PERÚ | Ministerio de Energía y Minas

DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS | 2020

ANUARIO ESTADÍSTICO

DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS | 2020

DOCUMENTO ELABORADO POR LA DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

JAIME GÁLVEZ DELGADO
MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS

ING. VÍCTOR MURILLO HUAMÁN
VICEMINISTRO DE HIDROCARBUROS

ING. ERICK GARCÍA PORTUGAL
DIRECTOR GENERAL DE HIDROCARBUROS

Publicación de libre distribución. Prohibida su venta.
El contenido de esta publicación puede ser
reproducido en parte o totalmente,
citando la fuente como:
"Dirección General de Hidrocarburos 2020, Anuario Estadístico"
Primera edición - Lima - Julio de 2021

Oficina de Imagen Institucional y Comunicaciones

Av. Las Artes Sur 260 - San Borja - Lima -Perú
(511) 411-1100 / estadisticasdgh@minem.gob.pe

Esta publicación recoge la información declarada por las empresas de la industria de hidrocarburos, como concesionarias de gas natural, PeruPetro, a través de los reportes estadísticos enviados a la Dirección General de Hidrocarburos; entre otras fuentes disponibles a la fecha de edición.

PERÚ | Ministerio de Energía y Minas

www.gob.pe/minem
www.minem.gob.pe

INDICE

CONTENIDO

PRESENTACIÓN **03**
ORGANIZACIÓN Y FUNCIONES **08**
HITOS DEL AÑO **09**
CAPÍTULO I: HIDROCARBUROS EN EL PERÚ **10**
CAPÍTULO II: ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS **18**
CAPÍTULO III: ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS **27**
CAPÍTULO IV: INVERSIÓN Y BENEFICIOS AL ESTADO POR LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS **43**
CAPÍTULO V: ACTIVIDADES DE REFINACIÓN DE COMBUSTIBLES **57**
CAPÍTULO VI: ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES **75**
CAPÍTULO VII: MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL **95**
CAPÍTULO VIII: FONDO DE INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICO **118**
CAPÍTULO IX: MARCO NORMATIVO AL 2020 ..... **132**

PRESENTACIÓN

El sector energético es uno de los sectores clave para el desarrollo nacional; es por ello por lo 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 de 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

PERÚ | Ministerio de Energía y Minas

DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS | 2020

ANUARIO ESTADÍSTICO

POLÍTICA DEL SECTOR Y LINEAMIENTOS DEL 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 aprovechamiento 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:

ESQUEMA N°01: POLÍTICA ENERGÉTICA NACIONAL DEL PERÚ: PRINCIPALES OBJETIVOS

Fuente: D.S. N° 064 - 2010 - EM

ESQUEMA N°02: LINEAMIENTOS DEL VICEMINISTERIO DE HIDROCARBUROS

NOTA: El Viceministerio de Hidrocarburos se creó el 21 de diciembre del 2017 mediante La Ley N° 30705.

ORGANIZACIÓN Y FUNCIONES

Organización de la Dirección General de Hidrocarburtos

De acuerdo con el artículo 79, del Reglamento de Organización y Funciones vigente, La Dirección General de Hidrocarburos es el órgano técnico normativo encargado de proponer y evaluar la política del Subsector Hidrocarburos; proponer y/o expedir la normatividad necesaria del Subsector Hidrocarburos; 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. Depende jerárquicamente del Viceministerio de Hidrocarburos.
La Dirección General de Hidrocarburos está constituida por los siguientes órganos:

a) Dirección Normativa de Hidrocarburos.

b) Dirección de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

c) Dirección de Procesamiento, Transporte y Comercialización de Hidrocarburos y Biocombustibles.

d) Dirección de Gestión del Gas Natural.

Funciones de la Dirección General de Hidrocarburos

La Dirección General de Hidrocarburos tiene las funciones y atribuciones siguientes:

a) Proponer la política del Subsector Hidrocarburos en concordancia con las políticas de desarrollo sectorial y nacional;

b) Elaborar y evaluar el Plan Referencial de Hidrocarburos así como el Plan de Desarrollo de Hidrocarburos.

c) Participar en la elaboración del Plan de Desarrollo Energético en coordinación con las otras direcciones generales del Sector Energía.

d) Participar en la formulación del Balance Energético Nacional y las proyecciones sobre las perspectivas energéticas nacionales, en coordinación con las otras direcciones generales del Sector Energía;

e) Promover las inversiones en el Subsector Hidrocarburos.

f) Promover y difundir el uso racional de la energía, las energías renovables y la eficiencia energética, así como la transferencia de tecnología en el Sector, para el incremento de su competitividad y productividad;

g) Participar en la elaboración de límites y estándares de eficiencia en el consumo energético y en comités técnicos intersectoriales;

h) Formular y proponer las normas técnicas y legales relacionadas al Subsector Hidrocarburos, promoviendo su desarrollo sostenible y tecnificación;

i) Coordinar con los Gobiernos Regionales, Gobiernos Locales y otras entidades públicas y privadas los asuntos relacionados con el desarrollo sostenible de las actividades del Subsector Hidrocarburos;

j) Evaluar y emitir opinión sobre solicitudes de concesiones y autorizaciones para desarrollar actividades de transporte, almacenamiento, refinación, procesamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos;

k) Efectuar el seguimiento al cumplimiento de los compromisos de las consideraciones establecidas en los contratos de concesión;

l) Evaluar las solicitudes de imposición de servidumbre en las actividades de los hidrocarburos; m. Elaborar el Libro de Reservas de Hidrocarburos;

m) Participar en el Anuario Estadístico de Hidrocarburos;

n) Administrar el Registro de Hidrocarburos de los agentes de la cadena de comercialización;

o) Participar en el proceso de ratificación de los estándares de consumo energético;

p) Analizar y evaluar la información técnica, económica y financiera relacionada al Subsector Hidrocarburos;

q) Recopilar y participar en el procesamiento y análisis de la invn estadística del Subsector Hidrocarburos;

r) Expedir resoluciones directorales en el ámbito del Subsector de Hidrocarburos;

s) Realizar las demás funciones que se le asigne.

Por otro lado, la Dirección General de Hidrocarburos es responsable del manejo de los siguientes fondos:

Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (FEPC)

Responsable de la administración operativa del Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles: Gestión operativa, coordinaciones, elaboración de reportes e informes de factores elaboración de estados, fiscalización posterior, atención de recursos administrativos relacionados a Reintegradores.

Fondo de Inclusión Social Energético (FISE)

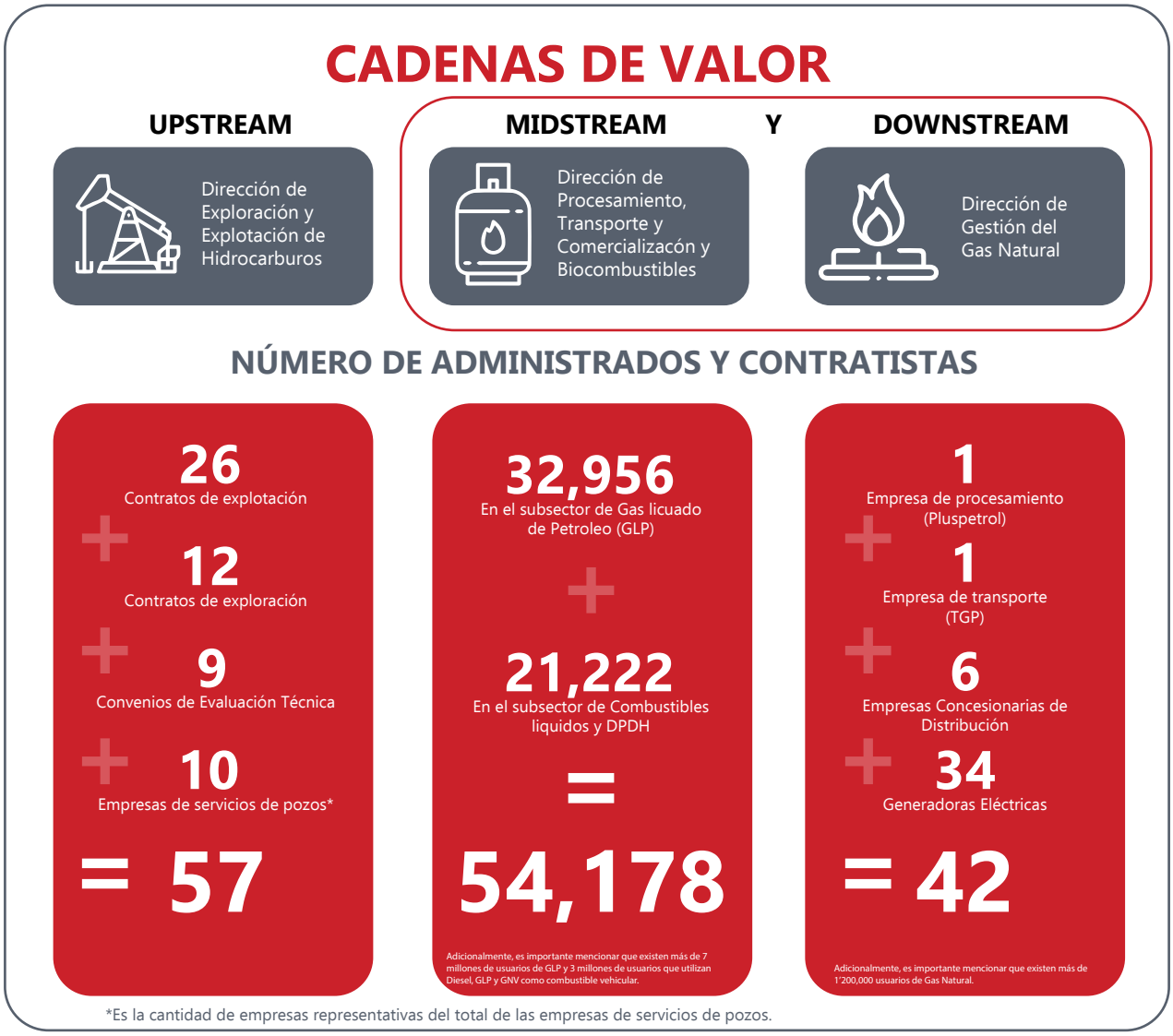
Fondo económico creado como un sistema de compensación social y energética para las poblaciones con menores recursos y con necesidades energéticas insatisfechas, logrando así promover el acceso universal a la energía.

Este fondo está destinado a proyectos que permitan la masificación de gas natural, ampliación de la frontera energética, compensación y acceso al Gas Licuado de Petróleo (GLP) y compensación tarifaria.

El público objetivo del fondo son las familias con necesidades energéticas insatisfechas y de menores recursos. A la fecha, la Dirección General de Hidrocarburos cuenta con una lista de proyectos enmarcados en la masificación de gas natural y cierre de brechas energéticas que se implementarán con el FISE.

CAPÍTULO I: HIDROCARBUROS EN EL PERÚ

INFOGRAFÍA N°01: UNIVERSO DE LOS HIDROCARBUROS EN EL PERÚ



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

INFOGRAFÍA N°02: USO DE LOS HIDROCARBUROS EN NUESTRO PAÍS.

FUENTES DE ENERGÍA

PETRÓLEO

Es una mezcla homogénea de compuestos orgánicos. Se produce en el interior de la Tierra por transformación de la materia orgánica acumulada en sedimentos del pasado geológico. Es una fuente de energía **no renovable**.

GAS NATURAL

Está compuesta de metano (+95), propano y otros componentes más pesados.
Se encuentra generalmente en depósitos formados por roca porosa o en los domos de los depósitos naturales de petróleo crudo.
Es una fuente de energía **no renovable** que no tiene olor ni color.

TIPOS DE HIDROCARBUROS EXTRAÍDOS Y SUS USOS

Según el número de carbonos que tengan en su estructura

MENOS DE 5 CARBONOS

- **Metano:** Combustible en el hogar y automóviles.
- **Etano:** Producción de envases, juguetes y tuberías.
- **Propano:** Combustible que constituye el gas LP.

ENTRE 5 Y 20 CARBONOS

- **Gasolina:** Combustible para autos, desengrasante, disolvente.
- **Kerosina:** Componente del combustible de aviones.
- **Gasóleo:** Generación de diesel, combustible para camiones y barcos.

MÁS DE 20 CARBONOS

- **Parafinas:** Fabricación de ceras y velas.
- **Combustóleo:** Combustible para canteras.
- **Asfaltos:** Pavimentación de calles y carreteras.

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

INFOGRAFÍA N°03: EL SECTOR HIDROCARBUROS EN EL 2020

5
CUENCAS DE PRODUCCIÓN

22
LOTES EN PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN DE PETROLEO
39,677
BARRILES POR DIA

PRODUCCIÓN DE LIQUIDO DE GAS NATURAL
84,945
BARRILES POR DIA

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
1,452
MILLONES DE PIES CÚBICOS POR DÍA.

INGRESOS AL ESTADO
US$ **510.92** MM
POR CONTRATOS DE LICENCIA
US$ **27.37** MM
POR CONTRATOS DE SERVICIOS

TRANSFERENCIA DE CANON
S/ **1,152** MM
A LAS REGIONES DE UCAYALI, PIURA, HUÁNUCO, TUMBES, LORETO Y CUSCO.

