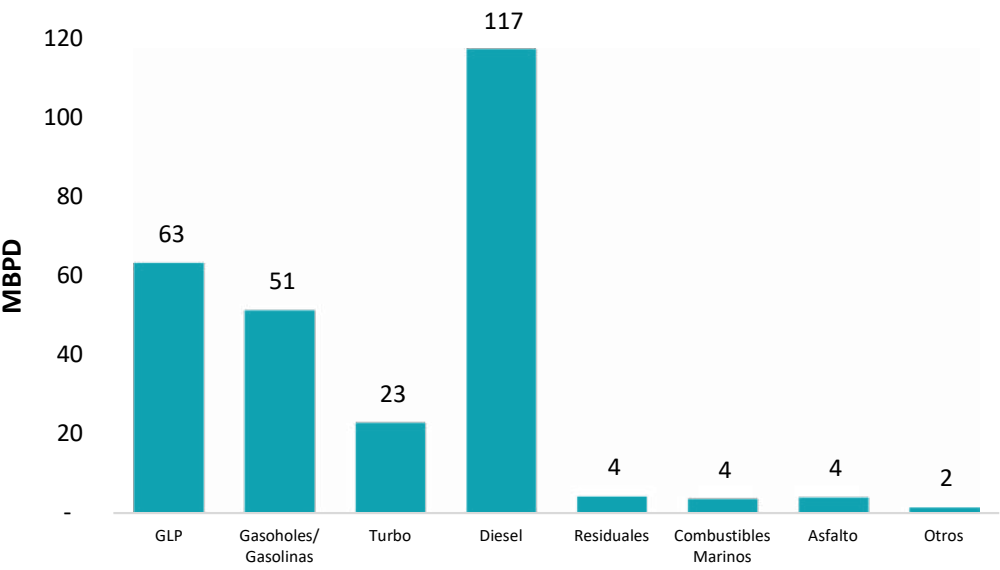
a) Ventas de Combustibles al Mercado Interno

Gráfico N°31: Ventas de Combustibles, 2018-2019



Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°32: Ventas de Combustibles, 2019



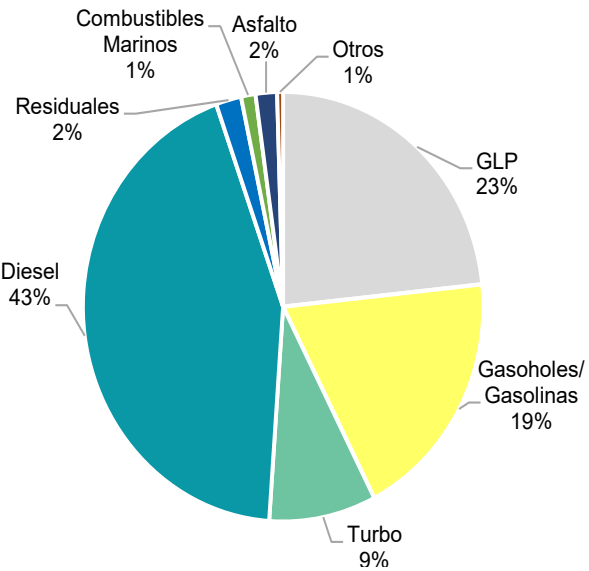
Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°26: Ventas de Combustibles al Mercado Interno, 2019

VENTAS DE COMBUSTIBLES, 2013-2019 (MILES DE BARRILES)							
Producto	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Gas Licuado de Petróleo	17,959.60	18,242.63	18,869.40	20,018.45	20,831.27	22,266.04	23,157.71
Gasolina 97	0.12	15.63	4.29	1.54	0.29	0.26	0.04
Gasolina 95	3.90	38.29	6.79	15.01	13.62	15.55	24.84
Gasolina 90	586.48	685.45	788.80	958.80	1,082.08	1,249.61	1,426.38
Gasolina 84	1,344.41	1,255.29	1,263.58	1,316.66	1,355.46	1,351.99	1,357.43
Gasohol 98	301.60	291.20	335.20	360.20	347.20	333.01	306.18
Gasohol 97	497.96	536.17	668.14	741.63	765.58	805.11	788.54
Gasohol 95	1,408.78	1,716.07	2,224.02	2,828.78	3,216.37	3,515.02	3,900.99
Gasohol 90	5,519.16	5,948.11	7,074.33	8,238.37	8,732.09	9,344.48	9,638.66
Gasohol 84	3,304.70	3,019.56	2,605.00	2,313.83	1,925.75	1,649.77	1,334.42
Turbo A-1 / JP-5	6,065.23	6,686.73	7,042.32	7,808.09	7,945.62	8,242.66	8,400.63
Diesel B-5	18,289.94	17,773.96	18,774.01	13,634.78	5,798.11	3,783.06	3,877.48
Diesel B-5 S-50	19,092.84	18,760.74	20,874.33	28,075.84	35,855.48	37,693.52	38,981.43
Petroleo Industrial N° 6	1,156.01	877.52	792.03	757.40	843.41	1,182.51	984.52
Petroleo Industrial 500	1,444.37	721.70	757.56	698.50	668.12	771.24	609.36
Diesel Marino/ I.F.O. / M.G.O.	1,554.97	924.17	1,069.72	1,363.47	1,241.69	1,114.46	1,329.76
Asfalto Líquido	222.50	221.59	163.14	151.64	173.66	171.63	160.41
Asfalto Sólido	1,133.01	1,447.51	1,246.84	1,171.25	1,473.91	1,478.30	1,342.63
Otros	924.04	698.06	697.14	460.59	492.59	456.57	578.16
TOTAL	80,809.62	79,860.38	85,256.65	90,914.82	92,762.29	95,424.79	98,199.56
TOTAL (MBPD)	221.40	218.80	233.58	248.40	254.14	261.44	269.04

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°33: Ventas de Combustibles, (Participación %)



Durante el año 2019, las ventas de Diesel, Gasolinas y GLP representaron el 85% del total de ventas a nivel nacional.

Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos. Elaboración: DGH-MINEM.



b) Precios Finales de Combustibles

Tabla N°27: Precios Finales de combustibles en Lima Metropolitana, 2019

2019	Gasohol				Diesel B5-S50	GLP (Balón de 10 KG)	GLP (Vehicular) (Litros)	GNV (M³)
	84 oct.	90 oct.	95 Oct.	97 Oct.				
Enero	11.43	11.94	14.00	14.56	13.04	39.41	1.58	1.51
Febrero	11.17	11.62	13.69	14.27	12.93	39.38	1.53	1.50
Marzo	11.23	11.78	13.87	14.50	12.53	39.34	1.49	1.49
Abril	11.72	12.37	14.51	15.18	12.46	39.21	1.47	1.50
Mayo	11.95	12.67	14.76	15.44	12.58	39.17	1.46	1.50
Junio	11.94	12.62	14.68	15.37	12.66	39.25	1.46	1.50
Julio	12.10	12.82	14.91	15.58	12.58	39.22	1.41	1.50
Agosto	12.15	12.86	15.06	15.75	12.54	39.18	1.39	1.49
Setiembre	12.07	12.68	14.84	15.54	12.53	39.08	1.36	1.49
Octubre	12.15	12.68	14.86	15.63	12.50	38.99	1.33	1.49
Noviembre	12.12	12.62	14.78	15.60	12.48	38.85	1.34	1.49
Diciembre	11.98	12.44	14.53	15.32	12.56	38.77	1.37	1.49

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°28: Precios Finales de combustibles en la ciudad Arequipa, 2019

2019	Gasohol		Diesel B5	GLP (Balón de 10 KG)
	84 Oct.	90 Oct.		
Enero	11.88	11.7	13.57	39.97
Febrero	11.52	11.41	13.41	39.71
Marzo	11.50	12.39	12.88	39.28
Abril	12.12	13.1	12.77	39.50
Mayo	12.62	13.66	12.91	39.37
Junio	12.61	13.56	12.98	39.37
Julio	12.68	13.48	12.93	39.37
Agosto	13.06	14	13.08	39.37
Setiembre	12.92	13.62	12.99	39.37
Octubre	12.86	13.65	12.86	39.37
Noviembre	12.82	13.56	12.85	39.24
Diciembre	12.55	13.24	12.85	38.87

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°29: Precios Finales de combustibles en la ciudad Chiclayo, 2019

2019	Gasohol			GLP (Balón de 10 KG)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	
Enero	12.04	12.78	15.39	36.47
Febrero	11.86	12.60	15.19	36.46
Marzo	11.60	12.33	14.90	36.53
Abril	11.84	12.64	15.21	36.54
Mayo	12.29	13.03	15.70	36.54
Junio	12.22	13.19	15.68	36.30
Julio	12.22	13.17	15.61	36.41
Agosto	12.52	13.40	15.98	36.42
Setiembre	12.45	13.35	16.02	36.45
Octubre	12.51	13.39	16.07	36.21
Noviembre	12.57	13.42	16.07	36.24
Diciembre	12.54	13.32	16.00	36.10

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°30: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Chimbote, 2019

2019	Gasohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	12.54	13.24	14.62	13.53	36.41
Febrero	12.22	12.63	14.25	13.47	36.48
Marzo	12.19	12.54	14.14	12.77	36.52
Abril	12.45	12.85	14.35	12.65	36.58
Mayo	12.65	13.18	14.43	12.62	36.55
Junio	12.77	13.18	14.49	12.67	36.44
Julio	12.77	13.27	14.54	12.64	36.29
Agosto	12.84	13.42	14.77	12.58	36.27
Setiembre	12.82	13.36	14.69	12.56	36.57
Octubre	12.83	13.45	14.72	12.53	36.57
Noviembre	12.81	13.36	14.64	12.53	36.28
Diciembre	12.81	13.29	14.51	12.58	36.20

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°31: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Cusco, 2019

2019	Gasohol		Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.		
Enero	11.89	11.96	13.60	38.28
Febrero	11.58	11.54	13.49	38.04
Marzo	11.54	11.47	13.05	38.17
Abril	11.94	12.19	13.05	38.17
Mayo	12.16	12.72	13.13	38.11
Junio	12.21	12.70	13.19	37.70
Julio	12.24	12.72	13.14	37.59
Agosto	12.38	13.03	13.15	37.82
Setiembre	12.39	13.02	13.08	37.71
Octubre	12.66	13.05	13.07	37.82
Noviembre	12.61	12.94	13.02	38.28
Diciembre	12.31	12.68	12.97	38.07

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°32: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Huancayo, 2019

2019	Gasohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	12.48	12.82	13.86	13.50	35.01
Febrero	12.31	12.59	13.71	13.44	35.01
Marzo	11.76	12.18	13.42	13.09	35.05
Abril	12.00	12.44	13.74	12.85	35.05
Mayo	12.29	12.90	13.89	12.89	35.01
Junio	12.27	12.80	13.85	12.90	35.01
Julio	12.29	12.75	13.79	12.82	34.89
Agosto	12.56	12.91	14.12	12.79	34.63
Setiembre	12.43	12.81	13.96	12.76	34.59
Octubre	12.36	12.91	14.15	12.76	34.21
Noviembre	12.34	12.91	14.14	12.76	33.70
Diciembre	12.29	12.85	14.09	12.80	33.50

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.



Tabla N°33: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Ica, 2019

2019	Gas ohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	11.54	11.92	12.91	13.08	39.98
Febrero	11.17	11.49	12.54	13.07	39.97
Marzo	11.12	11.45	12.52	12.84	39.82
Abril	11.90	12.33	13.32	12.68	39.73
Mayo	12.25	12.78	13.69	12.78	39.67
Junio	12.22	12.75	13.65	12.81	39.61
Julio	12.44	12.98	13.93	12.72	39.40
Agosto	12.49	13.03	13.97	12.71	39.23
Setiembre	12.31	12.85	13.87	12.67	39.07
Octubre	12.34	12.88	13.91	12.67	38.72
Noviembre	12.31	12.84	13.86	12.67	38.48
Diciembre	12.12	12.63	13.65	12.67	37.51

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°34: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Moquegua, 2019

2019	Gas ohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	12.65	13.55	14.54	13.24	40.90
Febrero	12.58	13.49	14.45	13.22	40.90
Marzo	12.49	13.34	14.37	12.82	40.75
Abril	12.70	13.54	14.64	12.72	40.75
Mayo	12.81	13.55	14.62	12.73	40.75
Junio	12.88	13.54	14.67	12.78	40.54
Julio	12.92	13.58	14.73	12.72	40.39
Agosto	13.05	13.98	15.18	12.71	40.57
Setiembre	13.02	14.04	15.12	12.70	40.35
Octubre	13.13	14.08	15.18	12.70	40.35
Noviembre	13.17	13.91	14.93	12.57	40.00
Diciembre	13.16	13.75	14.85	12.57	39.71

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°35: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Piura, 2019

2019	Gas ohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	13.00	13.54	15.54	13.81	40.43
Febrero	12.79	13.29	15.28	13.70	40.36
Marzo	12.78	13.37	15.32	13.31	40.28
Abril	13.19	13.92	15.81	13.22	40.29
Mayo	13.41	14.31	16.33	13.30	40.25
Junio	13.38	14.30	16.23	13.38	39.97
Julio	13.47	14.39	16.28	13.30	38.60
Agosto	13.58	14.46	16.34	13.27	38.60
Setiembre	13.51	14.40	16.24	13.24	38.49
Octubre	13.48	14.43	16.19	13.23	38.42
Noviembre	13.48	14.42	16.19	13.22	38.42
Diciembre	13.42	14.30	16.04	13.29	38.42

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°36: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Puno, 2019

2019	Gas ohol		Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 oct.		
Enero	12.89	13.97	13.44	37.66
Febrero	12.88	13.97	13.36	37.74
Marzo	12.75	13.91	13.08	37.74
Abril	12.77	13.97	12.99	37.57
Mayo	12.88	14.11	13.13	37.57
Junio	12.88	14.11	13.02	37.57
Julio	12.78	14.00	12.86	37.49
Agosto	13.50	14.72	13.04	37.57
Setiembre	13.47	14.73	12.97	37.57
Octubre	13.49	14.68	12.99	37.57
Noviembre	13.49	14.67	12.99	37.57
Diciembre	13.45	14.63	12.99	37.57

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°37: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Tacna, 2019

2019	Gas ohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	12.78	-	14.29	13.10	36.57
Febrero	12.62	-	14.09	13.12	36.48
Marzo	12.47	-	13.76	12.67	36.65
Abril	12.70	13.14	14.06	12.41	36.31
Mayo	13.01	13.38	14.56	12.51	36.31
Junio	13.02	13.46	14.61	12.62	36.31
Julio	13.21	13.73	14.71	12.67	36.31
Agosto	13.79	14.34	15.2	12.75	36.22
Setiembre	13.73	14.28	15.19	12.65	36.22
Octubre	13.54	13.90	14.72	12.48	36.22
Noviembre	13.39	13.62	14.23	12.30	36.22
Diciembre	13.23	13.41	13.97	12.29	36.22

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°38: Precios Finales de combustibles en la ciudad de Trujillo, 2019

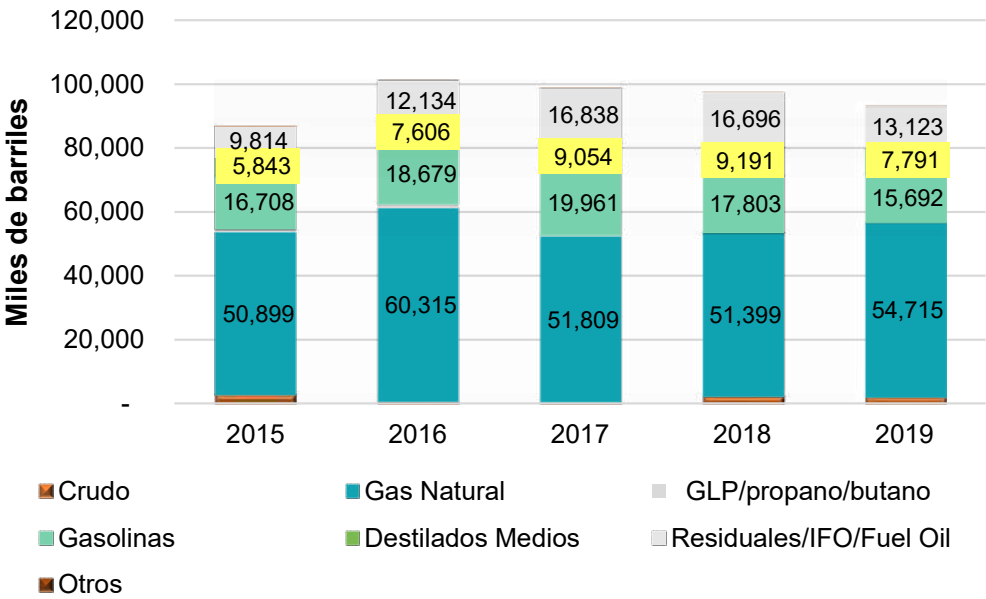
2019	Gas ohol			Diesel B5	GLP (Balón de 10 kg)
	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.		
Enero	12.05	12.65	14.38	13.07	39.19
Febrero	11.77	12.32	14.18	12.99	39.21
Marzo	11.74	12.22	14.14	12.55	39.21
Abril	12.08	12.63	14.51	12.46	38.14
Mayo	12.29	12.95	14.82	12.54	38.04
Junio	12.28	12.95	14.83	12.64	38.52
Julio	12.42	13.06	14.93	12.59	38.22
Agosto	12.58	13.25	15.27	12.54	37.65
Setiembre	12.52	13.15	15.18	12.52	37.70
Octubre	12.52	13.20	15.21	12.51	37.96
Noviembre	12.63	13.15	15.20	12.48	37.85
Diciembre	12.54	13.09	15.14	12.54	37.34

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.



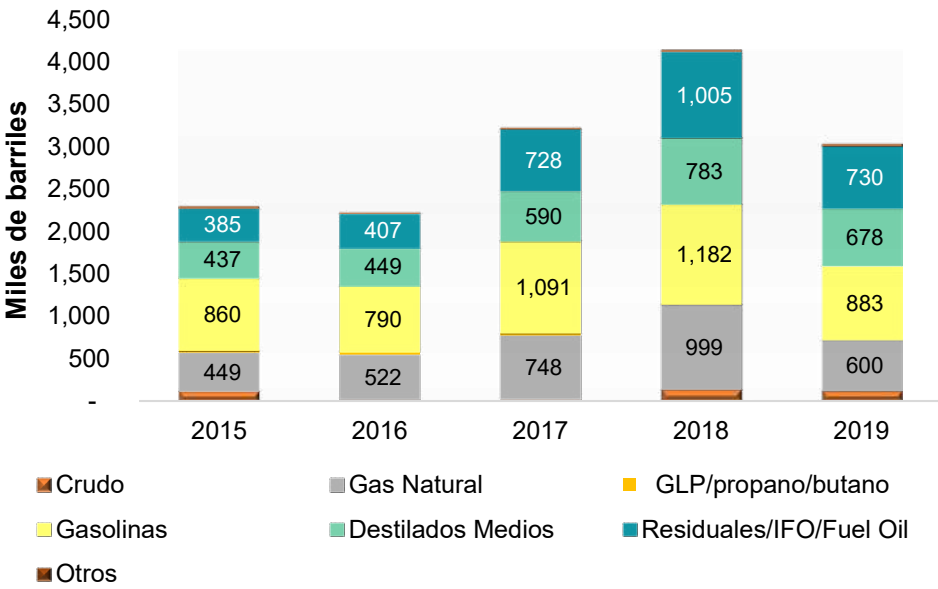
c) Balanza Comercial de Hidrocarburos

Gráfico N°34: Exportaciones de Hidrocarburos, 2015-2019
(en términos volumétricos)



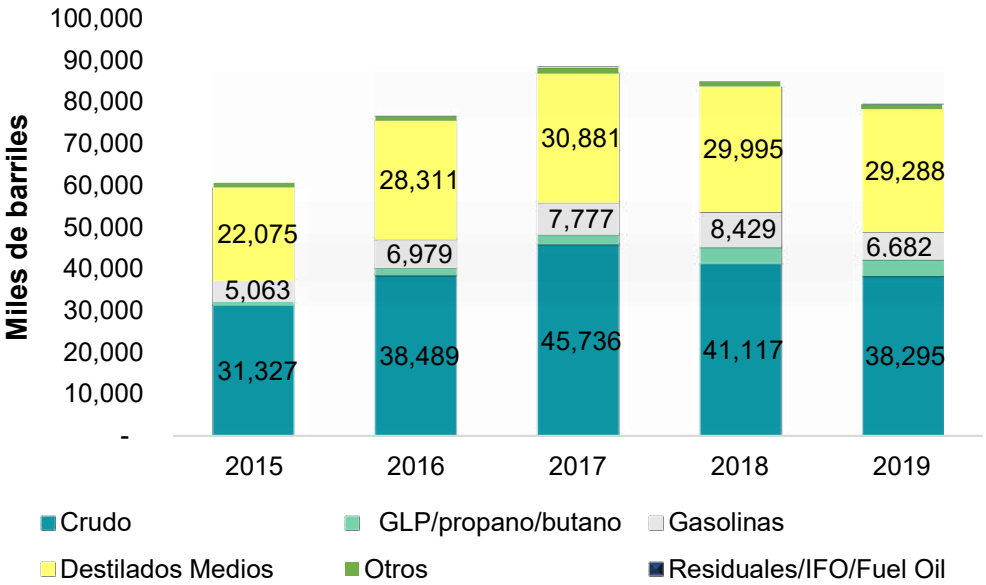
Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°36: Exportaciones de Hidrocarburos, 2015-2019
(en términos monetarios)



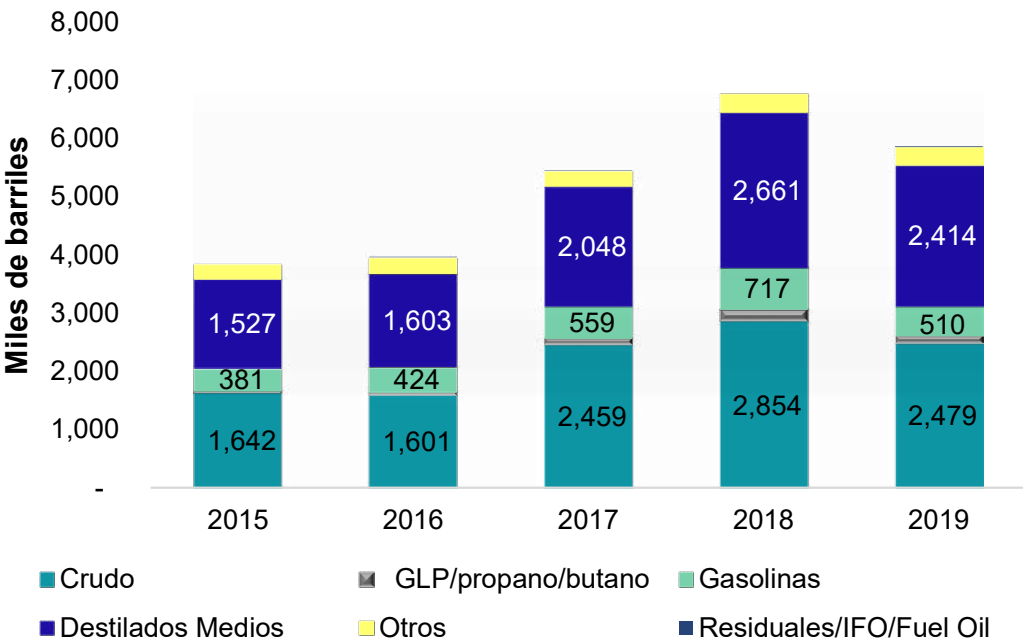
Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°35: Importaciones de Hidrocarburos, 2015-2019
(en términos volumétricos)



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°37: Importaciones de Hidrocarburos, 2015-2019
(en términos monetarios)



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM.



Tabla N°39: Exportaciones de Hidrocarburos en Miles de Barriles, 2015-2019

EXPORTACIONES (MILES DE BARRILES)					
Producto	2015	2016	2017	2018	2019
Crudo	2,906.63	845.25	572.58	2,367.23	2,071.68
Gas Natural	50,898.88	60,314.94	51,808.68	51,399.36	54,715.39
GLP/propano/butano	1,075.67	1,460.97	607.97	66.17	-
Gasolinas	16,707.74	18,678.92	19,961.24	17,803.36	15,691.55
Destilados Medios	5,843.29	7,606.35	9,054.49	9,190.95	7,790.53
Residuales/IFO/Fuel Oil	9,814.30	12,134.31	16,837.86	16,696.25	13,122.75
Otros	223.20	111.53	74.38	90.29	96.56

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°40: Exportaciones de Hidrocarburos en Miles de Dólares, 2015-2019

EXPORTACIONES (MILES DE DÓLARES)					
Producto	2015	2016	2017	2018	2019
Crudo	120,071.32	24,015.81	25,644.31	138,873.88	121,952.40
Gas Natural	449,075.22	522,171.53	747,859.38	998,645.90	600,496.81
GLP/propano/butano	34,427.77	32,047.07	31,875.49	4,192.79	-
Gasolinas	860,197.63	789,710.14	1,091,366.41	1,182,051.58	883,049.87
Destilados Medios	436,809.04	449,356.64	589,755.61	783,496.05	677,923.79
Residuales/IFO/Fuel Oil	385,145.08	406,790.01	727,719.01	1,004,710.60	730,018.87
Otros	26,988.06	19,403.88	17,002.57	25,212.22	26,584.38

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°41: Importaciones de Hidrocarburos en Miles de Barriles, 2015-2019

IMPORTACIONES (MILES DE BARRILES)					
Producto	2015	2016	2017	2018	2019
Crudo	31,326.81	38,489.18	45,735.96	41,117.13	38,295.30
GLP/propano/butano	1,119.18	1,816.05	2,491.53	4,240.30	4,052.66
Gasolinas	5,063.36	6,979.09	7,776.87	8,428.90	6,682.49
Destilados Medios	22,074.73	28,310.89	30,881.23	29,994.93	29,288.19
Otros	1,117.64	1,093.13	1,322.87	1,232.46	1,187.33
Residuales/IFO/Fuel Oil	-	149.65	149.86	-	207.37

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°42: Importaciones de Hidrocarburos en Miles de Dólares, 2015-2019