6
CONCESIONES DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL PARA 11 REGIONES DEL PAÍS.
4
CONCESIONES OPERATIVAS BRINDANDO EL SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL.

1,037,421
CONEXIONES DE GAS NATURAL EN HOGARES EN LIMA Y CALLAO

1,228,540
CONEXIONES DE GAS NATURAL EN HOGARES A NIVEL NACIONAL

2,911
COMERCIOS CON GAS NATURAL

312
ESTACIONES DE SERVICIO DE GNV

INSTITUCIONES PÚBLICAS CON GAS NATURAL
15
(LIMA)

DEMANDA DE GASOLINAS
40.2
MILES DE BARRILES DIARIOS PROMEDIO DURANTE TODO 2020

DEMANDA DE GAS NATURAL
476*
MMPCD

*DEMANDA PROMEDIO NACIONAL DE MARZO A DIC 2020

678
INDUSTRIAS CON GAS NATURAL

USUARIOS DE GAS NATURAL PARA GENERACIÓN ELÉCTRICAL
34
(26 EN LIMA Y 8 EN ICA)

DEMANDA DE GLP
56.1
MILES DE BARRILES DIARIOS PROMEDIO DURANTE 2020

DEMANDA DE DIESEL
97.4
MILES DE BARRILES DIARIOS PROMEDIO DURANTE TODO 2020

N° DE NUEVAS NORMATIVAS
21

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

Hidrocarburos en el Perú

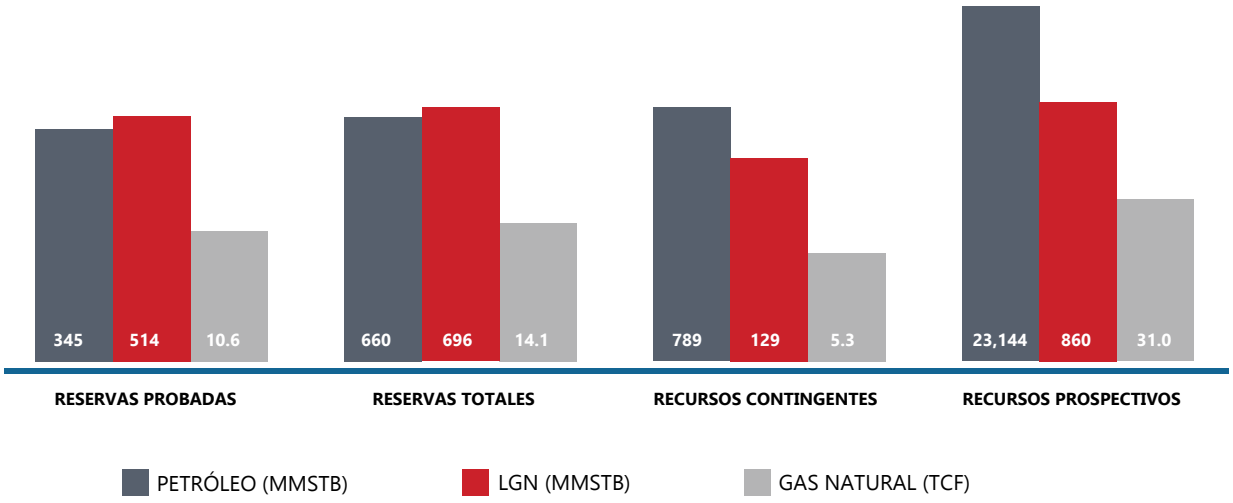
En el Perú hay 18 cuencas sedimentarias, con potencial de hidrocarburos, pero solo son 5 son explotadas. En ese contexto, es importante promover las inversiones en el subsector hidrocarburos para la exploración y explotación de recursos que permitan incrementar los ingresos por regalías y canon para las regiones.

Para ello, resulta necesario mantener y generar la confianza en los inversionistas a través de la transparencia, competitividad y eficiencia de la regulación sectorial para impulsar y dinamizar la inversión privada en el subsector hidrocarburos.

Durante el 2020 se ha modificado el Contrato para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote XIII, para ampliar la aplicación de incentivos para el incremento de inversiones y producción de Gas Natural y Petróleo. También se han ampliado los contratos de exploración y explotación del Lote 31-C por 10años y de los Lotes Z-67 y Z-68.

Se cuenta con 38 contratos de Exploración y Explotación vigentes: 26 en Fase de Explotación y 12 en Fase de Exploración.

Gráfico N°01: Recursos de Hidrocarburos en el Perú



Fuente: Libro de Recursos de Hidrocarburos del 2018

Tabla N°01: Lotes en producción - Petróleo (BPD)

COMPAÑIA	LOTE	REGIÓN	2020
GMP	I	PIURA	600
PETROMONT	II	PIURA	395
GMP	III	PIURA	677
GMP	IV	PIURA	2,146
GMP	V	PIURA	94
SAPET	VI/VII	PIURA	3,478
UNIPETRO	IX	PIURA	162
CNPC	X	PIURA	13,109
OLIMPYC	XIII	PIURA	1,391
PETROMONT	XV	PIURA	35
PETROMONT	XX	TUMBES	14
TOTAL COSTA			22,101
SAVIA	Z-2B	PIURA	6,210
SAVIA	Z-6	PIURA	0
PACIFIC OFF SHORE	Z-1	TUMBES	89
TOTAL ZOCALO			6,299
PACIFIC STRATUS	192	LORETO	1,299
PLUSPETROL NORTE	8	LORETO	1,623
PERENCO	67	LORETO	674
PETROTAL	95	LORETO	5,643
CEPSA	131	HUÁNUCO	2,038
TOTAL SELVA			11,277
TOTAL PAÍS PETROLEO (BPD)			39,677

Tabla N°02: Lotes en producción – Gas Natural Licuado (BPD)

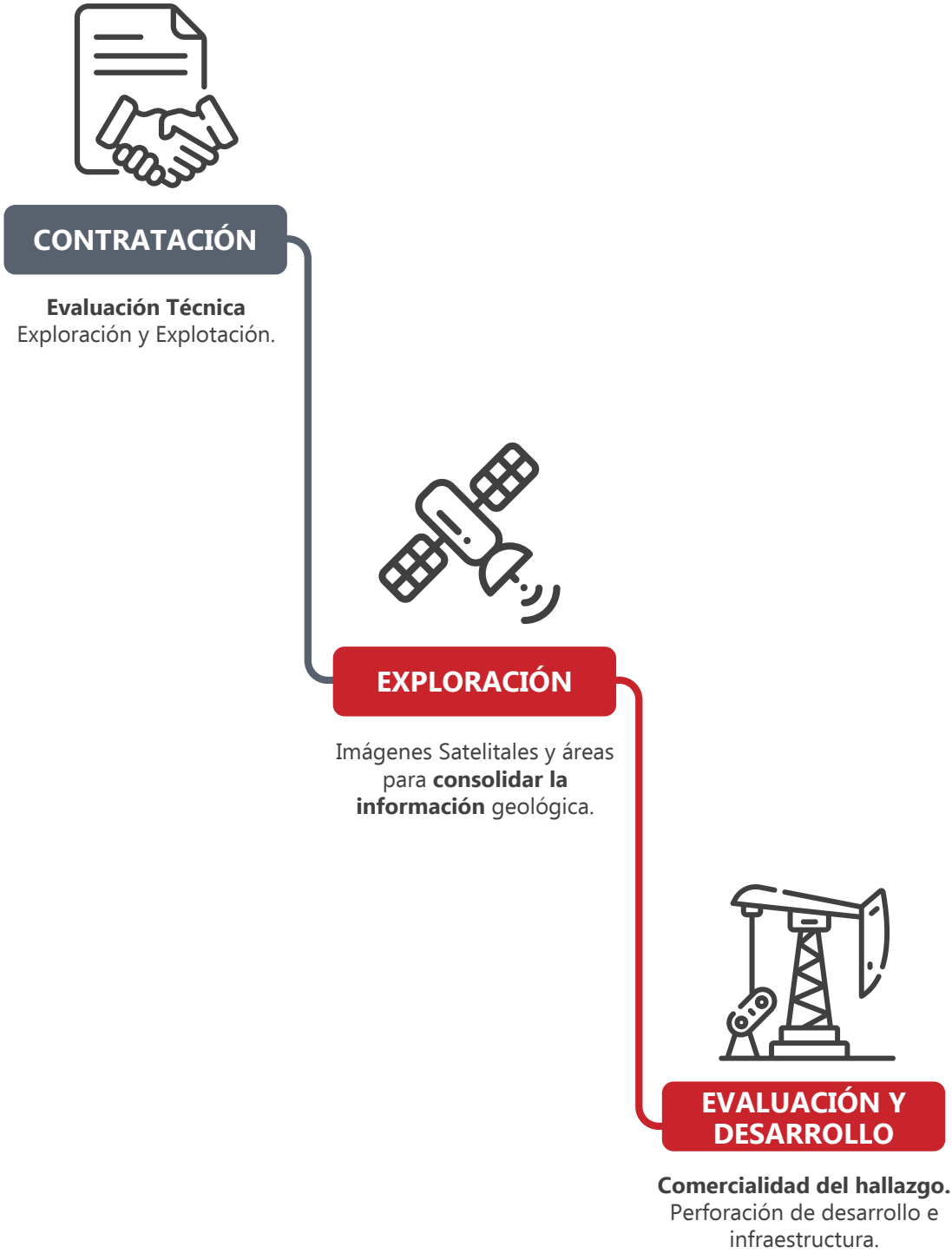
COMPAÑIA	LOTE	REGIÓN	2020
SAVIA	Z-2B	PIURA	960
AGUAYTIA	31C	UCAYALI	459
PLUSPETROL	88	CUSCO	48,725
REPSOL	57	CUSCO	11,920
PLUSPETROL	56	CUSCO	22,881
TOTAL PAIS LIQUIDOS DEL GAS NATURAL			84,945
TOTAL PAIS HIDROCARBUROS LIQUIDOS (BPD)			124,621

Tabla N°03: Lotes en producción – Gas Natural (MMPCD)

COMPAÑIA	LOTE	REGIÓN	2020
GMP	I	PIURA	3.65
PET. MONTERRICO	II	PIURA	1.44
GMP	IV	PIURA	0.55
SAPET	VI/VII	PIURA	3.49
CNPC	X	PIURA	15.28
OLIMPYC	XIII	PIURA	13.28
TOTAL COSTA			**37.70**
SAVIA	Z-2B	PIURA	4.92
TOTAL ZOCALO			**4.92**
PLUSPETROL CORP.	88	CUSCO	576.00
PLUSPETROL CORP.	56	CUSCO	363.76
REPSOL	57	CUSCO	175.73
AGUAYTIA	31C	UCAYALI	2.62
TOTAL SELVA			**1,118.11**
TOTAL PAÍS GAS NATURAL (MMPCD)			**1,160.73**

CAPÍTULO II: ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

INFOGRAFÍA N°03: CADENA DE VALOR DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS



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

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 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.

Actividades de Exploración de Hidrocarburos

El análisis geofísico, en la exploración de hidrocarburos, puede ayudar a determinar la profundidad, el grosor y las propiedades de las rocas de los estratos del subsuelo. Estos procedimientos geofísicos incluyen gravimetría, magnetometría y sísmica.

Como parte de las actividades de exploración de hidrocarburos en el Perú, se desarrollan actividades de exploración sísmica, la cual es utiliza ampliamente porque proporciona la información más útil sobre las estructuras rocosas y, en particular, puede identificar trampas capaces de contener petróleo y gas.

En esa línea, en nuestro país se utiliza la sísmica 2D la cual 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.

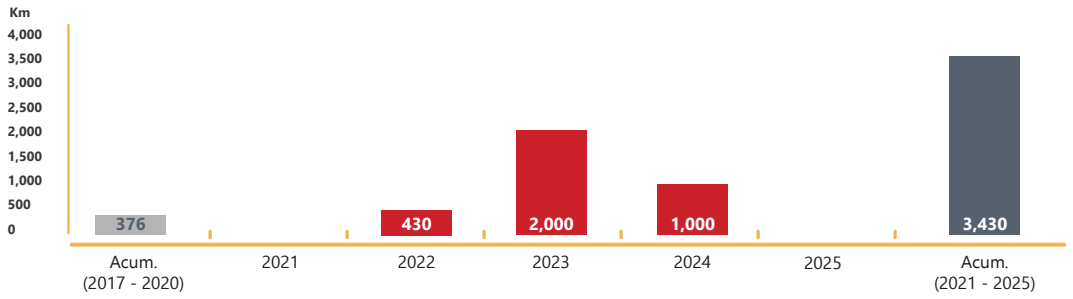
a. Actividades de Sísmica 2D registrada en Áreas de Exploración

Tabla N°04: Sísmica 2D registrada en áreas de exploración (KM) 2012 -2020

SÍSMICA 2D REGISTRADA EN ÁREAS EN EXPLORACIÓN (KM) 2012 - 2020										
Compañía	**Lote**	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**
GOLD OIL	XXI	-	-	-	54	109	-	0	-	-
VETRA	XXV	270	-	-	-	-	-	-	-	-
OLIMPYC	XIII	-	-	-	-	-	-	81	63	-
TOTAL COSTA		270	0	0	54	109	0	81	63	0
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	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	-	-	-	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	-	-	189	-	-	-	-	-	-
PLUSPETROL	108	-	-	180	311	-	-	-	-	-
REPSOL	57	-	-	140	-	-	-	-	-	-
TOTAL SELVA		**1,063**	**1,151**	**744**	**758**	**0**	**0**	**232**	**0**	**0**
TOTAL PAÍS		**1,333**	**1,151**	**2,036**	**6,426**	**109**	**0**	**313**	**63**	**0**

Fuente: Perupetro S.A.