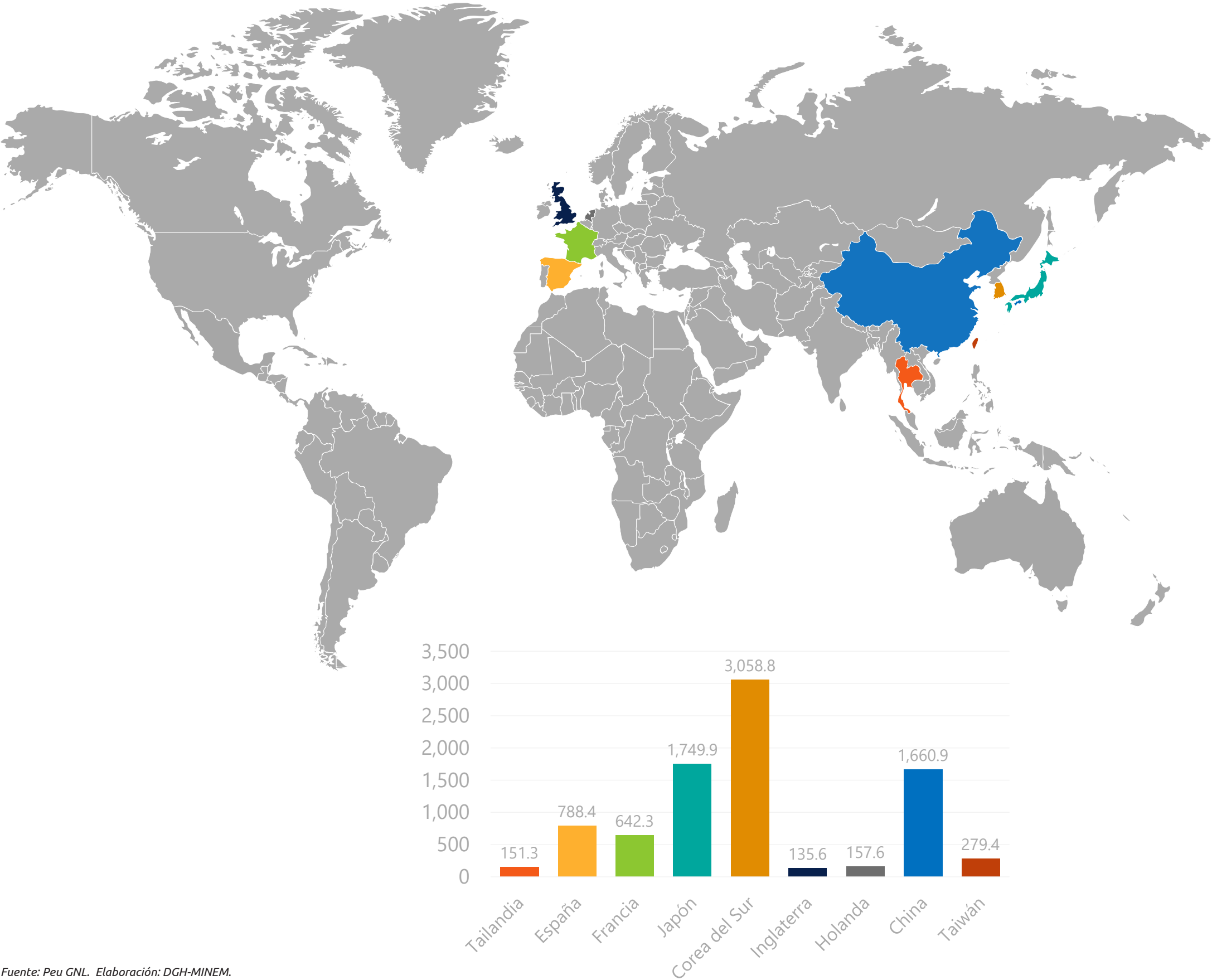
IMPORTACIONES (MILES DE DÓLARES)					
Producto	2015	2016	2017	2018	2019
Crudo	1,642,254.88	1,600,634.42	2,458,799.19	2,853,824.65	2,478,976.83
GLP/propano/butano	40,171.64	60,123.61	109,991.91	208,664.13	137,615.38
Gasolinas	380,893.66	423,613.28	559,352.13	716,835.44	509,834.78
Destilados Medios	1,526,737.05	1,602,705.73	2,047,809.66	2,661,152.54	2,414,391.40
Otros	258,931.89	276,285.94	267,397.13	321,943.79	310,819.01
Residuales/IFO/Fuel Oil	-	6,255.01	7,936.48	-	13,019.77

Fuente: INEI. Elaboración: DGH-MINEM.





Gráfico N°38: Exportaciones de GNL, 2019



Fuente: Peu GNL. Elaboración: DGH-MINEM.



d) Biocombustibles

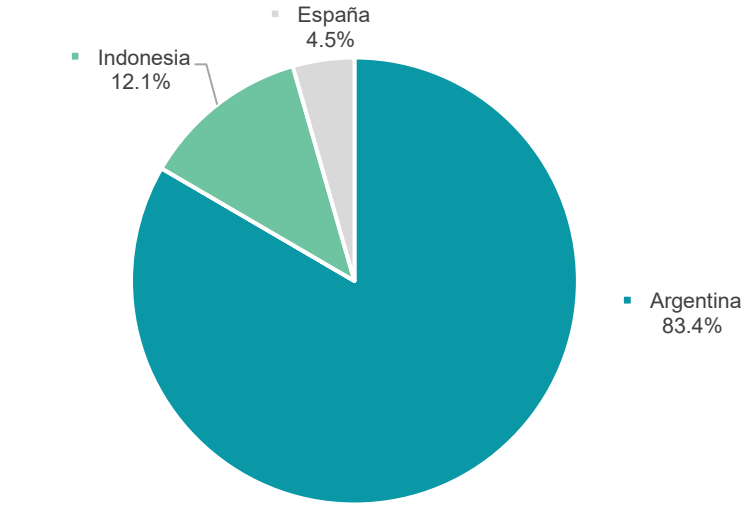
Tabla N°43: Importaciones de Biodiesel (Miles de Barriles)

IMPORTACIONES DE BIODIESEL (MILES DE BARRILES)					
Pais de Procedencia	2015	2016	2017	2018	2019
Argentina	1,723.82	1,208.66	332.47	169.13	
Alemania	0.001		12.81		
Ecuador		115.08			
Indonesia	250.88	118.59	999.43	347.69	
España	92.01		134.74	365.26	740.84
Malasia		12.37		322.21	
Canadá		612.59	466.98	135.64	
Estados Unidos			0.01		
China				48.97	99.48
Japón				0.05	
Bélgica					165.45
TOTAL	2,066.71	2,067.29	1,946.45	1,388.94	1,005.77
TOTAL (MBPD)	5.66	5.65	5.33	3.81	2.76

DEMANDA NACIONAL DE BIODIESEL (MILES DE BARRILES)					
	2015	2016	2017	2018	2019
Total	1,982.42	2,085.53	2,082.68	2,073.83	2,142.95
Total (MBPD)	5.43	5.70	5.71	5.68	5.87

Gráfico N°39: Importaciones de Biodiesel 2015 (Según país de procedencia)

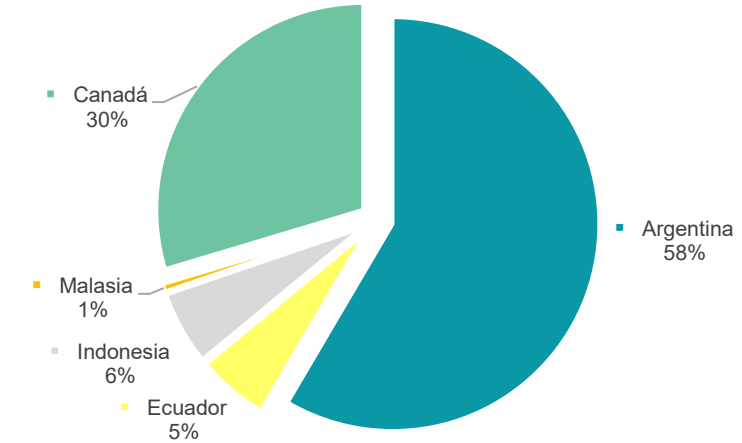
Pais de Procedencia	2015
Argentina	1,723.82
Alemania	0.001
Indonesia	250.88
España	92.01



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°40: Importaciones de Biodiesel 2016 (Según país de procedencia)

Pais de Procedencia	2016
Argentina	1,208.66
Ecuador	115.08
Indonesia	118.59
Malasia	12.37
Canadá	612.59

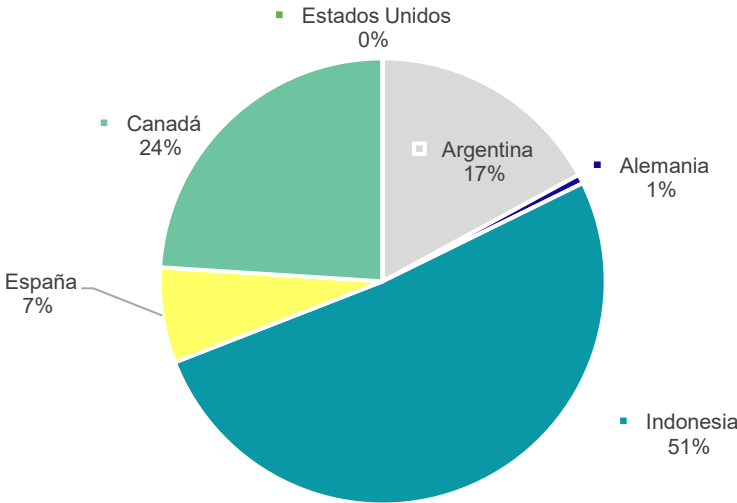


Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM



Gráfico N°41: Importaciones de Biodiesel 2017
(Según país de procedencia)

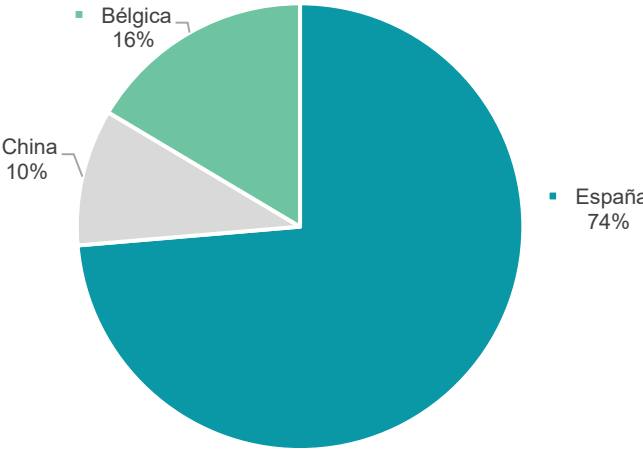
País de Procedencia	2017
Argentina	332.47
Alemania	12.81
Indonesia	999.43
España	134.74
Canadá	466.98
Estados Unidos	0.01



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°43: Importaciones de Biodiesel 2019
(Según país de procedencia)

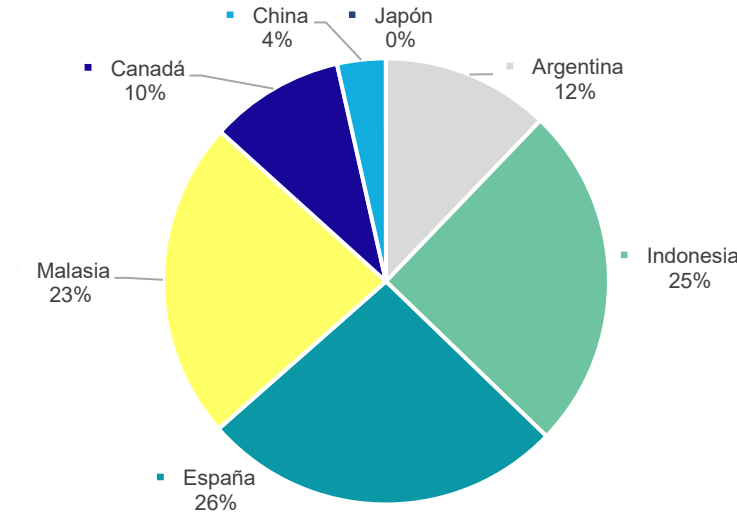
País de Procedencia	2019
España	740.84
China	99.48
Bélgica	165.45



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°42: Importaciones de Biodiesel 2018
(Según país de procedencia)

País de Procedencia	2018
Argentina	169.13
Indonesia	347.69
España	365.26
Malasia	322.21
Canadá	135.64
China	48.97
Japón	0.05



Fuente: SUNAT. Elaboración: DGH-MINEM



CAPÍTULO VI

MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL



CAPÍTULO VI

MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL

En concordancia con los objetivos de la Política Energética Nacional del Perú 2010-2040 y el Plan de Acceso Universal a la Energía 2013-2022, el Estado peruano viene impulsando el desarrollo de la industria del gas natural, a través de una política de masificación, para llevar el referido combustible a todo el territorio nacional.

En línea con ello, en el año 2012, se emitió la Ley N° 29852, que Crea el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos (SISE) y el Fondo de Inclusión Social Energético (FISE); con el fin de destinar recursos a programas de masificación del uso del gas natural (residencial y vehicular) en sectores vulnerables.

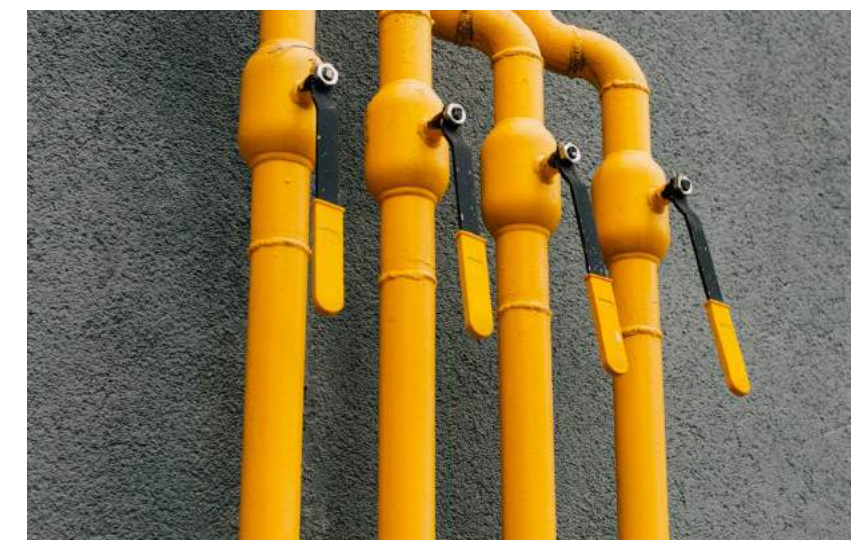
Al cierre del año 2019, existen cuatro (04) Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en operación comercial, las cuales abastecen de gas natural a más de 800,000 hogares en las regiones de: Lima y Callao, Ica, Áncash, Lambayeque, La Libertad, Cajamarca, Arequipa, Moquegua y Tacna.

Es importante resaltar, que el FISE ha contribuido de manera muy significativa con la masificación del gas natural, permitiendo conectarse a alrededor del 45% de dichos hogares.



El gas natural es económico, genera un ahorro importante en la canasta familiar de los peruanos, superior al 20% con respecto al combustible sustituto (balón de GLP 10 Kg.); pudiendo acceder a él por un precio aproximado de S/ 20 mensuales por familia.

Asimismo, se caracteriza por su seguridad, a diferencia de otros gases combustibles, es más ligero que el aire; por lo que, de producirse alguna fuga, se disipa rápidamente en la atmósfera. Adicionalmente, es menos contaminante que otros combustibles.

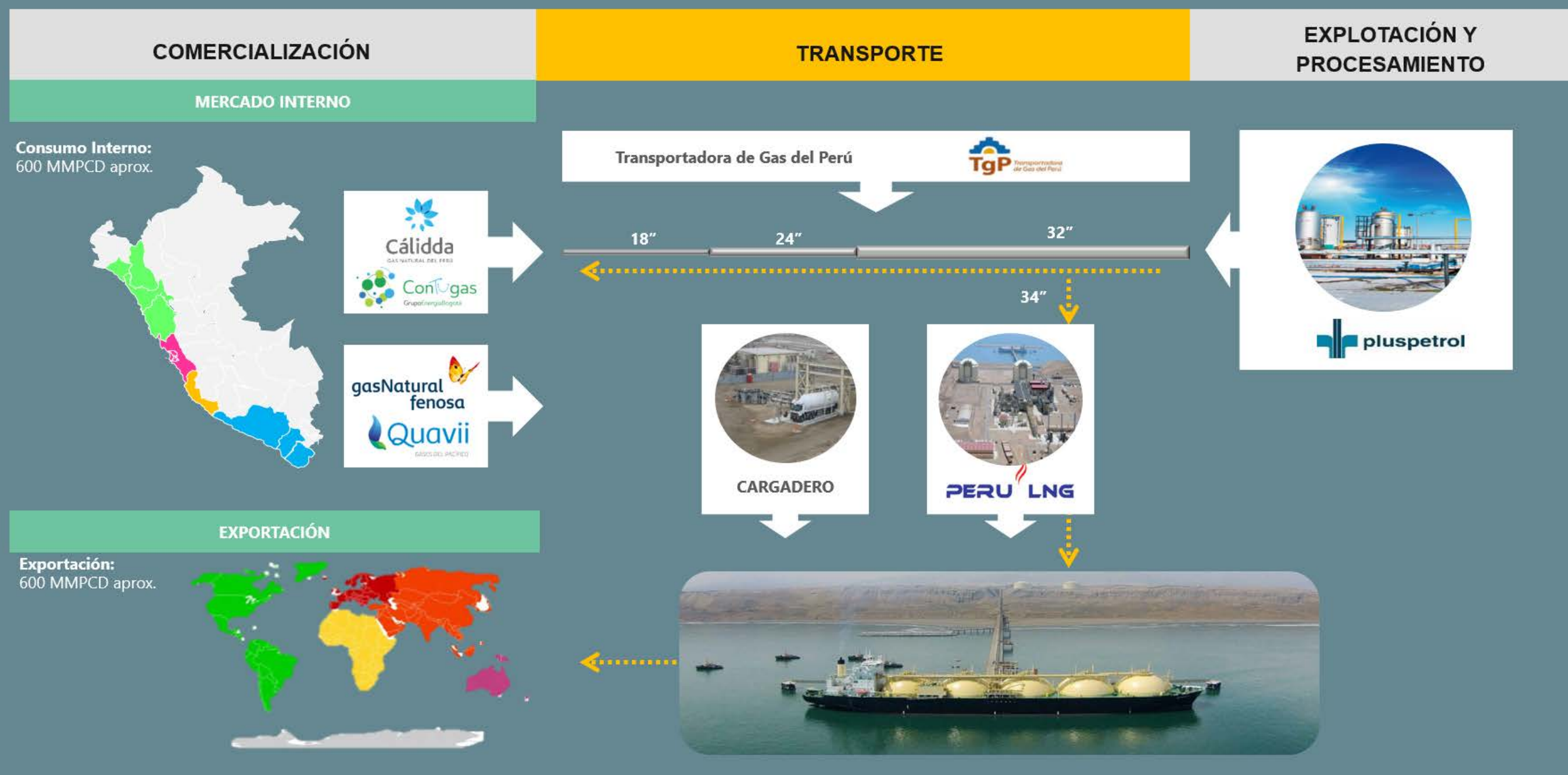


El Bonogas es un programa del FISE que brinda financiamiento de los costos de conexión a los usuarios del sector residencial de Lima y Callao, e Ica. A la fecha, se ha logrado financiar un total de 650,000 conexiones de gas natural.



1. Cadena de valor de Gas Natural

Gráfico N°44: Cadena de Valor de Gas Natural



2. Procesamiento de Gas Natural

a) Procesamiento de Gas Natural

Gráfico N°45: Procesamiento de Gas Natural, 2019

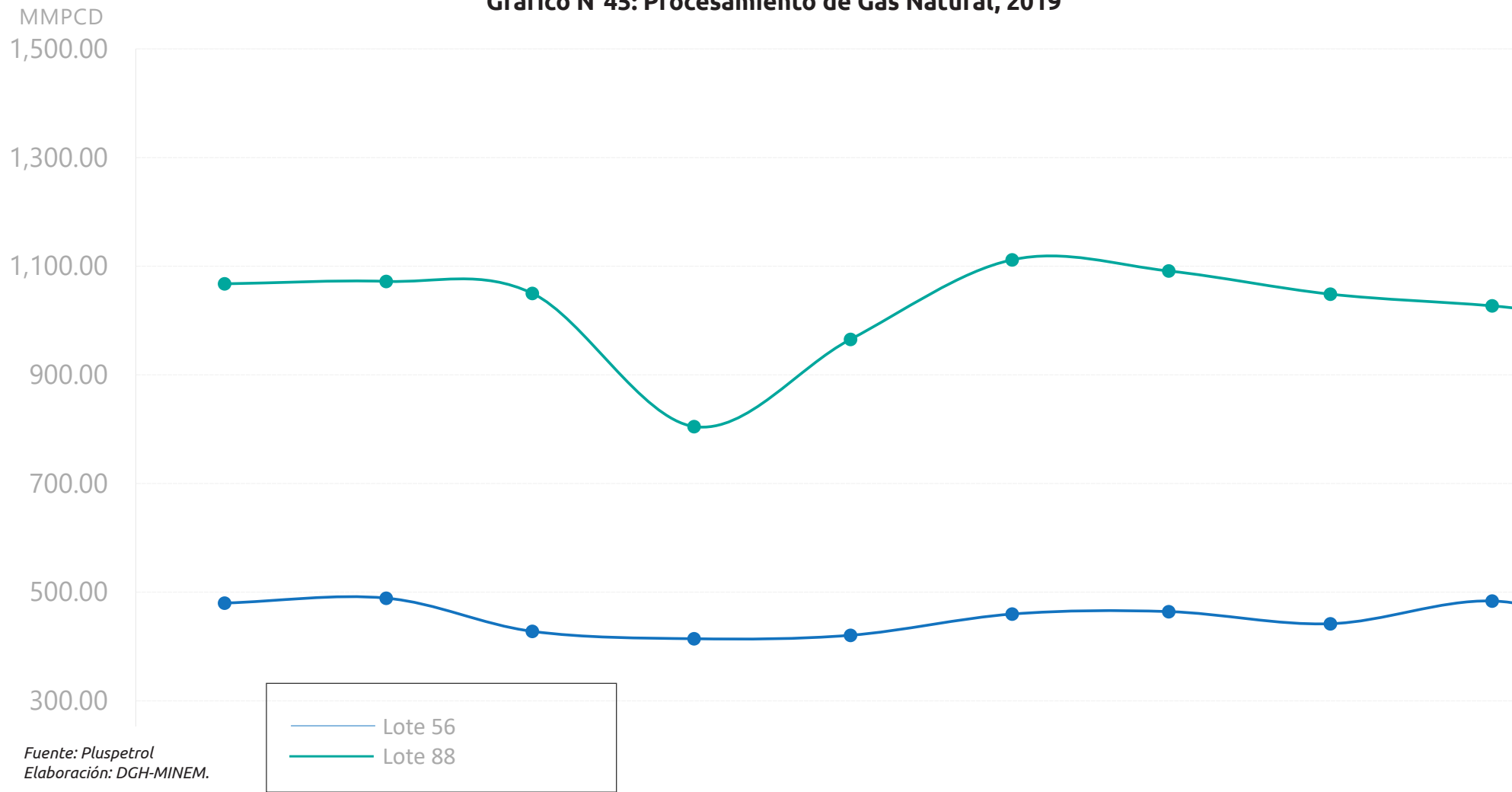


Tabla N°44: Procesamiento de Gas Natural, 2019 (MMPCD)

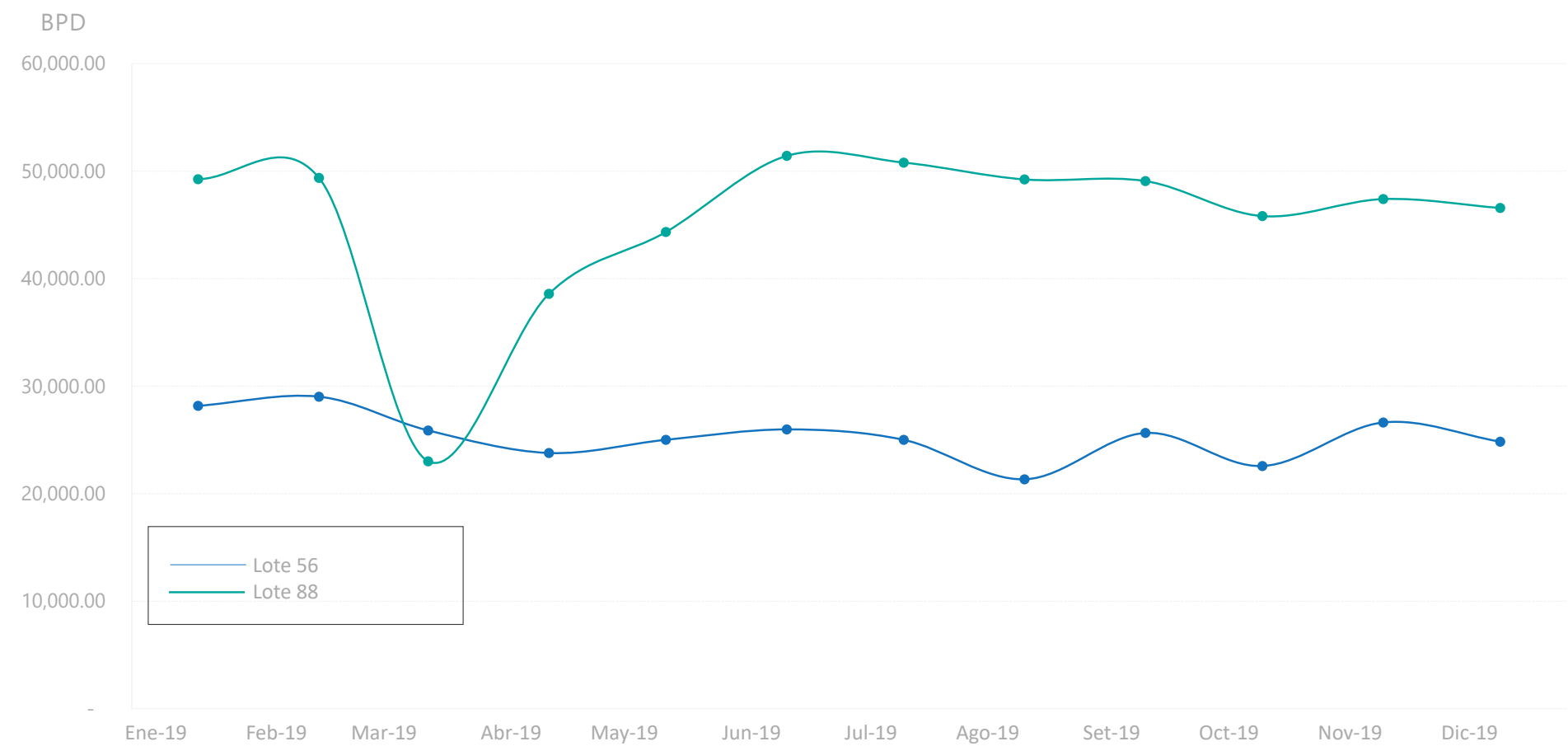
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Lote 56	479.84	488.93	427.87	414.27	420.65	459.67	464.19	441.84	483.70	427.16	478.30	446.35
Lote 88	1,067.55	1,072.07	1,050.06	804.80	965.29	1,111.80	1,091.23	1,048.52	1,026.97	999.03	1,014.77	984.26
TOTAL	1,547.39	1,561.00	1,477.94	1,219.07	1,385.94	1,571.47	1,555.42	1,490.35	1,510.67	1,426.19	1,493.07	1,430.61

Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.



b) Procesamiento de Líquidos de Gas Natural

Gráfico N°46: Procesamiento de Líquidos de Gas Natural, 2019 (MMPCD)



Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°45: Procesamiento de Líquidos de Gas Natural, 2019 (BPD)