Gráfico N° 02: Proyección de sísmica 2D (Km), 2021-2025



Las Compañías Tullow Peru (Lotes Z-67, Z-68 y Z-64), Ricoil (Lote XXIX) y Petro Bayovar (Lote XXVII) tienen programado la ejecución de 3,430 Km de sísmica 2D en el periodo 2021- 2025.

Fuente: Fuente: Perupetro S.A.

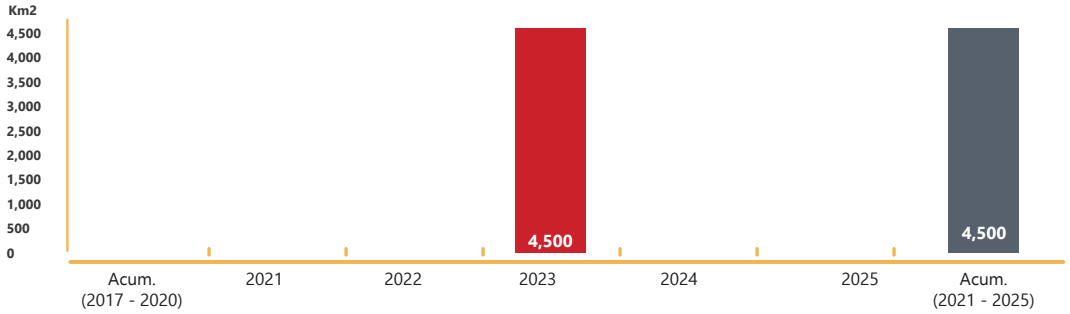
b. Actividades de Sísmica 3D registrada en Áreas de Exploración

Tabla N°05: Sísmica 3D registrada en áreas de exploración (KM²) 2012 -2020

SÍSMICA 3D REGISTRADA EN ÁREAS EN EXPLORACIÓN (KM2) 2012 - 2020										
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
TOTAL COSTA		0	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REPSOL	57	-	-	211	-	-	-	-	-	-
TOTAL SELVA		0	0	211	0	0	0	0	0	0
TOTAL PAÍS		**2,392**	**2,040**	**484**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Fuente: Perupetro S.A.

Gráfico N° 03: Proyección de sísmica 3D (Km²), 2021-2025



La Compañía Anadarko (Lotes Z-61, Z-62 y Z-63) tienen programado la ejecución de 4,500 Km2 de sísmica 3D en el periodo 2021- 2025.

Fuente: Perupetro S.A.

c. Pozos exploratorios

Tabla N°06: Número de Pozos Exploratorios Perforados, 2012 -2020

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS (Número) 2012 - 2020										
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
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	0
SAVIA	Z-2B	2	2	-	-	-	-	-	-	-
BPZ EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN S.R.L.	Z-1	-	-	-	-	-	-	1	-	-
KEI	Z-38	-	-	-	-	-	-	-	-	1
TOTAL ZÓCALO		2	2	0	0	0	0	1	0	1
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**	**0**
TOTAL PAÍS		**9**	**7**	**12**	**4**	**0**	**4**	**5**	**3**	**1**

Fuente: Perupetro S.A.

c. Pozos exploratorios

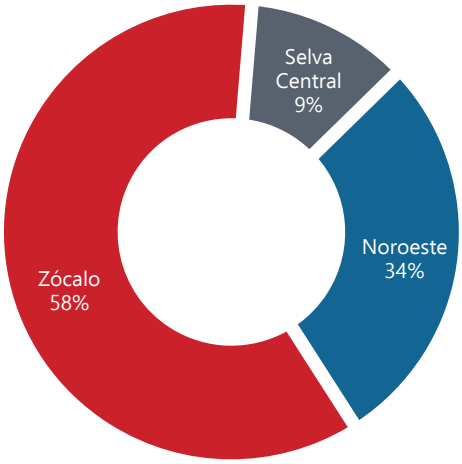
Tabla N°07: Contratos en Exploración Vigentes, 2020

CONTRATOS EN EXPLORACIÓN VIGENTES AL 31/12/2020						
Zona	Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha D.S.	Fecha Suscripción	Tipo Contrato
Selva Central	107	PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C.(100%)	029-2005-EM A/D 109-2007 050-2010-EM 009-2015-EM 002-2017- EM 034-2018-EM	11/08/2005 18/08/2007 13/08/2010 30/04/2015 12/01/2017 15/12/2018	1/09/2005 22/10/2007 18/08/2010 2/06/2015 25/09/2017 26/03/2019	LICENCIA
Noroeste	XXI	GOLD OIL PERU S.A.C (100%)	024-2006-EM 018-2012-EM 030-2015-EM	20/04/2006 4/06/2012 23/09/2015	4/05/2006 10/07/2012 9/02/2016	LICENCIA
	XXIII	UPLAND OIL & GAS LLC (100%)	062-2007-EM 016-2016-EM	21/11/2007 17/05/2017	21/11/2007 17/05/2017	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR INC. S.A., SUCURSAL DEL PERU (100%)	023-2009-EM 034-2016-EM	16/04/2009 24/11/2017	16/04/2009 24/11/2017	LICENCIA
	XXIX	RICOIL S.A.	026-2015-EM	12/08/2015	18/09/2015	LICENCIA
Zócalo	Z-38	KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERU (75%) PITKIN PETROLEUM PERU Z-38 S.R.L. (25%)	013-2007-EM 052-2008-EM 083-2009-EM 006-2011-EM 016-2012-EM 006-2019-EM	3/03/2007 3/10/2008 24/11/2009 17/03/2011 21/05/2012 6/04/2019	12/04/2007 17/11/2008 9/12/2009 5/05/2011 21/08/2012 30/04/2019	LICENCIA
	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
	Z-67	TULLOW PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	016-2020-EM	2/07/2020	17/07/2020	LICENCIA
	Z-68	TULLOW PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (100%)	017-2020-EM	2/07/2020	17/07/2020	LICENCIA
TOTAL CONTRATOS EXPLORACIÓN						12

Fuente: Perupetro S.A.

Gráfico N° 04: Contratos en Fase de Exploración, según zona geográfica (Participación %), 2020

El 58% de los Contratos de Exploración y Explotación que se encuentran en fase de Exploración se ubican en el Zócalo.



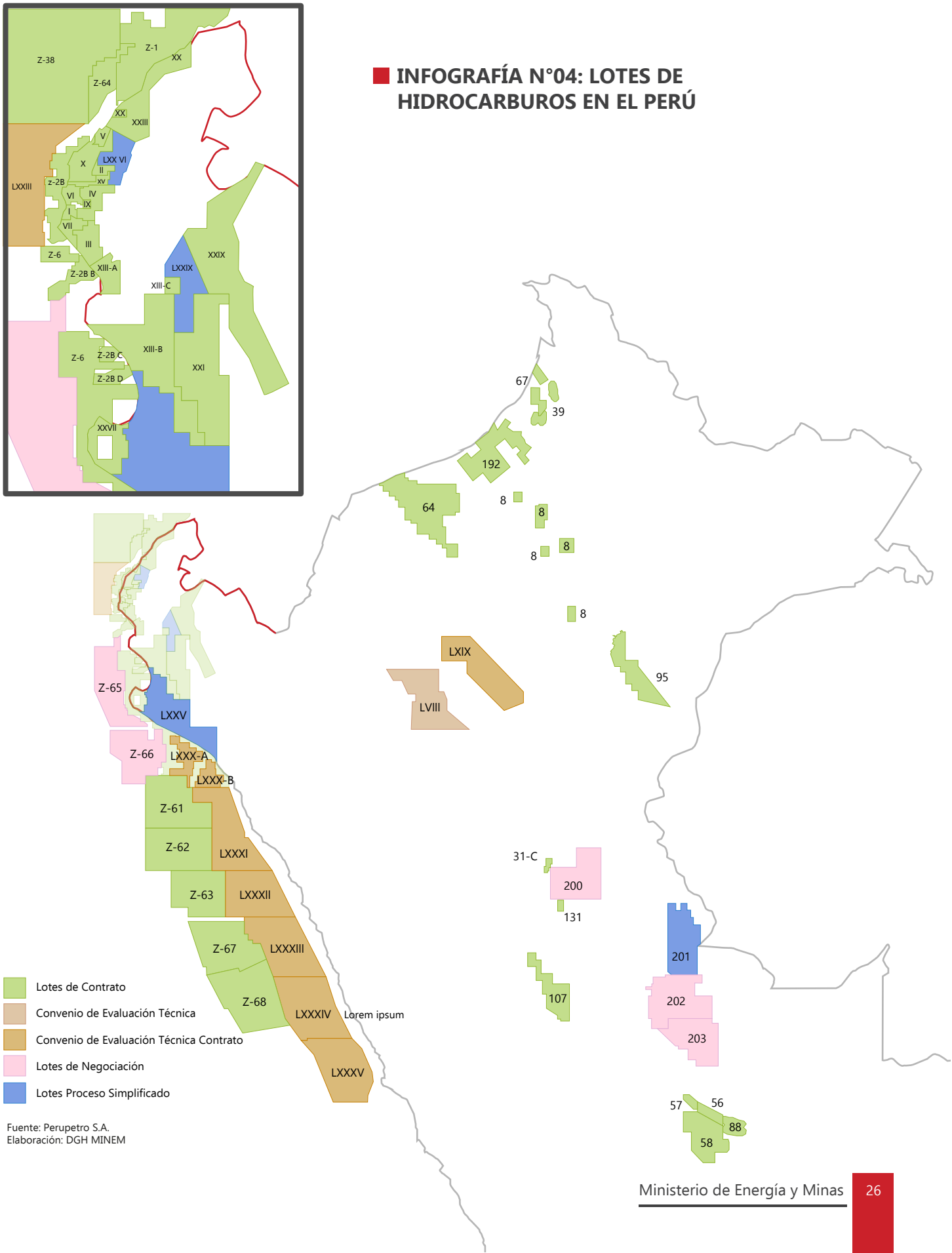
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°08: Contratos Terminados, 2020

CONTRATOS TERMINADOS AL 31.12.2020				
ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA	116	PLUSPETROL LOTE 56 S.A.	Exploración	19/06/2020
	108	PLUSPETROL LOTE 56 S.A.	Exploración	23/09/2020
	103	REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ	Explotación	30/12/2020
TOTAL	3			

Fuente: Perupetro Informe Mensual de Actividades.
Perupetro S.A.

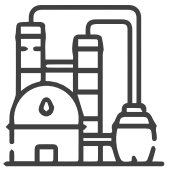
INFOGRAFÍA N°04: LOTES DE HIDROCARBUROS EN EL PERÚ



Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH MINEM

CAPÍTULO III: ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS

INFOGRAFÍA N°05: CADENA DE VALOR 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.

Producción

Extracción de hidrocarburos y mantenimiento de la productividad de los pozos, incremento de la tasa de recobro

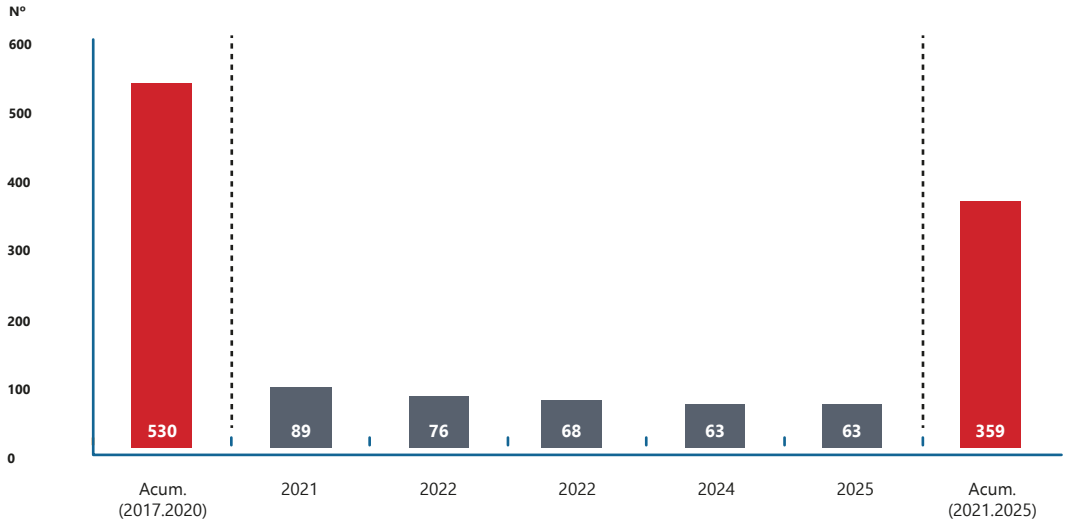
1. Pozos de Desarrollo Perforados

Tabla N°09: Número de Pozos de Desarrollo Perforados, 2012-2020

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS (Número) 2012 – 2020										
Compañía	Lote	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
GMP	I	12	15	25	2	-	-	-	-	-
PETROMONT	II	-	-	-	-	-	-	-	4	2
GMP	III	3	-	-	-	-	-	-	-	-
GMP	IV	-	-	-	-	11	22	33	33	18
GMP	V	-	1	1	1	-	-	-	-	-
SAPET	VII/VI	-	-	-	-	23	16	18	22	-
CNPC	X	150	-	1	62	-	92	112	118	15
OLYMPIC	XIII	11	39	43	11	8	5	6	9	2
PETROMONT	XV	1	-	-	-	-	-	-	1	-
PETROMONT	XX	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGUAYTIA	31-C	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL COSTA		177	55	70	76	42	135	169	187	37
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	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	-	-	-		-	1
TOTAL SELVA		1	9	8	1	2	0	1	0	1
TOTAL PAÍS		**197**	**84**	**100**	**80**	**44**	**135**	**170**	**187**	**38**

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

Gráfico N° 05: Proyección del número de Pozos de Desarrollo Perforados, 2021 - 2025



Entre el 2021 y 2025, se estima realizar la perforación de 359 pozos de desarrollo.