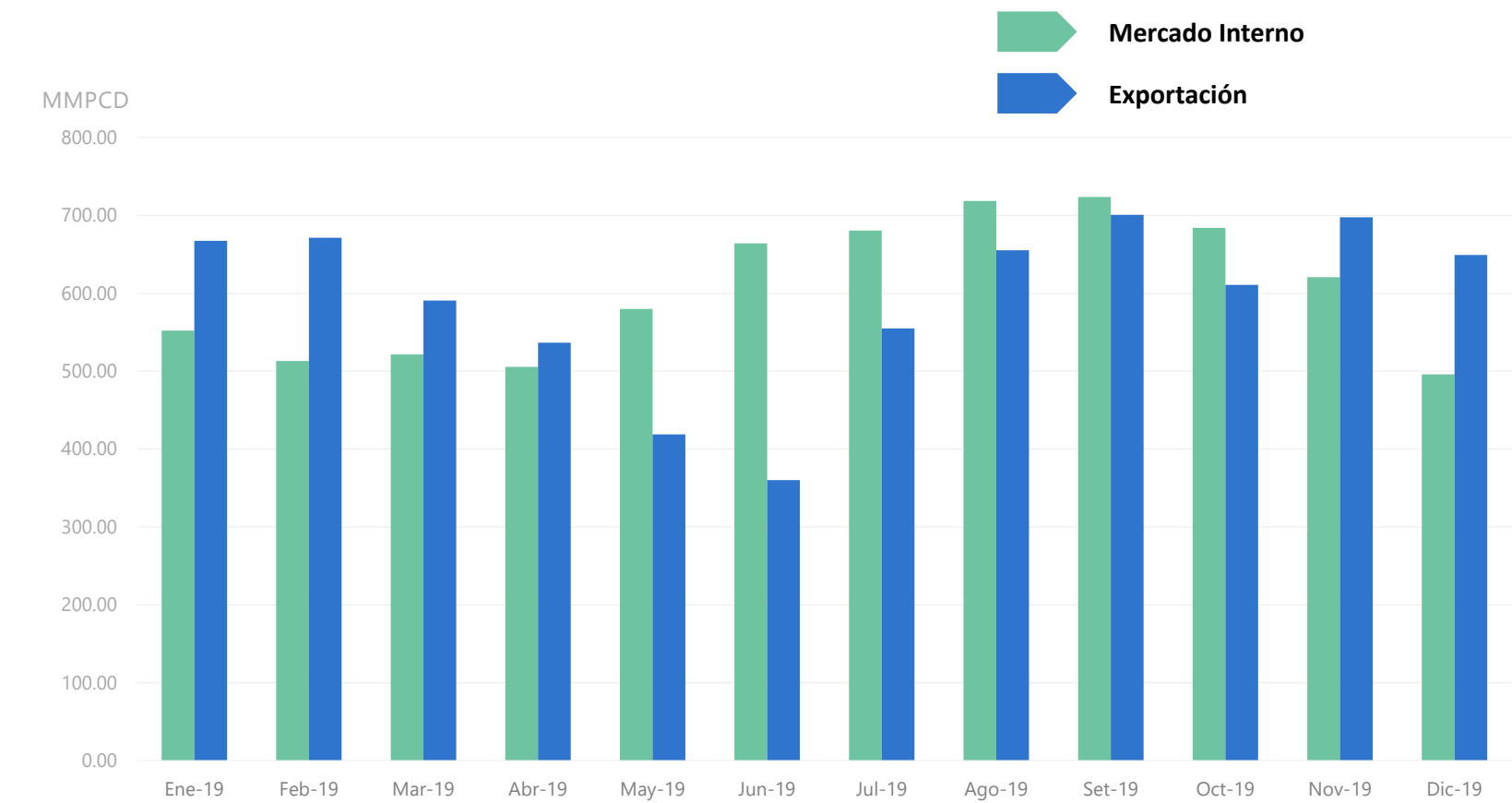
	ENE 19	FEB 19	MAR 19	ABR 19	MAY 19	JUN 19	JUL 19	AGO 19	SEP 19	OCT 19	NOV 19	DIC 19
Lote 56	28,170.97	29,025.00	25,883.87	23,783.33	25,009.68	25,980.00	25,006.45	21,335.48	25,650.00	22,574.19	26,626.67	24,838.71
Lote 88	49,254.84	49,375.00	23,016.13	38,593.33	44,345.16	51,426.67	50,800.00	49,232.26	49,080.00	45,822.58	47,406.67	46,577.42
TOTAL	77,425.81	78,400.00	48,900.00	62,376.67	69,354.84	77,406.67	75,806.45	70,567.74	74,730.00	68,396.77	74,033.33	71,416.13

Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.



3. Transporte de Gas Natural

Gráfico N°47: Transporte de Gas Natural, 2019 (MMPCD)



Fuente: Transportadora de Gas del Perú. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°46: Transporte de Gas Natural, 2019 (MMPCD)

	ENE 19	FEB 19	MAR 19	ABR 19	MAY 19	JUN 19	JUL 19	AGO 19	SEP 19	OCT 19	NOV 19	DIC 19
Mercado Interno	552.10	513.12	521.53	505.62	579.99	664.17	680.58	718.67	723.72	684.08	620.71	495.92
Exportación	667.52	671.37	590.83	536.59	418.93	360.16	554.92	655.33	700.79	610.87	697.76	649.24
TOTAL	1,219.62	1184.494882	1,112.36	1,042.21	998.91	1,024.33	1,235.51	1373.99651	1,424.51	1,294.94	1,318.47	1,145.16

Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.





4. Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.

a) Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.

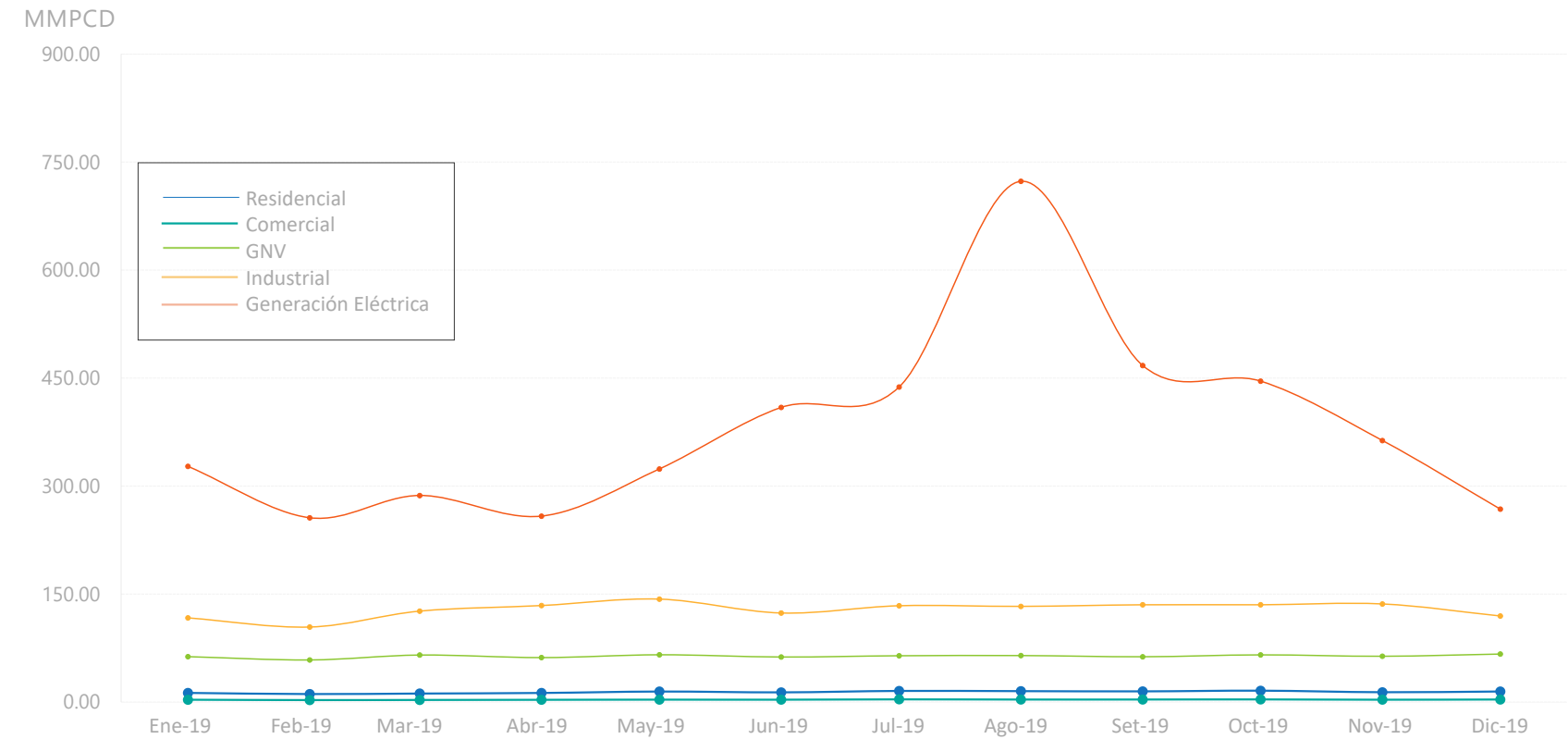
Gráfico N°48: Concesiones de Gas Natural en el Perú





b) Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Lima y Callao

Gráfico N°49: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Lima y Callao, 2019



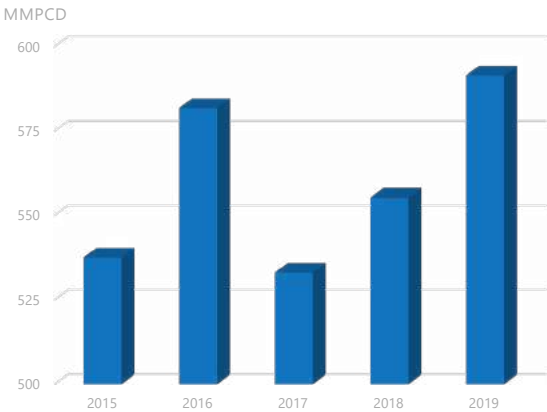
Fuente: Gas Natural de Lima y Callao. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°47: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Lima y Callao, 2019

	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	763,474	776,488	793,556	811,985	829,046	846,691	863,580	879,414	896,492	913,917	932,423	945,986
Comercial	2,653	2,670	2,697	2,721	2,782	2,853	2,922	3,036	3,059	3,137	3,190	3,209
GNV	273	274	275	275	275	275	276	275	277	276	275	276
Industrial	575	578	584	590	595	594	595	577	600	601	602	615
Generación Eléctrica	22	24	24	24	24	24	24	24	24	24	23	24
TOTAL	766,997	780,034	797,136	815,595	832,722	850,437	867,397	883,326	900,452	917,955	936,513	950,110

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°50: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao, 2014-2019



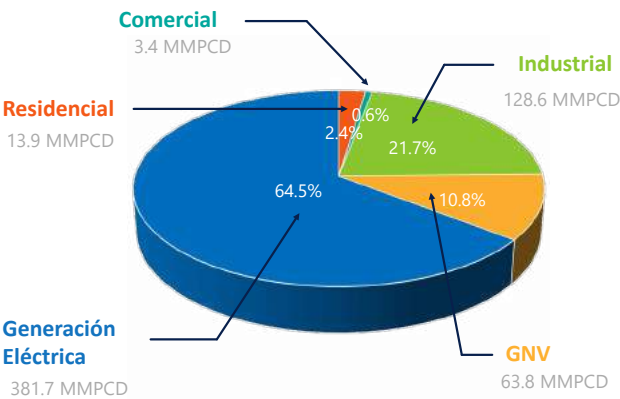
Fuente: Gas Natural de Lima y Callao. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°48: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao, 2015-2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Residencial	5.45	7.06	9	11.07	13.91
Comercial	1.83	2.08	2.43	2.66	3.02
GNV	63.01	63.13	65.23	64.29	63.82
Industrial	107.16	107.7	123.01	133.21	128.58
Generación Eléctrica	359.75	401.85	332.84	343.05	381.66
TOTAL	531.37	537.2	581.82	532.51	590.99

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao. Elaboración: DGH-MINEM.

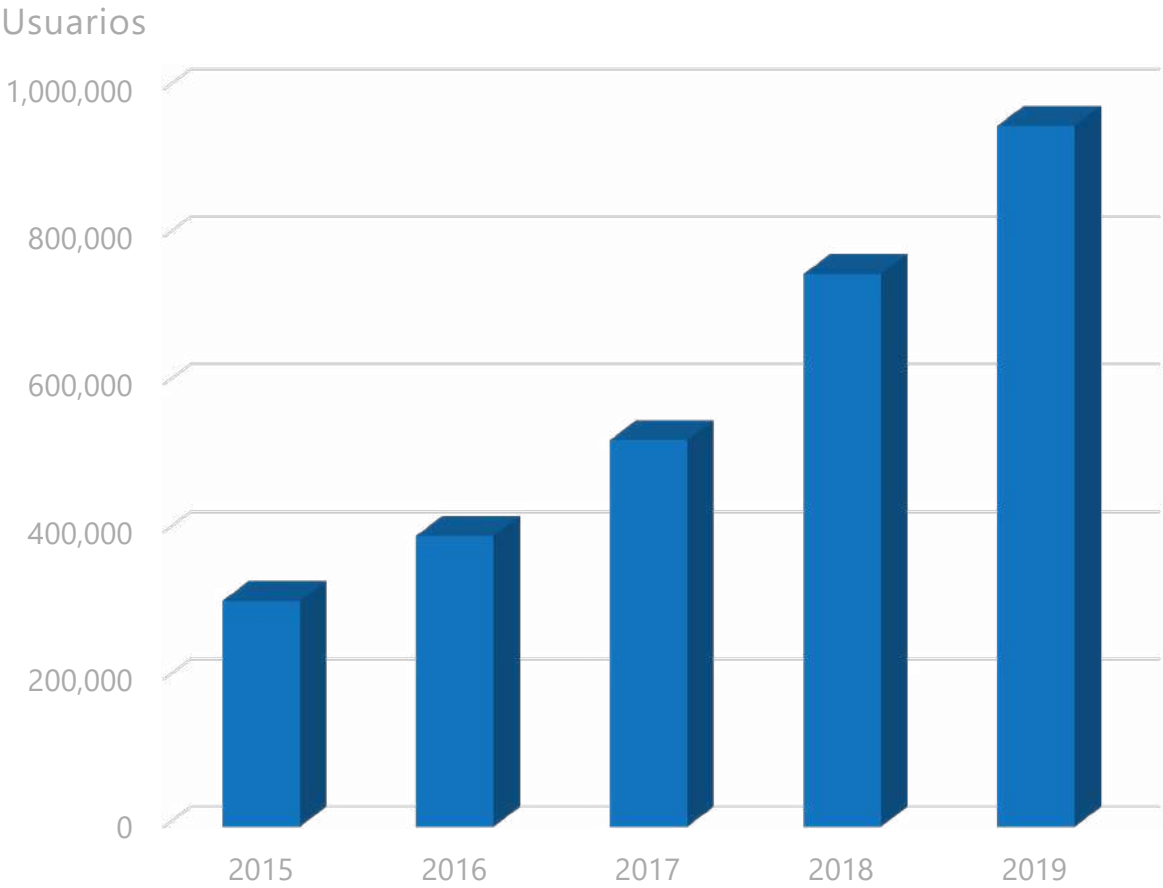
Gráfico N°51: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao, 2019



Fuente: Gas Natural de Lima y Callao. Elaboración: DGH-MINEM.