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

Tabla N°10 Contratos en Explotación Vigentes, 2020

CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN VIGENTES 2020					
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 MONTERRICO 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	31/03/2015	LICENCIA
IV	**G. M. P. S.A. (100%)**	005-2015-EM	31/03/2015	31/03/2015	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	

*Continuación

Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato
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 MONTERRICO 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 MONTERRICO S.A. (100%)	01-2006-EM	5/01/2006	19/01/2006	LICENCIA
		049-2008-EM	30/09/2008	9/12/2008	
Z-2B	SAVIA PERUANA S.A. (100%)	044-93-EM	1/11/1993	16/11/1993	OPERACIONES
		RS 158-1999-EM	31/12/1999	31/12/1999	
		052-2001-EM	14/11/2001	30/11/2001	
Z-1	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L.(51%) FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L(49%)	045-2002-EM	25/10/2002	23/01/2003	LICENCIA
		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	
		049-2012-EM	29/12/2012	3/01/2013	
Z-6	SAVIA PERU S.A. (100%)	005-2002-EM	20/02/2002	20/03/2002	LICENCIA
		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	

*Continuación

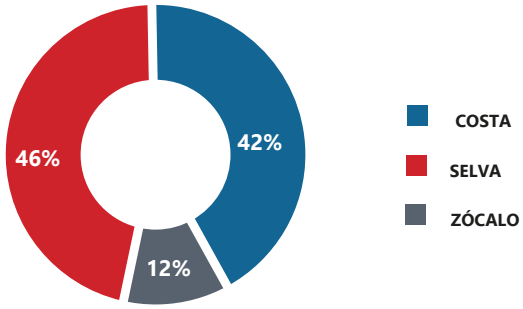
Lote	Compañías/ Consorcios	Decreto Supremo	Fecha de Publicación	Fecha de Suscripción	Tipo de Contrato
39	PERENCO PERÚ PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (20%) PERENCO PERÚ BLOCK 39 LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (9.5%) PERENCO PERÚ PETROIL LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (25.5%) PVEP PERÚ, SUCURSAL PERUANA (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	
		025-2012-EM	27/06/2012	27/08/2012	
		026-2014-EM	15/08/2014	29/09/2014	
64	GEOPARK PERÚ S.A.C.(75%)/PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.(25%)	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	
		031-2016-EM	1/12/2016	2/12/2016	
67	PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ(5%)/PVEP - PERENCO PERU LIMITED, SUCURSAL 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	
		042-2010-EM	10/11/2013	10/11/2013	
95	PETROTAL PERU S.R.L. (100%)	010-2005-EM	18/03/2005	7/04/2005	LICENCIA
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	
131	CEPSA PERUANA S.A.C. (100%)	075-2007-EM	21/11/2007	21/11/2007	LICENCIA
		042-2008-EM	13/08/2008	10/09/2008	
		013-2017-EM	26/04/2017	12/05/2017	
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.(2,2%)/SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.(10%)/PLUSPETROL LOTE 56 S.A.(42.6%)/TECPETROL BLOQUE 56 S.A.C.(10%)/HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.,SUCURSAL DEL PERU(25,2%)/REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ(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	

*Continuación

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.,SUCURSAL DEL PERU(25,2%)/TECPETROL DEL PERU S.A.C.(10%)/SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.(10%)/REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ(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	
		018-2014-EM	6/11/2014	6/11/2014	
58	CNPC PERU S.A.(100%)	017-2005-EM	23/06/2005	12/07/2005	LICENCIA
		009-2013-EM	18/03/2013	1/04/2013	
		019-2014-EM	31/05/2014	6/11/2014	

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

Gráfico N° 06: Contratos en fase de explotación según zona geográfica (Participación %), 2020



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

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

Tabla N°11: Producción Fiscalizada Mensual de Hidrocarburos Líquidos (BLS), 2020

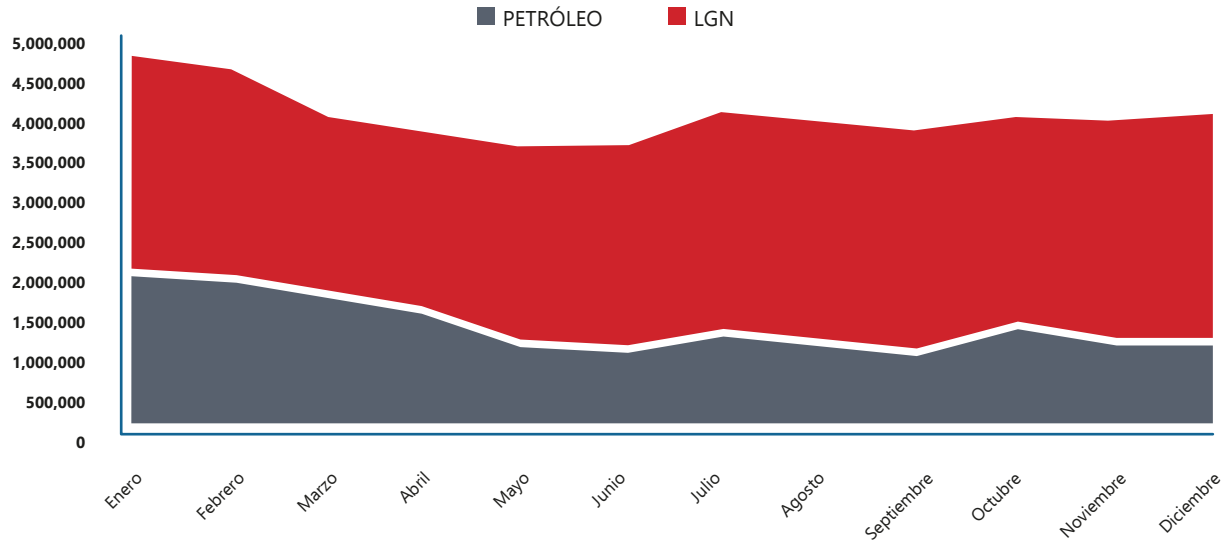
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BLS) 2020														
PETRÓLEO														
Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
GMP	I	19,851	18,414	19,691	18,168	18,094	17,913	18,995	18,167	18,427	17,802	17,599	16,500	219,621
PET. MONTERRICO	II	11,264	10,571	11,574	10,828	9,777	12,956	14,429	13,599	12,298	12,963	12,120	12,023	144,402
GMP	III	23,518	21,471	23,369	21,327	20,328	19,893	21,273	19,863	18,927	19,880	18,661	19,232	247,742
GMP	IV	70,138	66,465	82,005	72,228	69,726	65,605	66,154	62,700	58,799	58,231	54,763	58,635	785,449
GMP	V	3,286	2,907	3,155	2,952	3,075	2,637	3,031	2,737	2,963	2,510	2,750	2,565	34,568
SAPET	VI/VII	119,138	106,219	115,358	105,537	105,597	106,431	107,543	109,563	105,224	106,253	98,783	87,356	1,273,002
UNIPETRO	IX	5,204	4,864	5,101	4,992	4,896	4,682	4,821	4,812	4,902	5,178	4,557	5,169	59,178
CNPC	X	461,958	428,940	445,790	397,134	411,038	383,532	391,248	385,865	369,358	377,678	366,590	378,882	4,798,013
OLIMPYC	XIII	53,126	48,018	48,279	44,262	43,429	39,607	41,605	40,905	38,912	39,235	35,684	36,084	509,146
PET. MONTERRICO	XV	1,293	1,098	1,186	1,140	1,160	1,003	1,077	950	940	1072	1,014	959	12,892
PET. MONTERRICO	XX	462	406	439	413	411	424	411	439	404	390	453	399	5,051
TOTAL COSTA		769,238	709,373	755,947	678,981	687,531	654,683	670,587	659,600	631,154	641,192	612,974	617,804	8,089,064
SAVIA	Z-2B	208,921	182,140	187,123	196,609	205,367	181,381	190,417	195,569	169,782	191,881	186,390	177,302	2,272,882
FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	32,492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,492
SAVIA	Z-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ZÓCALO		208,921	214,632	187,123	196,609	205,367	181,381	190,417	195,569	169,782	191,881	186,390	177,302	2,305,374
FRONTERA	192	266,445	209,090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	475,535
PLUSPETROL NORTE	8	144,069	212,852	149,550	87,462	0	0	0	0	0	0	0	0	593,933
PERENCO	67	87,759	72,157	86,813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246,729
PETROTAL	95	294,208	282,582	313,123	342,004	21,786	-	154,516	54,921	21,377	287,522	155,706	137,696	2,065,441
CEPSA	131	83,273	72,938	74,005	68,968	63,273	62,148	61,148	57,536	52,637	52,801	49,459	47,578	745,764
TOTAL SELVA		875,754	849,619	623,491	498,434	85,059	62,148	215,664	112,457	74,014	340,323	205,165	185,274	4,127,402
TOTAL PAÍS PETRÓLEO		1,853,913	1,773,624	1,566,561	1,374,024	977,957	898,212	1,076,668	967,626	874,950	1,173,396	1,004,529	980,380	14,521,840

*Continuación

LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL														
Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
SAVIA	Z-2B	31,396	30,867	32,848	33,466	32,707	26,961	26,121	27,348	28,043	127,299	26,510	27,638	351,204
TOTAL ZÓCALO		31,396	30,867	32,848	33,466	32,707	26,961	26,121	27,348	28,043	27,299	26,510	27,638	351,204
AGUAYTIA	31-C	17,559	16,359	16,421	16,706	17,493	16,200	9,369	13,859	14,582	3,879	13,352	12,347	168,126
PLUSPETROL	88	1,510,363	1,507,415	1,265,815	1,063,000	1,295,195	1,524,393	1,591,279	1,643,330	1,633,738	1,660,080	1,600,857	1,537,786	17,833,251
REPSOL	57	389,564	390,515	341,175	377,283	358,024	184,845	416,402	372,298	376,600	340,455	400,159	415,505	4,362,825
PLUSPETROL	56	730,481	674,378	585,860	723,760	745,045	771,688	704,978	689,969	672,305	576,989	671,807	827,077	8,374,337
TOTAL SELVA		2,647,967	2,588,667	2,209,271	2,180,749	2,415,757	2,497,126	2,722,028	2,719,456	2,697,225	2,581,403	2,686,175	2,792,715	30,738,539
TOTAL PAIS LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL		2,679,363	2,619,534	2,242,119	2,214,215	2,448,464	2,524,087	2,748,149	2,746,804	2,725,268	2,608,702	2,712,685	2,820,353	31,089,743
TOTAL PAIS HIDROCARBU-ROS LIQUIDOS (BLS)		4,533,276	4,393,158	3,808,680	3,588,239	3,426,421	3,422,299	3,824,817	3,714,430	3,600,218	3,782,098	3,717,214	3,800,733	45,611,583

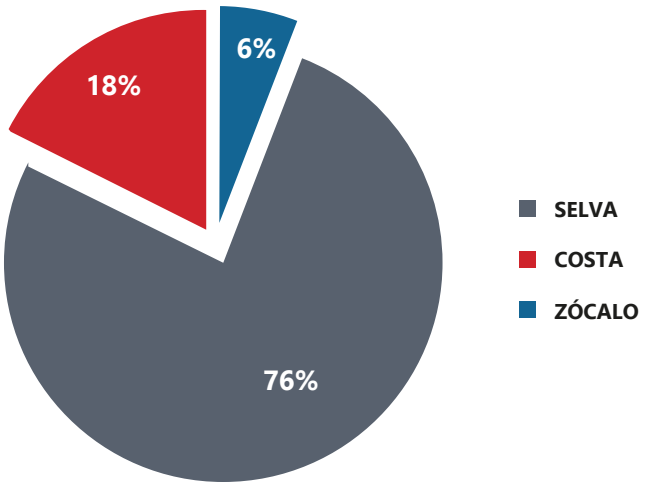
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N° 07: Evolución de la producción fiscalizada mensual de Hidrocarburos Líquidos (BLS), 2020



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

Gráfico N° 08: Producción de Hidrocarburos Líquidos según zona geográfica (Participación %) , 2020



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

Tabla N°12: Producción Fiscalizada Anual de Hidrocarburos Líquidos (MBLS), 2013 – 2020

PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBLS) 2013-2020									
PETRÓLEO									
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
GMP	I	532.80	592.50	506.90	381.30	310.40	263.30	36.24	219.62
PET. MONTERRICO	II	154.50	142.30	129.90	116.10	104.20	112.50	120.00	144.40
GMP	III	708.80	569.30	450.20	347.70	268.20	275.30	263.86	247.74
GMP	IV	259.80	244.50	233.00	232.70	531.20	754.50	946.48	785.45
GMP	V	48.20	48.30	59.10	46.90	36.20	39.90	38.35	34.57
SAPET	VII-VI	1,262.30	1,306.60	1,246.90	1,172.40	1,132.70	1,377.20	1,422.47	1,273.00
UNIPETRO	IX	74.70	71.60	65.60	69.30	63.60	63.00	61.78	59.18
CNPC	X	4,221.00	3,790.90	3,900.50	3,941.70	4,085.30	4,827.20	5,227.63	4,798.01
OLYMPIC	XIII	1,817.50	2,312.30	1,488.10	1,338.70	989.10	715.70	717.74	509.15
PET. MONTERRICO	XV	31.70	24.60	21.50	17.60	14.40	13.00	13.39	12.89
PET. MONTERRICO	XX	11.30	9.00	7.00	5.40	4.50	8.20	5.75	5.05
TOTAL COSTA		9,122.60	9,112.00	8,108.60	7,669.90	7,539.80	8,449.70	9,053.69	8,089.06
SAVIA	Z-2B	3,729.50	3,905.70	3,507.40	3,060.50	2,866.80	2,795.40	2,611.78	2,272.88
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	32.49
TOTAL ZÓCALO		4,722.60	5,716.70	4,929.50	4,080.30	3,717.40	3,369.50	3,092.17	2,305.37
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	475.54
PLUSPETROL	8	3,482.70	3,489.10	2,806.40	1,601.30	2,132.00	2,058.40	1,611.00	593.93
PERENCO	67	14.40	1,846.50	555.10	131.60	-	134.80	504.67	246.73
GRAN TIERRA	95	6.20	-	-	-	-	170.40	1,498.83	2,065.44
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	745.76
TOTAL SELVA		9,110.80	10,467.10	8,134.70	3,022.80	4,643.10	6,017.80	7,193.21	4,127.40
TOTAL PETRÓLEO (MBLS)		22,956.00	25,295.80	21,172.80	14,773.00	15,900.30	17,837.00	19,339.07	14,521.84
TOTAL PETRÓLEO (MBPD)		62.9	69.3	58	40.5	43.6	48.9	53.0	39.7

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

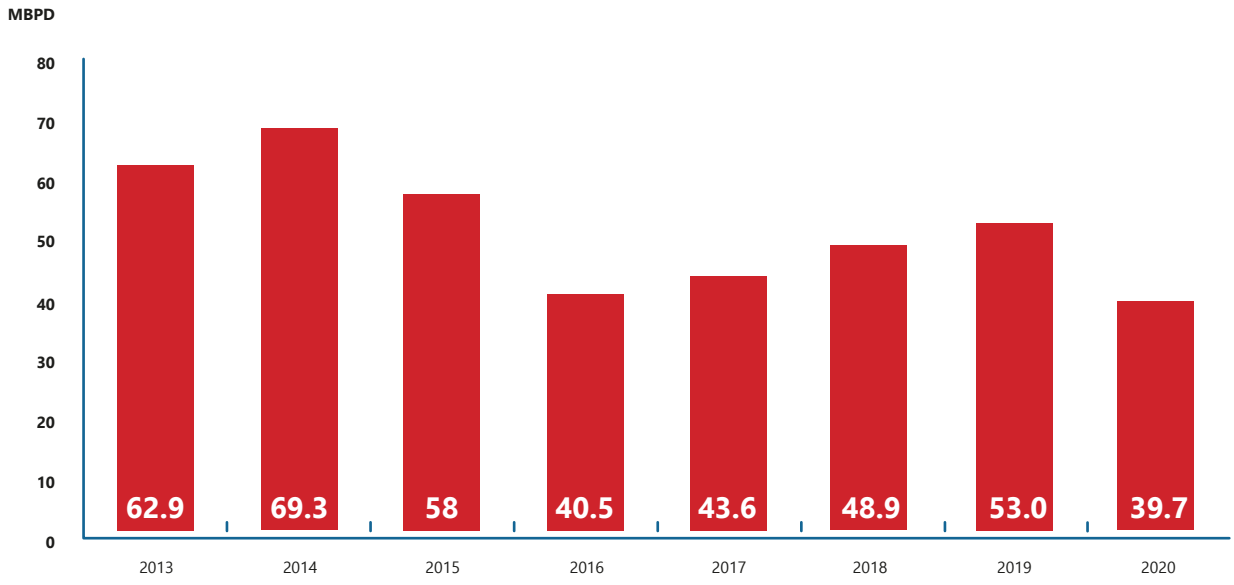
*Continuación

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL									
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
SAVIA	Z-2B	479.20	466.40	470.50	429.70	374.70	374.00	349.29	351.20
TOTAL ZÓCALO		479.20	466.40	470.50	429.70	374.70	374.00	349.29	351.20
AGUAYTIA	31 C	837.90	784.40	720.50	471.50	410.00	382.10	275.70	168.13
PLUSPETROL	88	22938.80	21194.10	18818.40	18371.80	17865.00	16975.60	17338.60	17833.25
REPSOL	57	-	1609.90	1755.20	3214.30	3700.00	4493.60	4459.26	4362.83
PLUSPETROL	56	13931.20	13696.00	11595.30	12184.40	10784.50	8973.60	9236.31	8374.34
TOTAL SELVA		37707.90	37284.50	32889.50	34242.00	32759.50	30825.00	31309.87	30738.54
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MBLS)		38187.10	37750.80	33360.00	34671.70	33134.20	31199.00	31659.16	31089.74
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MBPD)		104.6	103.4	91.4	95	90.8	85.5	86.7	84.9

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	45,611.58
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	167.5	172.7	149.4	135.5	134.3	134.3	139.72	124.62

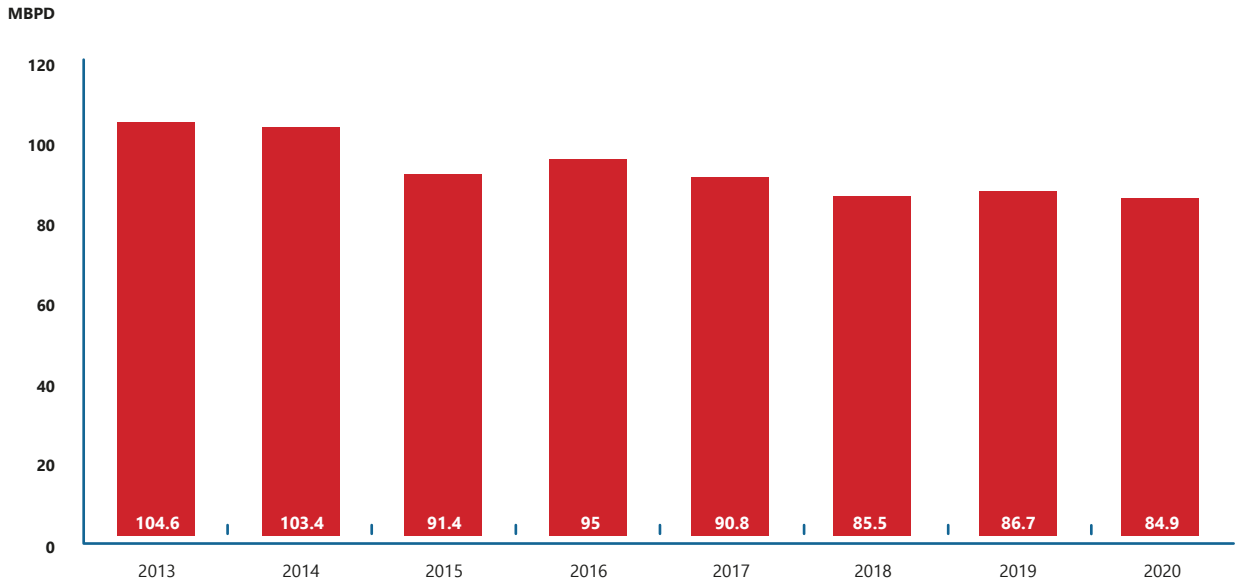
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N° 09: Evolución de la producción fiscalizada de petróleo (MBPD), 2013-2020



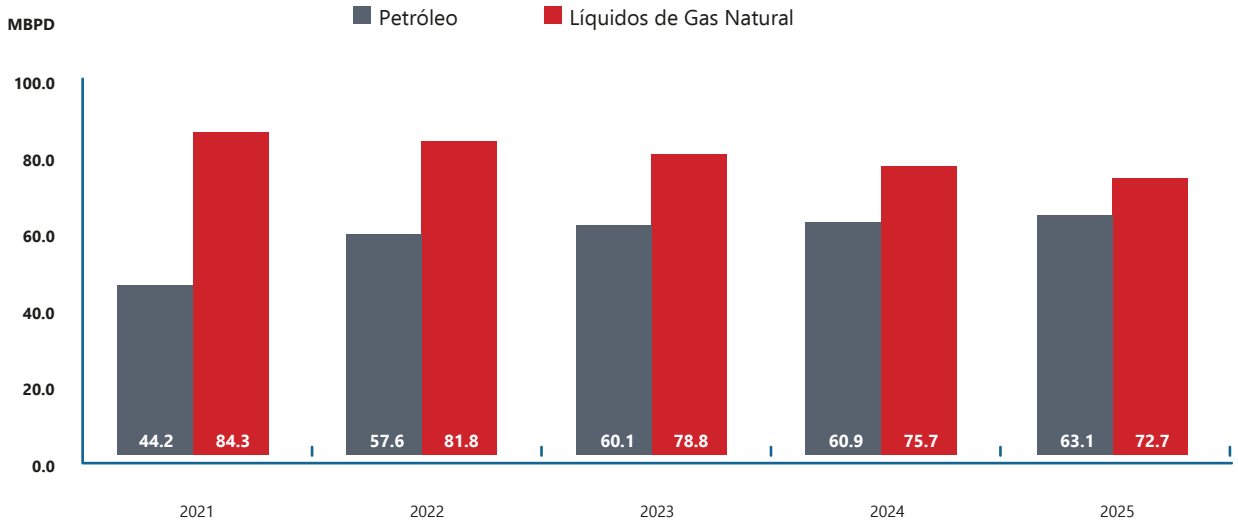
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N° 10: Evolución de la producción fiscalizada de Líquidos de Gas Natural (MBPD), 2013-2020



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

Gráfico N° 11: Proyección de la Producción Fiscalizada de Petróleo y Líquidos de Gas Natural (MBPD), 2021-2025



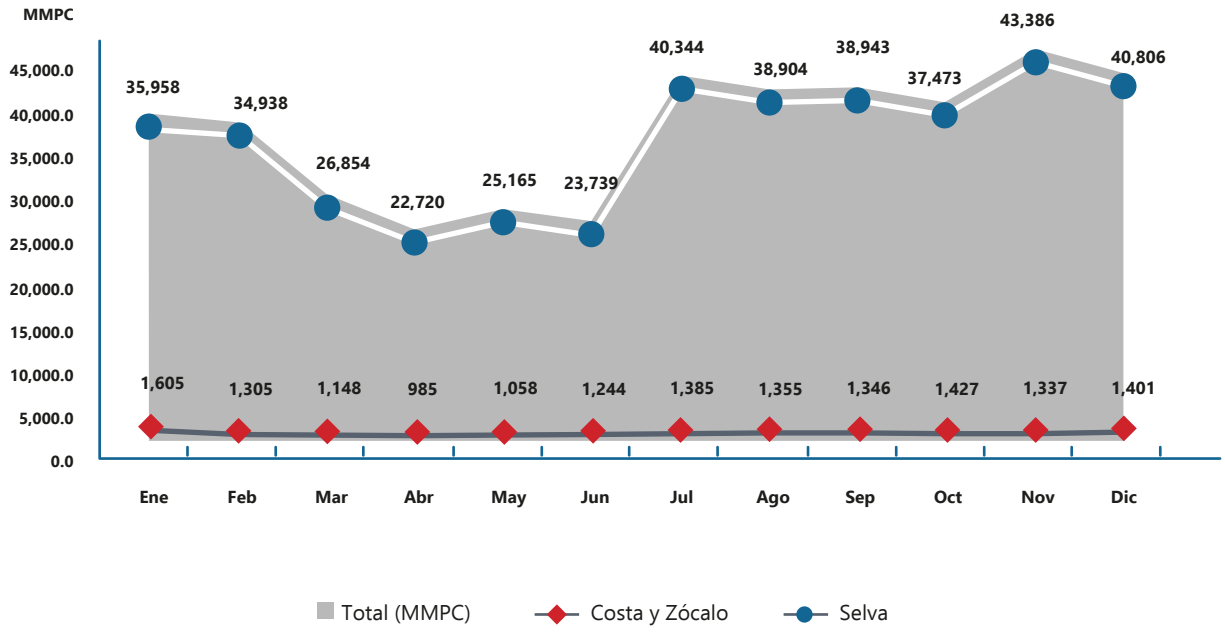
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°13: Producción Fiscalizada de Gas Natural (MPC), 2020