Gráfico N°52: Número de Consumidores Residenciales de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao, 2015-2019



Fuente: Gas Natural de Lima y Callao.
Elaboración: DGH-MINEM.

La concesión de Lima y Callao, a cargo de la empresa Cálidda, es la más desarrollada a nivel nacional.

A la fecha, los usuarios de gas natural del sector residencial han superado en más del triple el valor del año 2014, llegando a alcanzar los 745,642 usuarios.

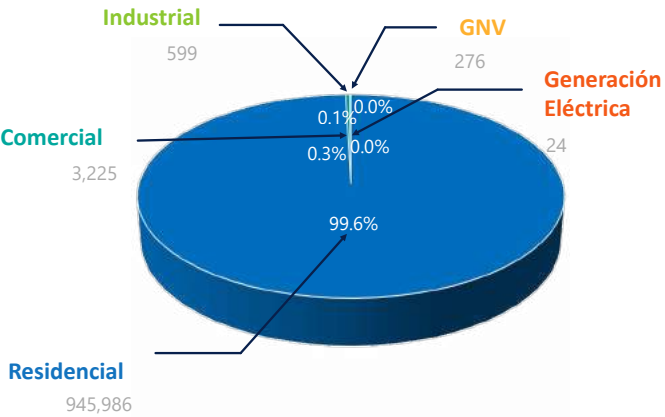


Tabla N°49: Número de Consumidores de Gas Natural, por sector económico, en la Concesión de Lima y Callao, 2014-2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Residencial	303,367	391,510	520,845	745,642	945,986
Comercial	1,743	2,053	2,363	2,594	3,209
GNV	234	240	541	272	276
Industrial	493	516	257	573	615
Generación Eléctrica	18	19	22	22	24
TOTAL	305,855	394,338	524,028	749,103	950,110

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°53: Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Lima y Callao, 2019



Fuente: Gas Natural de Lima y Callao.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°50: Número de Consumidores de Gas Natural, por sector económico, en la Concesión de Lima y Callao, 2019

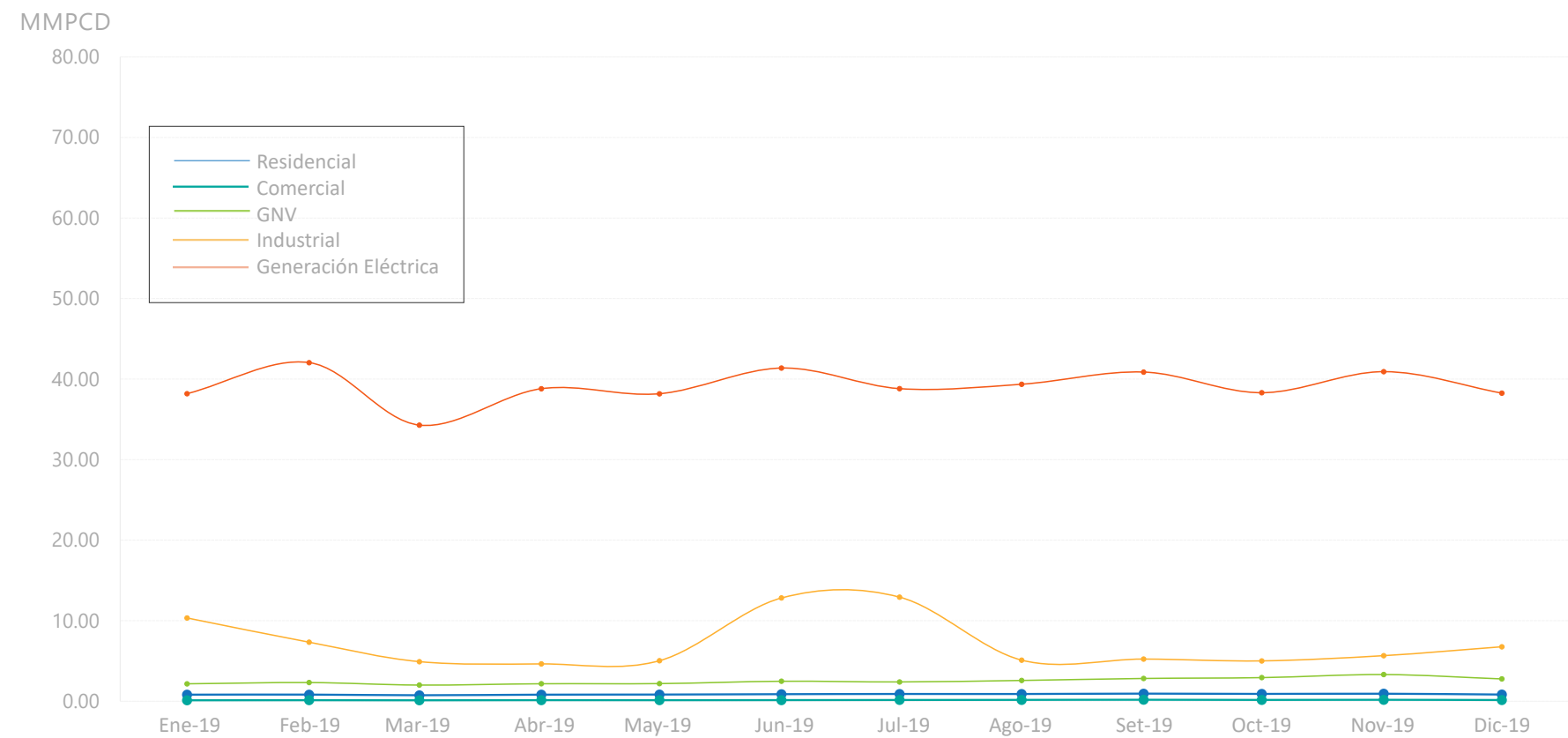
	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	12.77	11.19	11.91	12.70	14.66	13.54	15.50	15.20	14.90	15.85	13.72	14.73
Comercial	2.94	2.47	2.62	2.84	3.02	2.96	3.41	3.16	3.22	3.35	2.96	3.23
GNV	63.11	58.52	65.38	61.81	65.75	62.63	64.37	64.65	62.99	65.61	63.68	66.75
Industrial	117.30	104.55	126.68	134.42	143.43	124.10	134.20	133.33	135.51	135.51	136.66	119.97
Generación Eléctrica	327.37	255.95	286.92	258.26	323.76	409.25	437.55	723.32	467.43	445.75	363.27	267.96
TOTAL	523.49	432.68	493.51	470.03	550.62	612.48	655.03	939.67	684.05	666.08	580.29	472.64

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao.
Elaboración: DGH-MINEM.



c) Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica

Gráfico N°54: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica, 2019



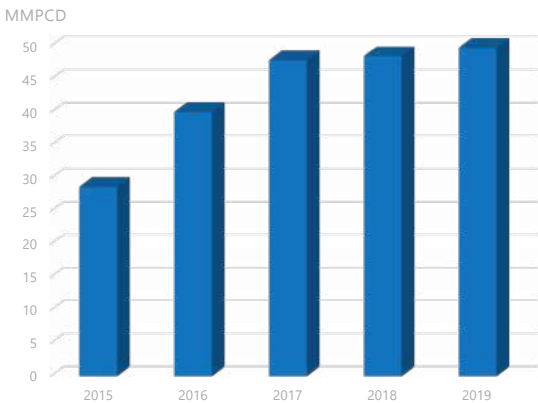
Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°51: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica, 2019

	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	0.82	0.82	0.74	0.81	0.83	0.88	0.90	0.90	0.95	0.91	0.94	0.83
Comercial	0.12	0.13	0.12	0.14	0.14	0.15	0.16	0.17	0.19	0.17	0.18	0.16
GNV	2.17	2.33	2.01	2.17	2.20	2.49	2.40	2.59	2.83	2.94	3.32	2.78
Industrial	10.34	7.33	4.92	4.64	5.03	12.83	12.93	5.10	5.24	5.01	5.66	6.77
Generación Eléctrica	38.19	42.05	34.29	38.81	38.18	41.37	38.81	39.36	40.87	38.31	40.92	38.26
TOTAL	51.64	52.66	42.08	46.58	46.38	57.71	55.21	48.12	50.08	47.34	51.02	48.78

Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°55: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Ica, 2014-2019



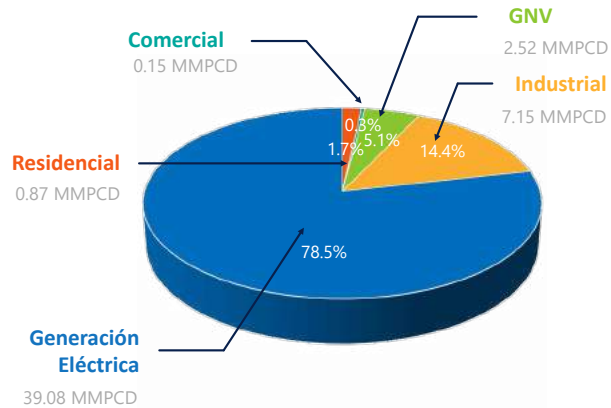
Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°52: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Ica, 2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Residencial	0.51	0.57	0.64	0.76	0.87
Comercial	0.04	0.07	0.08	0.11	0.15
GNV	0.95	2.05	2.20	2.21	2.52
Industrial	6.19	5.51	7.44	7.74	7.15
Generación Eléctrica	20.99	31.97	37.52	37.67	39.08
TOTAL	28.68	40.16	47.87	48.49	49.77

Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.

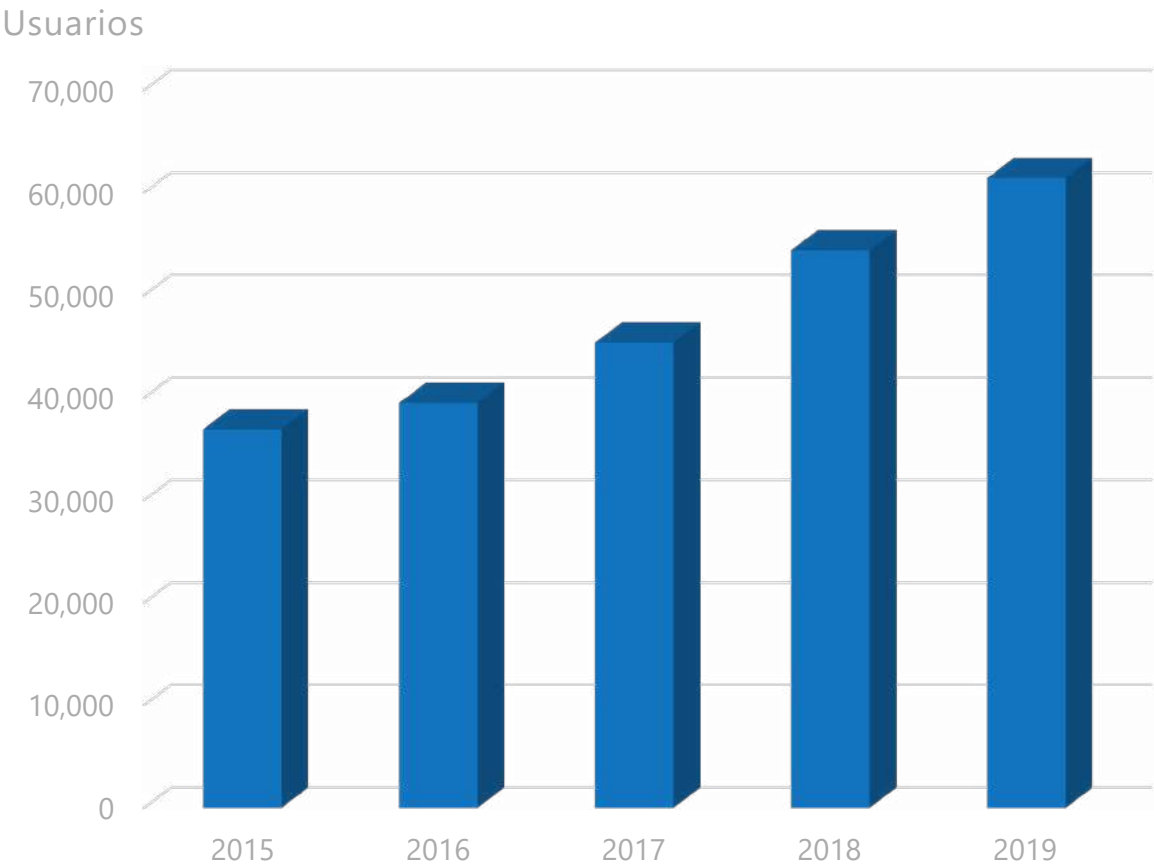
Gráfico N°56: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica, 2019



Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.



Gráfico N°57: Número de Consumidores Residenciales de Gas Natural en la Concesión de Ica, 2015-2019



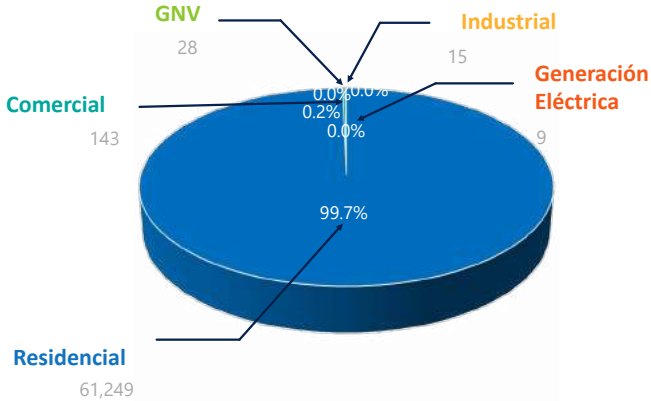
La concesión de Ica, a cargo de la empresa Contugas, ha crecido alrededor del 85% desde el año 2014 a la fecha, llegando a alcanzar los 54,213 usuarios.

Tabla N° 53: Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica, 2014-2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Residencial	36,887	39,435	45,328	54,213	61,249
Comercial	83	92	98	128	143
GNV	15	20	21	27	28
Industrial	14	15	15	15	15
Generación Eléctrica	5	6	6	8	9
TOTAL	37,004	39,568	45,468	54,391	61,444

Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°58: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica, 2019



Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 54: Número de Consumidores de Gas Natural, por sector económico, en la Concesión de Ica, 2019

	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	54,652	55,032	55,564	56,293	57,263	58,026	58,748	59,461	60,022	60,450	60,928	61,249
Comercial	128	128	128	128	128	130	130	133	135	136	138	143
GNV	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28
Industrial	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Generación Eléctrica	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL	54,830	55,210	55,742	56,471	57,442	58,207	58,929	59,645	60,208	60,637	61,117	61,444

Fuente: Contugas. Elaboración: DGH-MINEM.



d) Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte

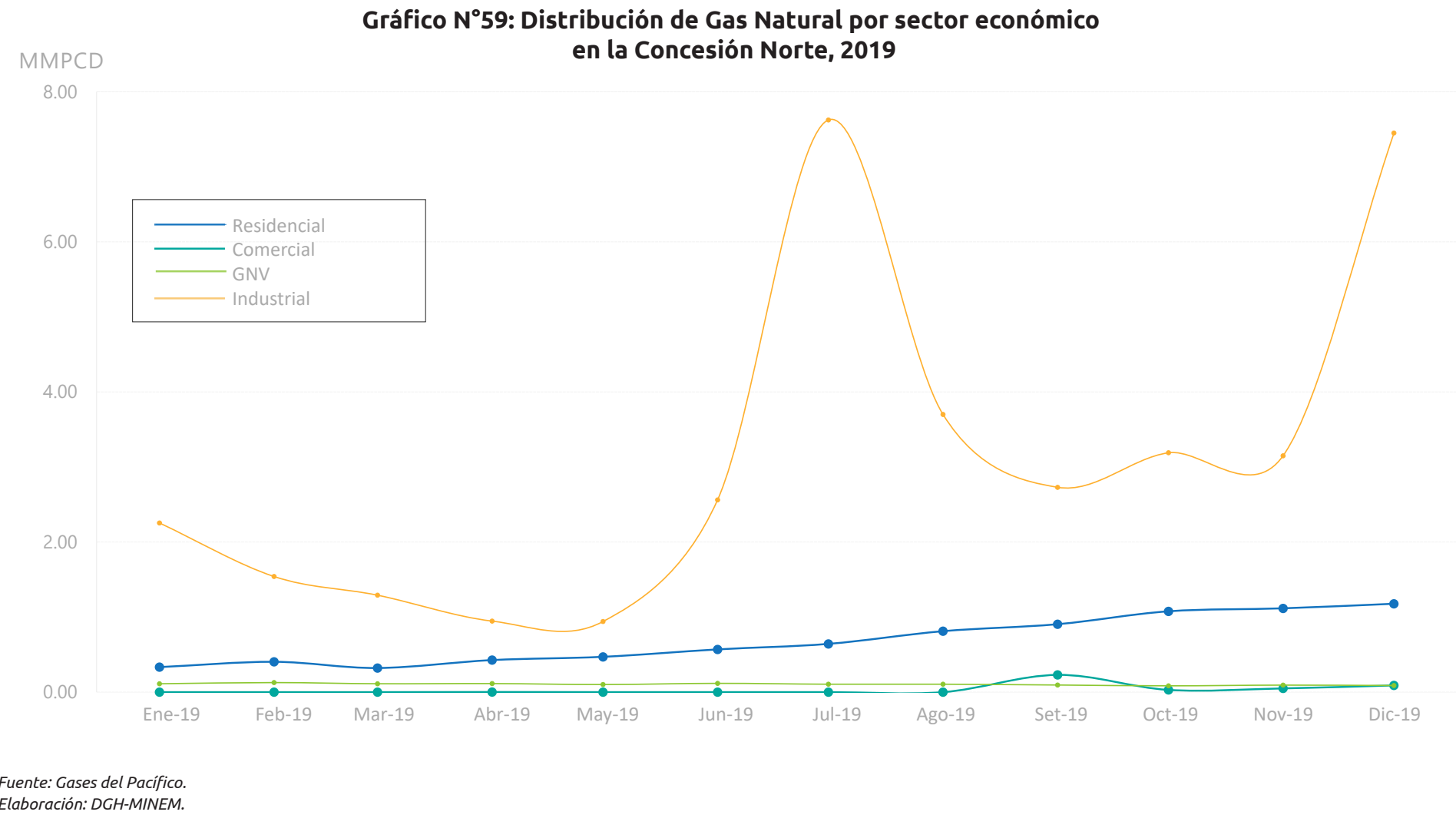


Tabla N°55: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2019

	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	0.33	0.40	0.32	0.43	0.47	0.57	0.64	0.81	0.90	1.08	1.12	1.18
Comercial	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23	0.03	0.05	0.09
GNV	0.11	0.13	0.11	0.11	0.10	0.12	0.11	0.11	0.10	0.08	0.09	0.09
Industrial	2.25	1.54	1.29	0.95	0.94	2.56	7.63	3.70	2.73	3.19	3.15	7.45
TOTAL	0	0	0.01	0.64	0.6	0.71	0.45	0.51	0.94	1.04	1.35	2.12

Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°60: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión Norte, 2019

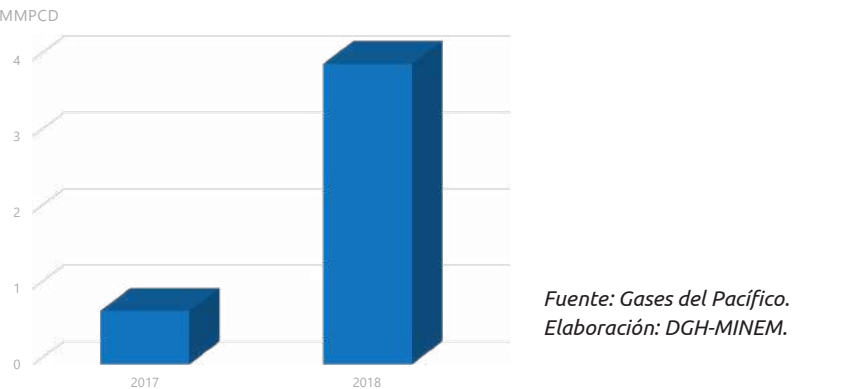
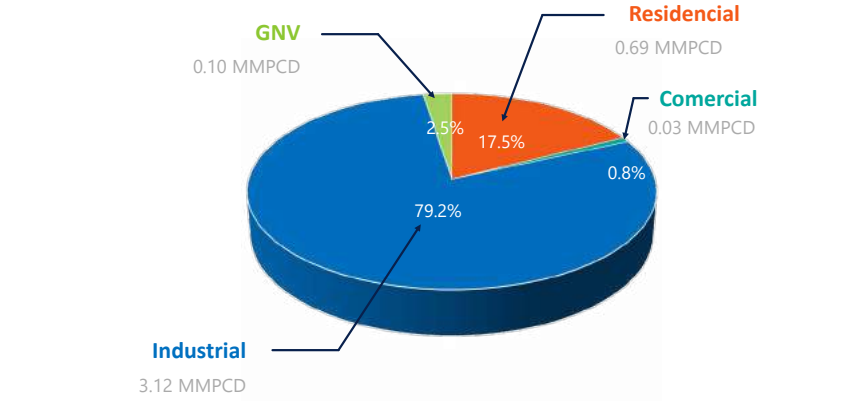


Tabla N° 56: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2019

	2018	2019
Residencial	0.07	0.67
Comercial	-	0.03
GNV	0.06	0.10
Industrial	0.57	3.14
TOTAL	0.70	3.94

Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.

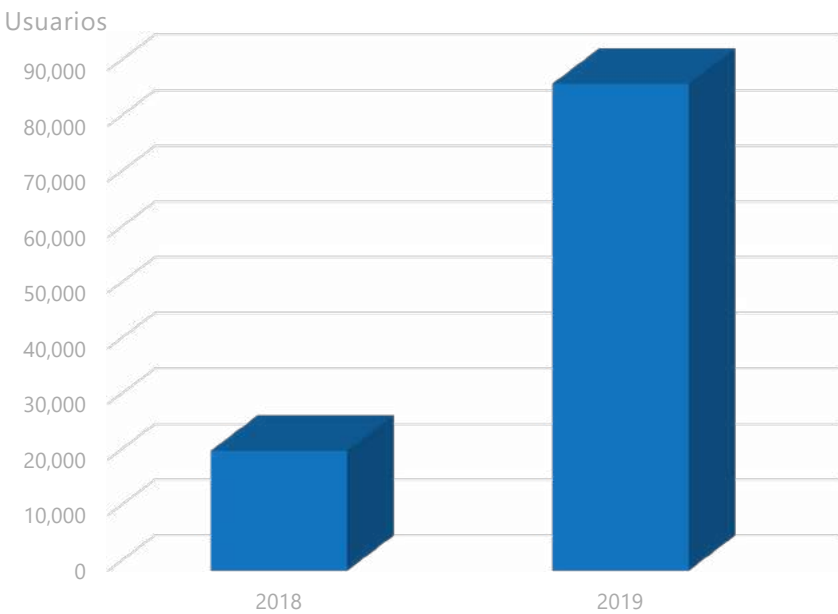
Gráfico N°61: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2019



Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.



Gráfico N°62: Número de Consumidores de Gas Natural en la Concesión Norte (2019)



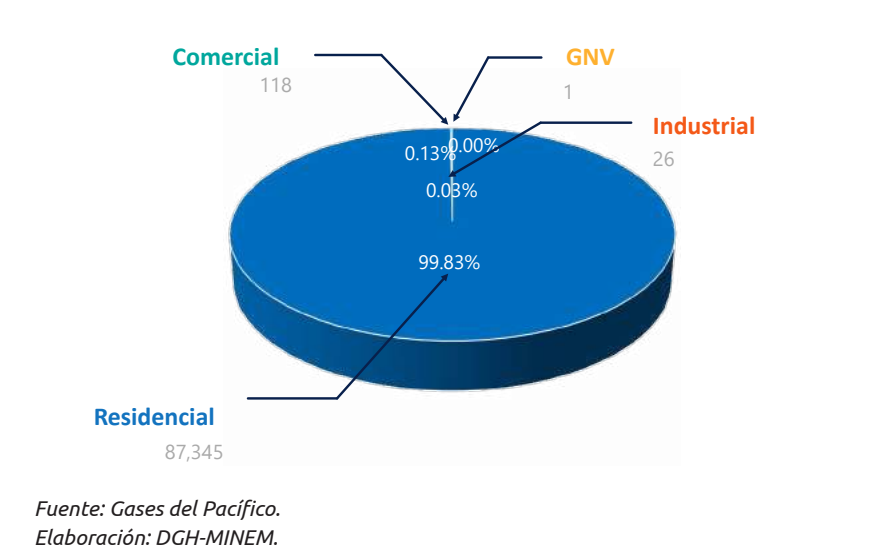
Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.

La Concesión Norte, a cargo de la empresa Gases del Pacífico, inició su operación comercial en diciembre de 2017.

A la fecha, ha logrado alcanzar los 21,501 usuarios residenciales.



Gráfico N°57: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2019



Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 68: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico, 2019

	2017	2018	2019
Residencial	51	21,501	87,345
Comercial	-	10	118
GNV	-	1	1
Industrial	-	14	26
TOTAL	51	21,526	87,490

Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 58: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2019

	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	23,961	26,998	31,707	35,756	40,840	46,915	54,044	61,847	69,906	77,601	84,307	87,345
Comercial	12	13	18	29	44	56	70	81	94	101	109	118
GNV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Industrial	14	15	15	16	16	16	18	20	21	22	23	26
TOTAL	23,988	27,027	31,741	35,802	40,901	46,988	54,133	61,949	70,022	77,725	84,440	87,490