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL (MPC) 2020														
Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
GMP	I	115,779	118,066	122,687	105,254	103,203	113,683	115,160	113,418	104,700	107,738	106,158	111,481	1,337,327
PETROMONT	II	54,670	63,867	41,253	14,357	20,493	42,013	57,428	44,281	37,687	56,842	50,440	45,458	528,788
GMP	IV	8,648	7,933	9,898	8,977	7,024	8,928	12,101	10,659	28,265	34,087	29,319	37,010	202,850
SAPET	VI/VII	121,836	116,974	126,917	119,708	61,183	88,095	102,337	104,954	118,402	92,291	108,147	116,720	1,277,564
CNPC	X	465,205	462,185	466,500	418,652	449,673	458,689	486,425	489,164	465,488	479,209	464,294	488,252	5,593,736
OLYMPIC	XIII	679,024	434,473	300,684	279,624	325,317	358,924	438,472	407,429	426,831	431,202	373,679	403,169	4,858,830
TOTAL COSTA		1,445,162	1,203,499	1,067,939	946,571	966,893	1,070,332	1,211,923	1,169,906	1,181,373	1,201,369	1,132,037	1,202,090	13,799,094
SAVIA	Z-2B	160,294	101,826	80,502	38,889	91,474	174,158	172,951	184,729	164,823	225,643	205,064	198,924	1,799,278
TOTAL ZOCALO		160,294	101,826	80,502	38,889	91,474	174,158	172,951	184,729	164,823	225,643	205,064	198,924	1,799,278
AGUAYTIA	31 C	94,062	110,082	6,999	2,178	1,939	2,842	986	1,340	26,981	142,020	540,760	29,651	959,840
REPSOL	57	5,842,274	5,903,146	5,072,877	5,521,674	5,232,815	2,647,072	6,098,707	5,468,305	5,493,384	4,955,570	5,811,306	6,271,427	64,318,556
PLUSPETROL	56	12,487,162	11,351,228	9,787,158	11,851,163	11,271,493	5,430,547	13,663,477	11,476,071	11,177,603	9,441,791	11,396,825	13,800,326	133,134,843
	88	17,534,386	17,573,597	11,987,137	5,344,890	8,658,758	15,658,284	20,581,102	21,957,959	22,245,123	22,933,287	25,636,648	20,704,564	210,815,734
TOTAL SELVA		35,957,885	34,938,053	26,854,171	22,719,904	25,165,004	23,738,745	40,344,272	38,903,675	38,943,091	37,472,668	43,385,539	40,805,967	409,228,974
TOTAL PAIS		37,563,340	36,243,379	28,002,611	23,705,364	26,223,372	24,983,235	41,729,146	40,258,311	40,289,286	38,899,679	44,722,641	42,206,982	424,827,346

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

Gráfico N° 12: Producción fiscalizada de Gas Natural (MMPC), 2020



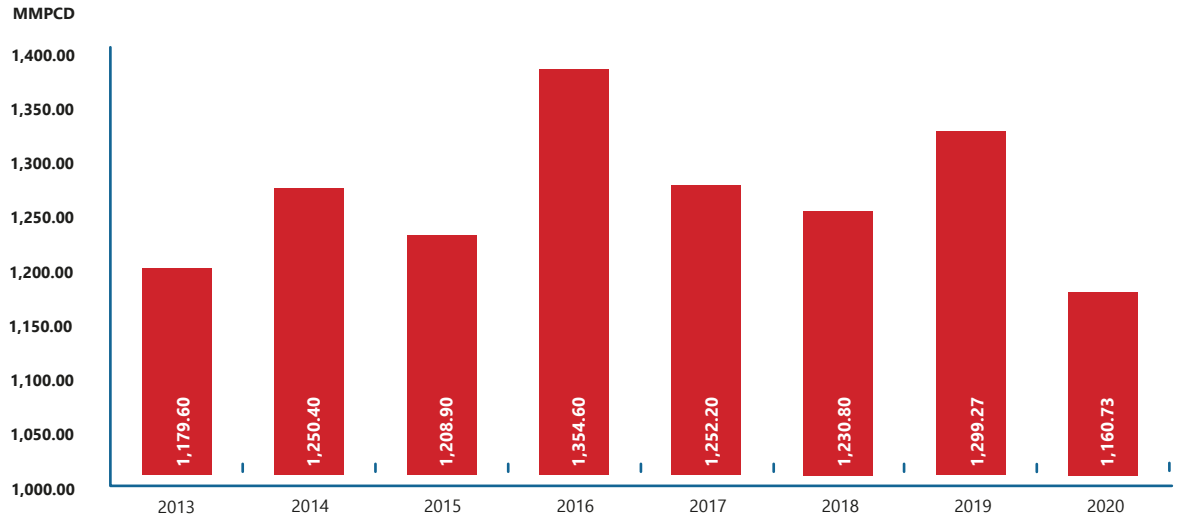
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°14: Producción Fiscalizada Anual de Gas Natural (MMPC), 2013-2020

PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE GAS NATURAL (MMPC) 2013-2020									
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
GMP	I	2,029.20	2,922.70	3,461.30	3,028.30	2,661.10	2,228.80	1,770.74	1,337.33
PET. MONTERRICO	II	393.9	643	764.6	856.3	844.4	886.8	773.56	528.79
GMP	IV	-	-	-	-	-	-	15.905	202.85
SAPET	VI / VII	1,029.40	1,028.70	1,127.30	1,156.70	1,055.80	1,055.50	1,254.96	1,277.56
CNPC	X	2,411.80	4,074.20	4,827.30	5,344.60	5,189.80	5,474.50	5,679.24	5,593.74
OLIMPIC	XIII	2,223.10	2,678.90	3,880.90	3,749.50	3,588.10	4,594.30	6,342.92	4,858.83
TOTAL COSTA		8,087.50	11,347.60	14,061.40	14,135.40	13,339.20	14,239.90	15,837.33	13,799.09
SAVIA	Z-2B	1,305.40	2,091.80	2,281.10	2,804.30	2,585.00	2,693.90	2,828.91	1,799.28
TOTAL ZOCALO		1,305.40	2,091.80	2,281.10	2,804.30	2,585.00	2,693.90	2,828.91	1,799.28
AGUAYTIA	31 C	5,333.35	5,298.50	6,141.60	4,599.60	1,585.00	4,538.40	4,004.68	959.84
REPSOL	57	-	22,611.00	26,776.40	49,525.60	55,007.20	60,877.50	64,709.84	64,318.56
PLUSPETROL	56	229,823.41	190,569.90	154,238.40	164,978.00	151,765.20	130,059.00	137,796.09	133,134.84
	88	186,009	224,488.30	237,744.70	258,388.00	232,768.60	236,835.40	249,058.03	210,815.73
TOTAL SELVA		421,166.30	442,967.60	424,901.20	477,491.20	441,126.00	432,310.30	455,568.64	409,228.97
TOTAL PAIS		430,559.14	456,407.00	441,243.80	494,430.90	457,050.10	449,244.10	474,234.88	424,827.35
TOTAL PAIS (MMPCD)		1,179.60	1,250.40	1,208.90	1,354.60	1,252.20	1,230.80	1,299.27	1,160.73

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

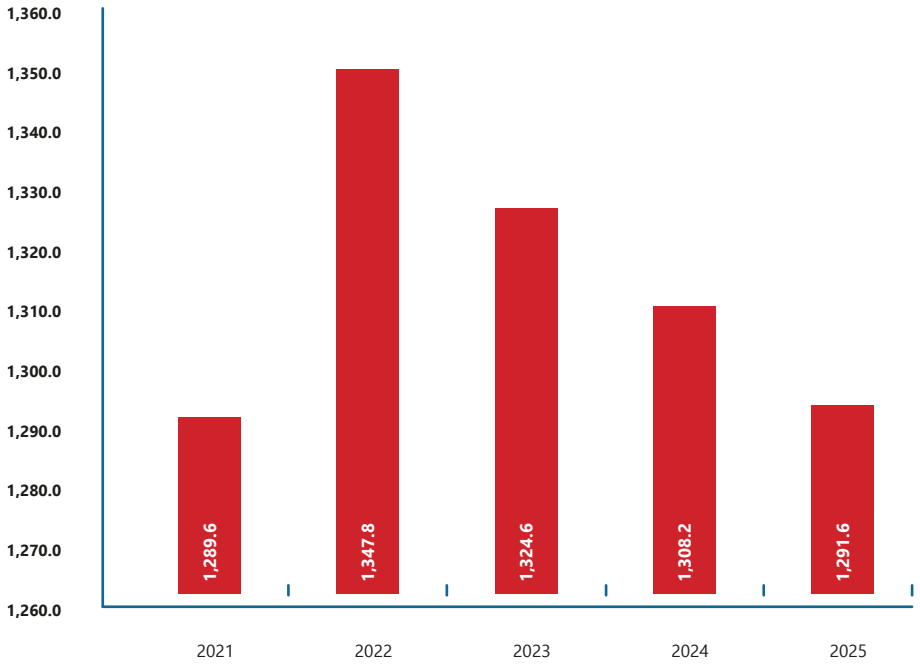
Gráfico N° 13: Evolución de la Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD), 2013-2020



En el 2020, la producción fiscalizada de gas natural se redujo en 11% con respecto al 2019.

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

Gráfico N° 14: Proyección de la Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD), 2021 - 2025



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

CAPÍTULO IV: INVERSIÓN Y BENEFICIOS AL ESTADO POR LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS

De acuerdo con el 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 2020, se tiene un total de inversiones de US$ 245.65 MM, inferior en 60% respecto al 2019.

Al mes de diciembre 2020 se han generado US$538.29 MM, de ingresos al Estado, de los cuales US$ 510.92 MM son por contratos de licencia y US$27.37 MM por contratos de servicios. Dicho monto es inferior en 36% respecto al 2019, debido a la caída de los precios internacionales y a la menor demanda registrada en el país como consecuencia del Covid-19.

Durante el 2020 se ha transferido por concepto de canon y sobre canon S/1,152 MM a las regiones de Ucayali, Piura, Huánuco, Tumbes, Loreto y Cusco. Dicho monto es 31.25% inferior a lo transferido a diciembre 2019 debido a la caída de precios y efectos de pandemia global.

Tabla N°15: Inversiones en Exploración y Explotación por contratista (US$ Millones), 2020

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN POR CONTRATISTA (US$ MILLONES) 2020														
Compañía	Lote	Ene	Feb	Ma	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AGUAYTIA ENERGY DEL PERÚ S.R.L.	31-C	0.50	1.28	0.68	0.05	0.12	0.09	0.13	0.15	0.16	0.25	0.02	0.32	3.74
PACIFIC OFF SHORE PERU S.R.L	Z-1	0.02	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02
CEPSA PERUANA S.AC.	131	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
CNPC PERU S.A.	58	0.36	0.81	0.49	0.49	0.04	0.43	0.36	0.36	0.45	0.55	0.36	1.02	5.74
	X	3.36	4.61	4.73	4.32	2.22	0.50	0.31	0.36	0.82	1.24	1.86	2.07	26.40
FRONTERA ENERGY DEL PERU S.A.	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A.	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C.	IX	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.03
G.M.P. S.A.	I	0.01	0.04	0.08	0.05	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.83	0.65
	III	0.24	0.17	0.03	0.03	0.02	0.00	0.02	0.03	0.06	0.09	0.06	0.04	0.79
	IV	0.79	3.20	5.86	1.35	0.53	0.06	0.04	0.03	0.04	0.08	0.05	0.73	12.75
GEOPARK PERÚ S.A.C.	64	0.21	0.31	0.14	0.08	0.13	0.16	0.01	0.02	0.03	0.03	0.04	0.01	1.17
GOLD OIL PERÚ S.A.C.	XXI	0.03	0.04	0.01	0.00	0.02	0.04	0.01	0.01	0.02	0.01	0.01	0.01	0.22
PETROTAL PERU S.R.L.	95	3.04	10.38	10.06	6.56	1.73	0.31	0.87	1.12	1.11	1.73	1.40	3.00	41.31
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.	V	0.00	0.02	0.00	0.00	-	0.00	0.00	-	0.00	-	0.01	0.11	0.08
KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERU	Z-38	24.70	15.78	12.85	1.26	1.19	0.38	0.33	0.30	0.11	0.10	0.18	0.07	57.11
MAPLE GAS CORPORATION DEL PERÚ S.R.L.	31E	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERÚ S.A.	XIII	2.08	0.98	0.86	0.30	0.30	0.48	0.07	0.26	0.07	0.08	0.13	0.19	5.27
FRONTERA ENERGY DEL PERU S.A.	116	-	0.05	0.02	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	0.07
PETROLERA MONTERRICO S.A.	XV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	XX	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.13	0.01	0.02	0.19
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PETRO BAYOVAR INC., SUCURSAL DEL PERU	XXVII	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PETROLERA MONTERICO S.A.	II	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01
PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERÚ S.R.L.	107	0.16	0.09	0.04	0.01	0.01	0.01	0.06	0.08	0.07	0.07	0.07	0.13	0.79
	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLUSPETROL LOTE 56 S.A.	108	0.04	0.20	0.21	0.07	0.02	0.11	0.04	0.02	0.03	-	-	-	0.74
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	1.39	1.28	0.91	0.33	0.02	0.05	0.05	0.01	0.00	0.12	0.04	0.01	4.19
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	56	1.72	4.27	4.29	2.51	0.41	0.61	0.61	0.93	0.08	0.48	0.21	0.50	16.61
	88	6.34	6.00	4.93	2.29	2.48	1.48	1.65	1.39	3.10	1.07	5.61	4.58	40.93