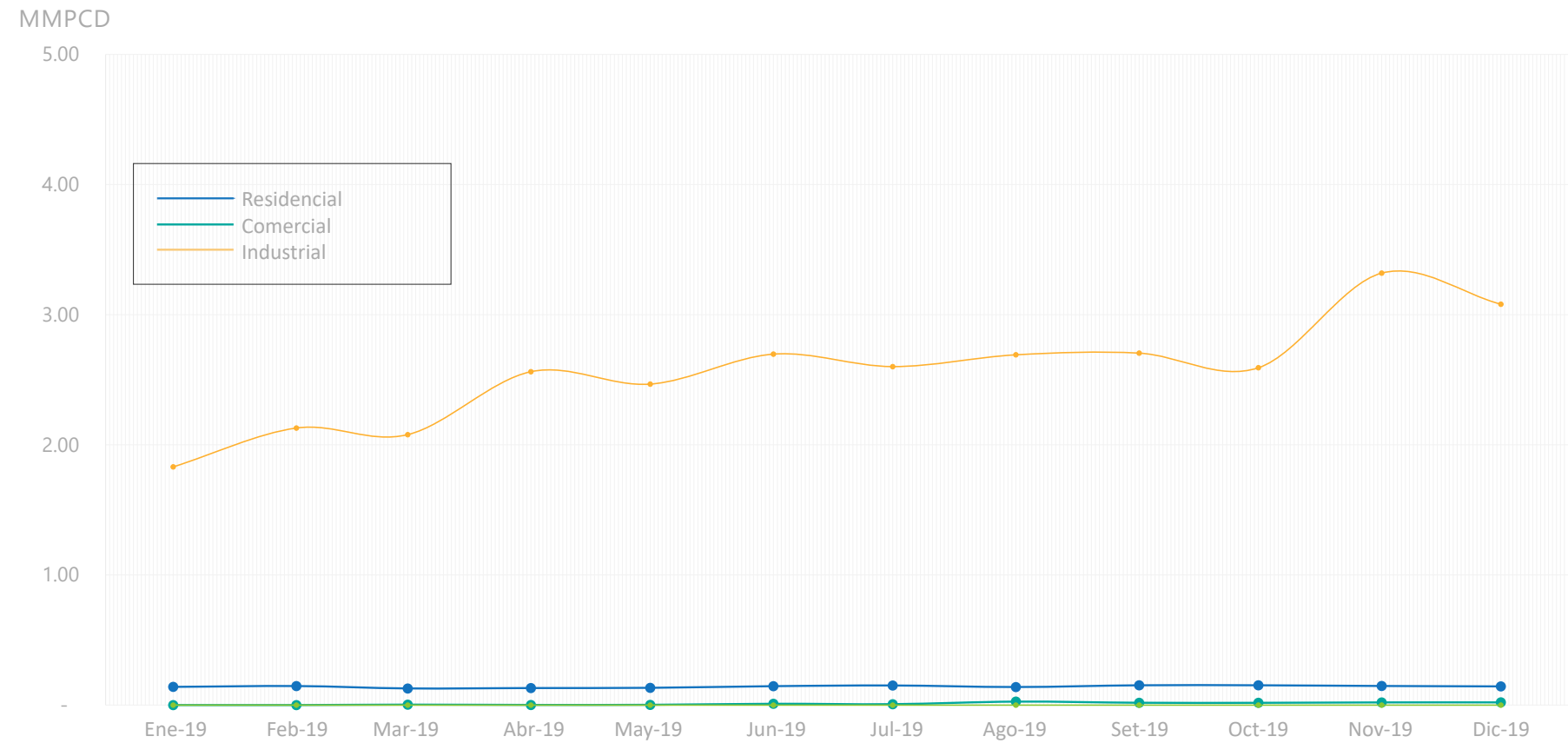
Fuente: Gases del Pacífico.
Elaboración: DGH-MINEM.





e) Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste

Gráfico N°64: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión SurOeste, 2019



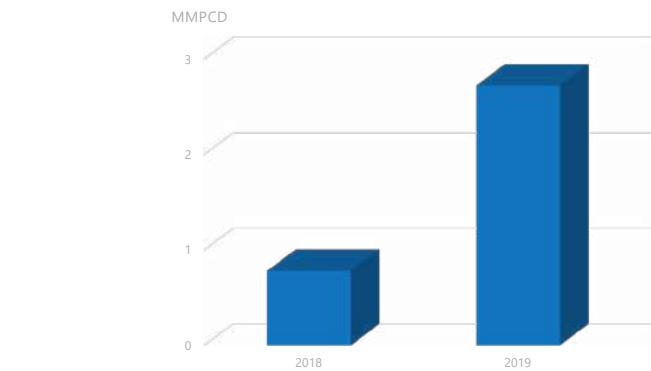
Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 59: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2019

	Ene-18	Feb-18	Mar-18	Abr-18	May-18	Jun-18	Jul-18	Ago-18	SEP-18	Oct-18	Nov-18	Dic-18
Residencial	0.14	0.15	0.13	0.13	0.13	0.15	0.15	0.14	0.15	0.15	0.15	0.14
Comercial	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02
GNV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Industrial	1.83	2.13	2.08	2.56	2.47	2.70	2.60	2.69	2.70	2.59	3.32	3.08
TOTAL	0.05	0.06	0.06	0.19	0.32	0.93	0.92	0.95	0.71	1.46	1.85	1.93

Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°65: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión Sur-Oeste, 2019



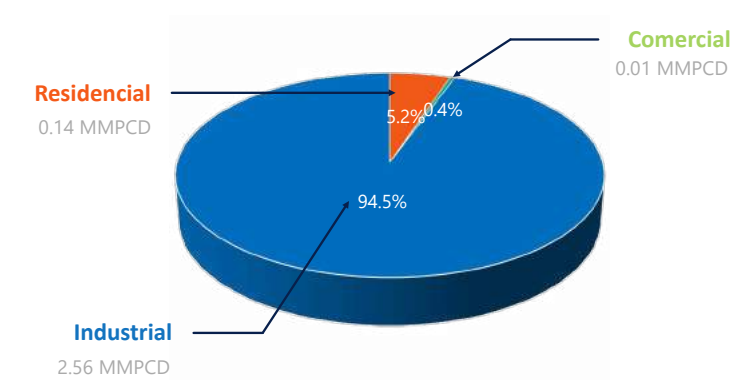
Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 60: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2019

	2018	2019
Residencial	0.1	0.14
Comercial	-	0.01
GNV	-	-
Industrial	0.69	2.56
TOTAL	0.79	2.72

Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

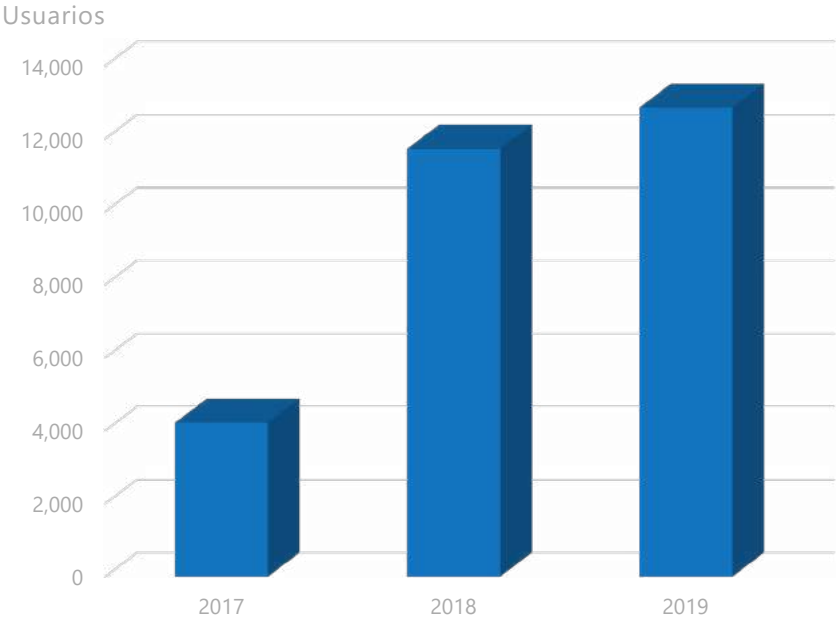
Gráfico N°61: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2019



Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.



Gráfico N°67: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2019



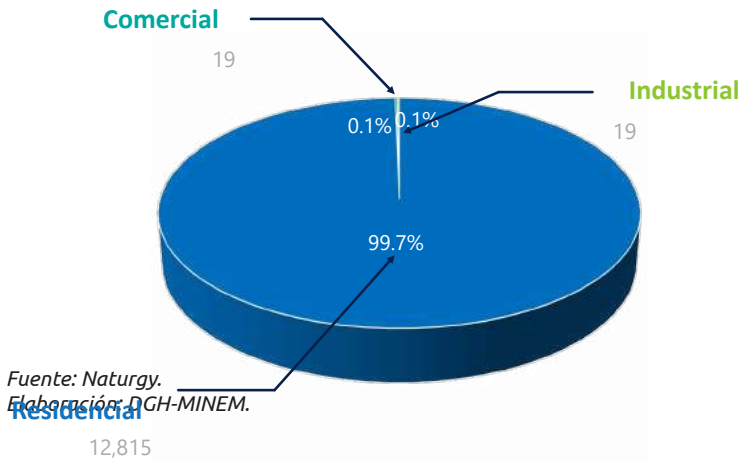
Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

La Concesión Sur-Oeste, a cargo de la empresa Naturgy, inició su operación comercial en diciembre de 2017.

A la fecha, ha logrado alcanzar los 11,714 usuarios residenciales.



Gráfico N°68: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2019



Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 61: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste (2017 - 2019)

	2017	2018	2019
Residencial	4,216	11,714	11,714
Comercial	-	1	1
GNV	-	-	-
Industrial	-	11	11
TOTAL	4,216	11,726	11,726

Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 62: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2019

	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Set-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Residencial	11,756	11,781	11,859	11,976	12,075	12,128	12,170	12,299	12,440	12,618	12,809	12,815
Comercial	2	4	5	7	10	10	11	11	11	12	18	19
GNV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Industrial	12	12	13	15	16	16	16	16	17	17	18	19
TOTAL	11,770	11,797	11,877	11,998	12,101	12,154	12,197	12,326	12,468	12,647	12,845	12,853

Fuente: Naturgy.
Elaboración: DGH-MINEM.





PROYECTOS PARA IMPULSAR LA MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL EN EL PAÍS

La Política de Masificación de Gas Natural a nivel nacional permitirá desarrollar la industria de esta energía, y su uso en actividades domiciliarias, transporte, comercio, industria y generación eléctrica eficiente. De esta manera, se busca contribuir con el logro de contar un sistema energético que satisface la demanda nacional de energía de manera confiable, regular, continua y eficiente, y que promueve el desarrollo sostenible de nuestro país.

Por ello, como parte de las actividades de masificación de gas natural, se tiene en cartera importantes megaproyectos, como es el Sistema Integrado de Transporte de Gas Zona Sur del País (SitGas), considerado como proyecto priorizado en el Plan Nacional de Infraestructura para la Competitividad (PNIC) y que tiene como objetivo transportar gas natural a las regiones de Cusco, Arequipa, Moquegua, Apurímac y Tacna, y fortalecer la seguridad energética del país; y el Proyecto de Masificación de Gas Natural en Cusco, Apurímac, Puno, Junín, Ayacucho, Huancavelica y Ucayali, conocido como Proyecto Siete Regiones, el cual también se encuentra priorizado en el PNIC y permitirá atender a 113,535 usuarios residenciales en 14 localidades.

Proyecto de masificación de gas natural en Cusco, Apurímac, Puno, Junín, Ayacucho, Huancavelica y Ucayali

El Proyecto 7 Regiones tiene como objetivo llegar el gas natural a las regiones de Cusco, Apurímac, Puno, Junín, Ayacucho, Huancavelica y Ucayali. El proyecto consiste en desarrollar una infraestructura para la Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, utilizando para su abastecimiento camiones cisterna de Gas Natural Comprimido - GNC o Gas Natural Licuefactado- GNL y/o interconectado a un determinado sistema de transporte o de producción.

El Proyecto es una iniciativa privada autofinanciada que se encuentra en proceso de promoción de la inversión privada a cargo de PROINVERSIÓN, bajo la cual se otorgará en concesión la distribución de gas natural por red de ductos por un periodo de 32 años.

Asimismo, cuenta con una inversión estimada de 200 MMUSD y los recursos financieros en sus 8 primeros años provendrán de dos fuentes: a) El Fondo de Inclusión Social Energético (FISE) lo que permitirá cubrir los costos de conexión de los usuarios residenciales y b) El Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos – SISE para el desarrollo de la infraestructura externa del sistema de distribución.



Proyecto Sistema Integrado de Transporte de Gas Zona Sur del Perú

El Proyecto Sistema Integrado de Transporte de Gas Zona Sur del Perú (SITGAS) consiste en el desarrollo de una infraestructura que nos permitirá fortalecer la seguridad energética del país y el abastecimiento de gas natural para la generación eléctrica eficiente, y los sectores residencial, comercial, industrial y transporte en el sur peruano.

Tiene como objetivos:

- Brindar seguridad en el suministro a los usuarios del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y otros usuarios de gas natural (GN) y líquidos de gas natural (LGN) mediante el refuerzo de la continuidad de servicio del sistema de abastecimiento actual, por lo que también mejorará nuestra seguridad energética.
- Garantizar la cobertura de suministro de GN y LGN a los usuarios de las principales ciudades de la zona sur del Perú: Cusco, Apurímac, Puno, Arequipa, Moquegua y Tacna y al Nodo Energético del Sur, que agrupa a dos centrales térmicas ubicadas en Mollendo e Ilo.

Entre los beneficios sociales, se contempla la reducción de las emisiones de CO₂, cambio de la matriz energética, usar un energético eficiente, incremento de regalías, reducción de pérdidas asociadas al sistema de Transmisión Eléctrica, mantener tarifas eléctricas competitivas (evitando un incremento por el uso del Diesel) y reducción del costo de transporte para usuarios del city gate; éste último va referido a establecer una tarifa única en el costo de transporte de gas natural.

Se cuenta con una inversión de US\$ 3,942 Millones para el desarrollo de esta infraestructura, la cual podrá beneficiar a 900 mil viviendas de Cusco, Apurímac, Puno, Arequipa, Moquegua y Tacna; y usuarios del SEIN.



Anuario Estadístico 2019

Subsector Hidrocarburos

Equipo de trabajo para la elaboración del documento:

Dirección de Procesamiento, Transporte, Comercialización de Hidrocarburos y Biocombustible.

- Ing. Ricardo Villavicencio Ferro, Director.
- Eco. Melissa Del Rosario Zarate Morán, Analista Económico.

Dirección de Exploración y Explotación de Hidrocarburos

- Ing. Patricia del Rosario Sagastegui Aranguri, Director.
- Eco. Leidy Rocío Fuerte Cuipa, Analista Económico.

Dirección de Gestión de Gas Natural

- Ing. Luis Carbajal Calderón, Especialista de Gas Natural
- Eco. María del Pilar Ocampo Moreno, Analista Económico.

Revisión y Aprobación de documento:

- Ing. Erick García Portugal,
Director General de Hidrocarburos

Edición del documento:

- Lic. María Corina Manrique Villegas.

Primera versión: Agosto 2020

Ministerio de Energía y Minas
Av. Las Artes Sur 260 San Borja,
Lima 41, Perú
T: (511) 411 1100