*Continuación

Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	57	0.76	8.96	1.70	1.37	1.11	0.39	0.34	0.38	0.27	0.16	0.19	0.56	15.06
SAPET DEVELOPMENT PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	VII_VI	-	0.09	0.01	0.03	0.01	0.05	0.03	0.04	0.10	0.21	0.23	0.65	1.45
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	1.44	1.42	1.06	0.51	0.12	0.24	0.70	0.27	0.28	0.10	1.24	2.23	9.61
	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	Z-61	-	0.00	0.00	0.00	0.11	-	0.00	0.05	0.17	0.02	0.02	0.07	0.22
	Z-62	-	0.00	0.00	0.00	0.11	-	0.00	0.05	0.17	0.02	0.02	0.07	0.22
	Z-63	-	0.00	0.00	0.00	0.11	-	0.00	0.05	0.17	0.02	0.02	0.07	0.22
TULLOW PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ	Z-64	0.12	0.13	0.10	0.17	0.14	0.17	0.11	0.05	0.06	0.12	0.04	0.06	1.25
	Z-67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02	0.04	0.06
	Z-68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02	0.01	0.03
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	103	0.00	0.02	0.05	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07
RICOIL S.A.	XXIX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	XXIII	0.02	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.10
TOTAL		47.33	60.16	49.14	21.76	10.31	5.56	5.76	5.40	7.41	6.67	11.87	14.28	245.65

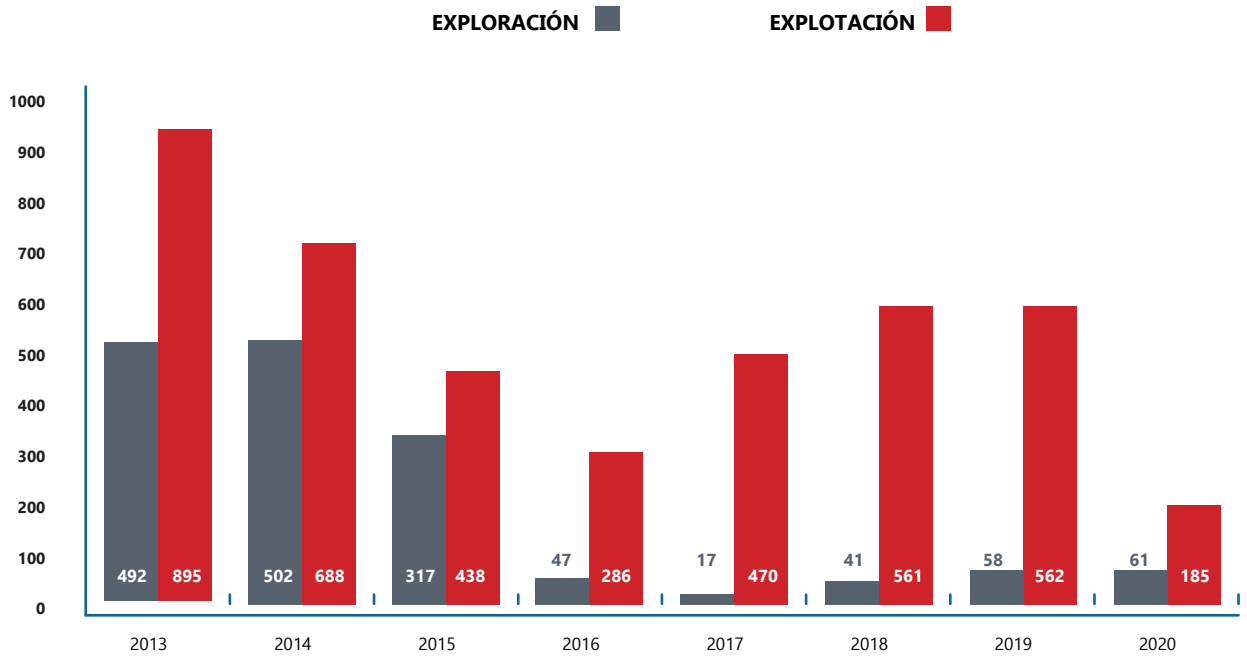
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°16: Inversiones en Exploración y Explotación por contratista (US$ Millones), 2013 - 2020

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN ANUALIZADAS (US$ MILLONES) 2013 - 2020								
Compañía	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**
EXPLORACIÓN	492.44	501.76	316.69	46.95	17.08	40.76	57.73	61.10
EXPLOTACIÓN	895.41	688.01	438.23	285.69	469.79	561.17	562.00	184.55
TOTAL	1,387.85	1,189.77	754.92	332.64	486.87	601.93	619.72	245.65

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

Gráfico N° 15: Inversiones en Exploración y Explotación por contratista (US$ Millones), 2013 - 2020



En el 2020, las inversiones en Exploración se incrementaron en 6% y las inversiones en Explotación se redujeron en 67% con respecto al 2019.

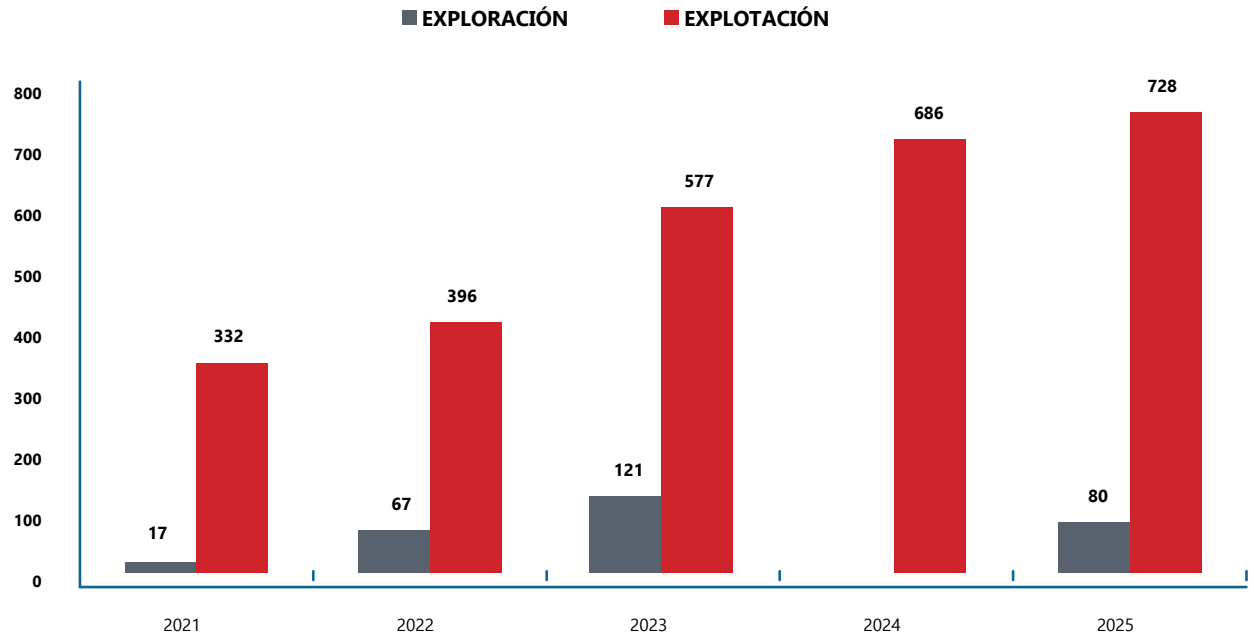
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°17: Inversiones en Exploración y Explotación (US$ Millones), 2021 – 2025

INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN (US$ MILLONES) 2021 - 2025					
fase	2021	2022	2023	2024	2025
EXPLORACIÓN	17	67	121	0	80
EXPLOTACIÓN	332	396	577	686	728
TOTAL	349	463	698	686	808

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

Gráfico N° 16: Proyección de las inversiones en Exploración y Explotacion de Hidrocarburos (US$ Millones) 2021 – 2025



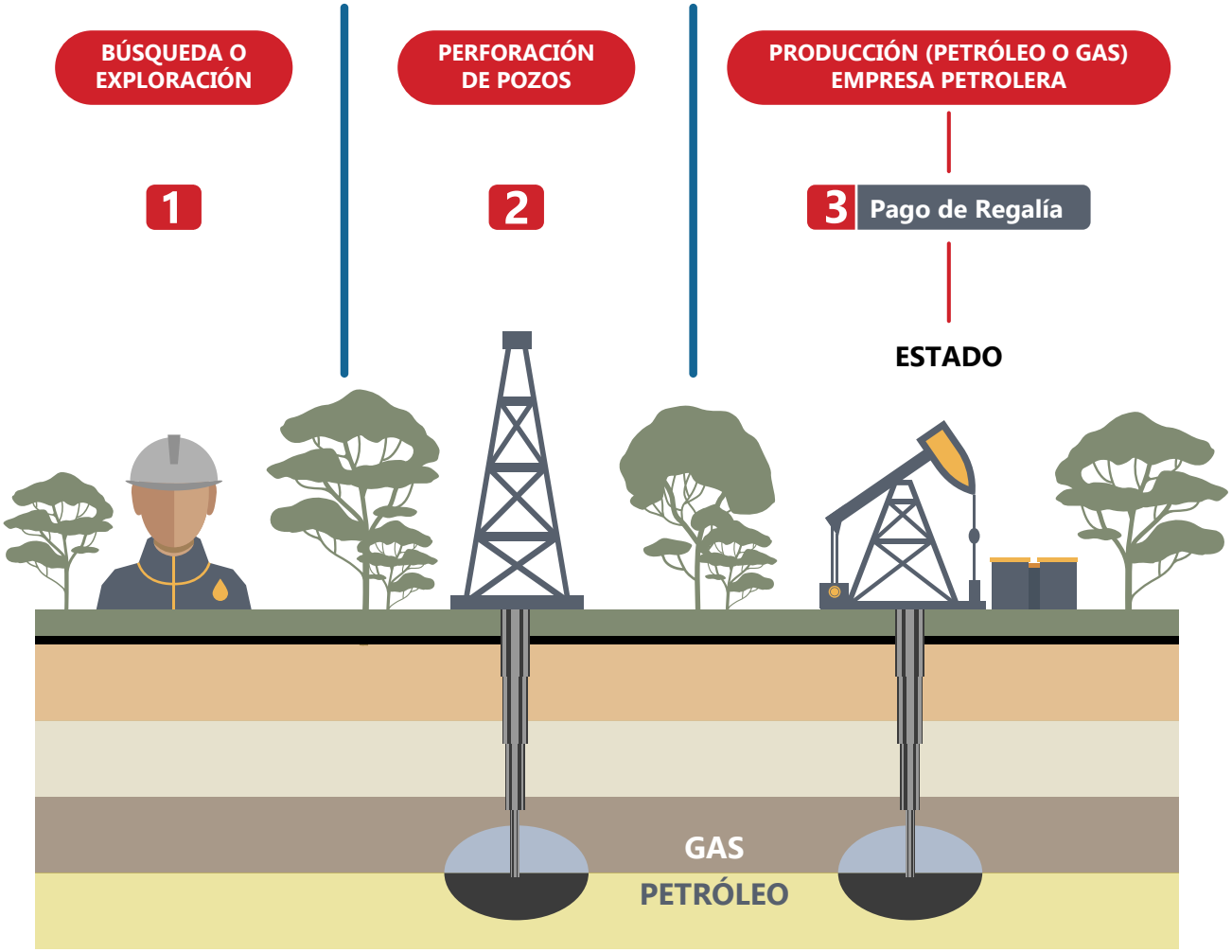
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°17: Inversiones en la industria de Gas Natural (US$MM), 2020

Empresa	2020 US$ MM
Tranpostadora de Gas del Perú S.A.	26,60
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	90,28
Contugas S.A.C.	1,50
Gases del Pacifico S.A.	37,76
Concesión Sur Oeste*	0,13
Perú LNG	6,41
TOTAL	162,68

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

INFOGRAFÍA N°06: ¿CUÁNDO SE PRODUCE LA REGALÍA?



No se paga regalías por la exploración ni por la perforación de los pozos.

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

Tabla N°18: Regalías cobradas por el Estado (US$ Millones), 2020

REGALÍAS COBRADAS POR EL ESTADO (US$ Millones)														
HIDROCARBUROS LÍQUIDOS														
Compañía	Lote	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
PET. MONTERRICO	II	0.33	0.27	0.15	0.06	0.11	0.21	0.24	0.24	0.20	0.21	0.21	0.25	2.47
G.M.P	III	0.60	0.42	0.19	0.08	0.15	0.24	0.28	0.27	0.22	0.23	0.24	0.32	3.24
G.M.P	IV	1.78	1.30	0.67	0.29	0.52	0.78	0.87	0.86	0.72	0.70	0.73	0.98	10.21
SAPET	VI-VII	1.94	1.37	0.72	0.38	0.64	0.93	1.01	1.06	0.92	0.91	0.94	1.00	11.82
UNIPETRO	IX	0.11	0.08	0.03	0.02	0.03	0.04	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.07	0.63
CNPC	X	6.48	4.32	1.87	0.83	1.59	2.34	2.61	2.70	2.28	2.29	2.49	3.27	33.05
OLYMPIC PET.	XIII	1.06	0.83	0.45	0.21	0.39	0.49	0.44	0.44	0.38	0.38	0.38	0.47	5.91
MONTERRICO	XV	0.03	0.02	0.01	0.00	0.01	0.02	0.02	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.20
PET. MONTERRICO	XX	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
TOTAL NORTE		12.33	8.62	4.09	1.86	3.45	5.04	5.52	5.65	4.79	4.78	5.06	6.37	67.56
PLUSPETROL	8	1.99	2.55	0.94	0.36	-	-	-	-	-	-	-	-	5.84
PERENCO	67	0.35	0.18	0.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.56
PETROTAL	95	0.79	0.61	0.33	0.13	0.01	-	0.22	0.07	0.03	0.40	0.22	0.24	3.04
AGUAYTIA	31 C	0.32	0.25	0.14	0.08	0.13	0.16	0.10	0.16	0.15	0.04	0.14	0.16	1.85
CEPSA	131	1.02	0.76	0.37	0.12	0.25	0.41	0.45	0.44	0.35	0.35	0.37	0.43	5.31
PLUSPETROL	88	16.13	14.17	6.60	3.13	6.38	7.49	11.08	13.78	13.76	14.59	14.84	17.10	139.04
REPSOL	57	0.60	0.53	0.21	0.11	0.21	0.10	0.41	0.44	0.46	0.42	0.55	0.69	4.73
PLUSPETROL	56	8.22	5.66	1.78	1.15	1.92	2.04	3.15	4.42	4.40	4.05	5.47	9.69	51.95
TOTAL SELVA		29.42	24.72	10.42	5.06	8.90	10.20	15.41	19.30	19.14	19.86	21.58	28.30	212.31
PACIFIC OFF SHORE	Z-1	-	0.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.09
PERU S.R.L		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAVIA PERU S.A.	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ZÓCALO		-	0.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.09
TOTAL H.L.		**41.75**	**33.43**	**14.51**	**6.92**	**12.35**	**15.24**	**20.93**	**24.95**	**23.93**	**24.64**	**26.64**	**34.67**	**279.96**

*Continuación

GAS NATURAL														
Compañía	Lote	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
SAPET	VI-VII	0.06	0.07	0.08	0.04	0.03	0.04	0.06	0.06	0.07	0.05	0.06	0.05	0.68
CNPC	X	0.27	0.25	0.26	0.19	0.23	0.27	0.29	0.29	0.27	0.28	0.27	0.27	3.15
PET. MONTERRICO	II	0.03	0.03	0.02	0.01	0.01	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.02	0.02	0.25
OLYMPIC	XIII	0.44	0.27	0.14	0.13	0.15	0.19	0.24	0.21	0.23	0.23	0.19	0.20	2.62
TOTAL NORTE		0.80	0.62	0.50	0.37	0.43	0.52	0.62	0.58	0.59	0.59	0.55	0.54	6.70
AGUAYTIA	31-C	0.15	0.18	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.23	0.88	0.05	1.56
PLUSPETROL	88 88	13.53	13.83	9.28	3.49	6.11	11.90	14.78	16.17	16.32	17.12	18.84	15.89	157.26
PLUSPETROL	88 – Melchorita	0.40	0.20	0.21	0.13	0.11	0.09	0.15	0.28	0.33	0.81	1.08	3.05	6.83
PLUSPETROL	88 Pt. Pisco	0.06	0.06	0.05	0.06	0.06	0.03	0.06	0.06	0.06	0.05	0.06	0.06	0.66
REPSOL	57	0.37	0.38	0.32	0.33	0.30	0.14	0.38	0.32	0.33	0.66	0.96	2.74	7.25
PLUSPETROL	56	0.36	0.34	0.29	0.36	0.35	0.16	0.40	0.35	0.34	0.30	0.35	0.41	4.01
PLUSPETROL	56 Mercado ext.	2.61	1.36	1.36	0.84	0.73	0.38	1.10	1.77	2.16	4.98	7.13	22.28	46.70
TOTAL SELVA		17.48	16.35	11.53	5.21	7.66	12.71	16.87	18.94	19.58	24.15	29.31	44.48	224.27
TOTAL G.N.		18.27	16.97	12.03	5.58	8.09	13.22	17.49	19.53	20.17	24.75	29.85	45.03	230.96
TOTAL REGALÍAS		**60.03**	**50.39**	**26.50**	**12.50**	**20.43**	**28.47**	**38.42**	**44.48**	**44.10**	**49.39**	**56.49**	**79.69**	**510.92**

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

Tabla N°19: Retribuciones (US$ Millones), 2020

RETRIBUCIONES (US$ Millones) 2013-2020									
Compañía	Lote	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
NORTE	I	52.26	55.69	30.52	20.95	20.58	21.40	17.02	11.07
	V	3.24	3.06	2.38	1.54	1.44	2.08	1.83	1.11
	IX	2.49	2.56	0.82	-	-	-	-	-
TOTAL NORTE	4	57.99	61.31	33.72	22.49	22.02	23.48	18.85	12.18
SELVA	192	-	-	18.90	5.50	41.55	124.38	101.48	18.02
TOTAL SELVA	4	-	-	18.90	5.50	41.55	124.38	101.48	18.02
ZOCALO	Z-2B	369.80	360.75	170.09	126.28	152.99	202.13	173.91	104.04
TOTAL ZÓCALO		369.80	360.75	170.09	126.28	152.99	202.13	173.91	104.04
TOTAL		427.79	422.06	222.71	154.27	216.57	349.99	294.24	134.24

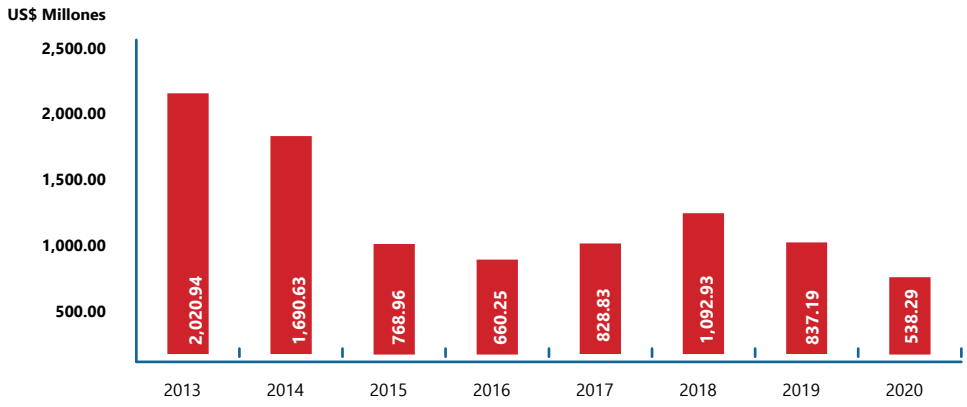
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Tabla N°20: Ingresos al Estado por Tipo de Hidrocarburos (US$ Millones), 2020

INGRESOS AL ESTADO POR TIPO DE HIDROCARBURO (US$ Millones) 2020								
Compañía	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Petróleo	654.72	584.16	207.23	120.19	171.31	284.69	258.60	105.57
Líquidos de Gas Natural	910.23	806.05	306.13	283.14	393.41	441.52	305.14	200.09
Gas Natural	455.99	300.42	255.60	256.90	264.11	366.73	273.45	232.63
Condensados	-	-	0.00	0.02	-	-	-	-
TOTAL INGRESOS	2,020.94	1,690.63	768.96	660.25	828.83	1,092.93	837.19	538.29

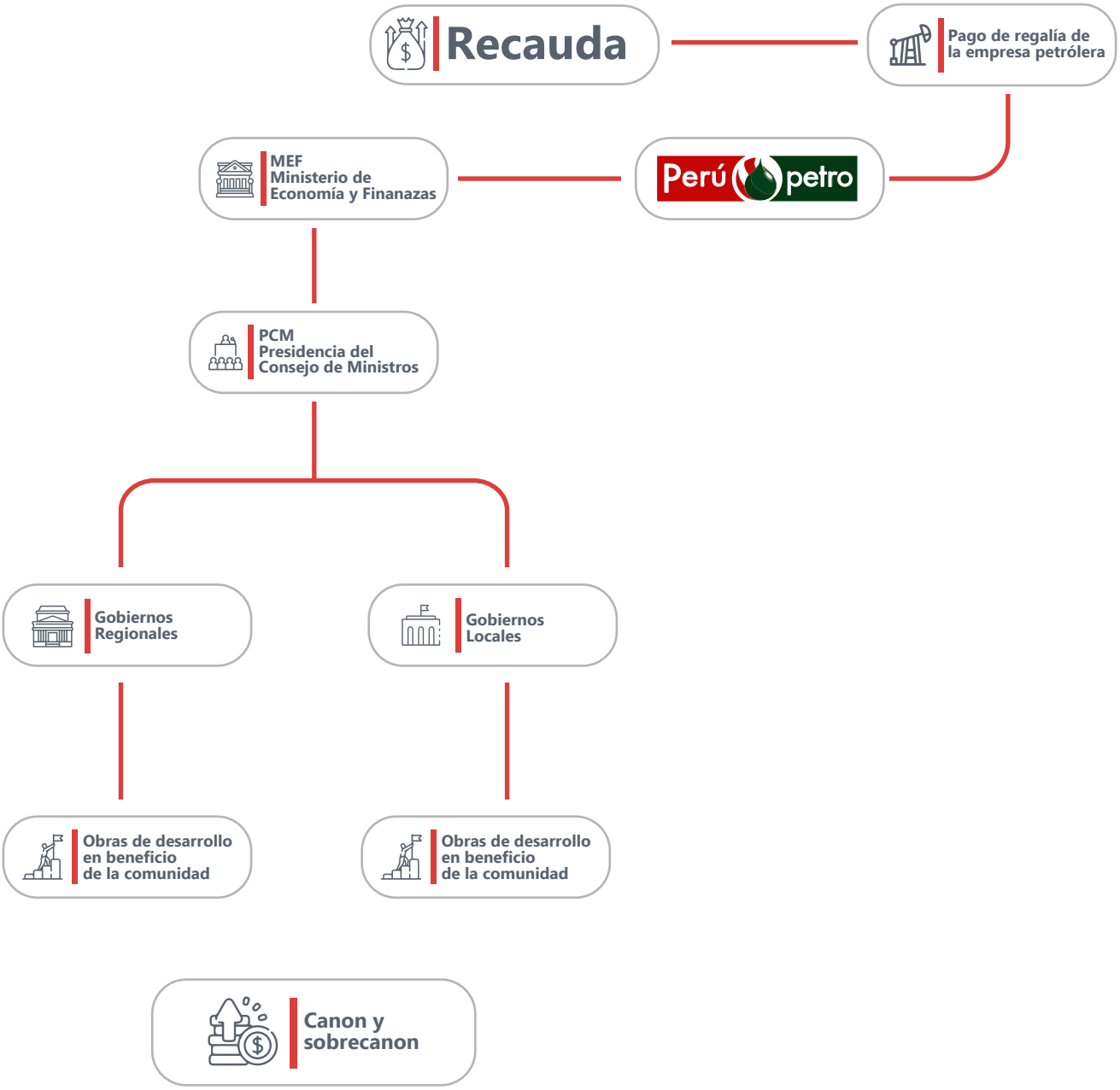
Fuente: Perupetro S.A.
Elaboración: DGH - MINEM

Gráfico N° 17: Evolución de los ingresos del Estado por Contratos de Licencia y de Servicio (US$ Millones)



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

INFOGRAFÍA N° 7 ¿CÓMO SE DISTRIBUYE EL CANON?



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

Tabla N°21: Distribución de canon y sobrecanon de hidrocarburos (Nuevos Soles), 2020

DISTRIBUCIÓN DEL CANON DE HIDROCARBUROS (Nuevos Soles) - 2020			
Región	**Entidad**	**% Participación**	**Transferencias de Canon y sobrecanon**
LORETO (D. LEY Nº 21678 /D.U. 027-98)	SERVICIO DE DEUDA		6,100,000.00
	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	52	26,901,217.48
	UNIVERSIDAD NACIONAL AMAZONIA	5	2,586,655.53
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3	1,551,993.33
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	40	20,693,244.25
	TOTAL LORETO	100	57,833,110.59
UCAYALI (D. LEY Nº 23350/ D.U. 027-98)	GOBIERNO REGIONAL (Vía PCM)	52-20	8,394,837.73
	GOBIERNO REGIONAL-INSTITUTOS	0-3	156,991.04
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE UCAYALI	2.5	484,106.20
	U. N. INTERCULTURAL DE LA AMAZONÍA	2.5	484,106.20
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3-2	528,597.11
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	40-70	9,315,609.60
	TOTAL UCAYALI		19,364,247.88
PIURA (D. LEY Nº 23630)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20	51,892,032.63
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE PIURA	2.5	6,486,504.09
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE FRONTERA	2.5	6,486,504.09
	INSTITUTOS TECNOLÓGICOS	5	12,973,008.17
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	70	181,622,114.27
	TOTAL PIURA	100	259,460,163.25
TUMBES (D. LEY Nº 23871)	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	20	13,377,716.69
	UNIVERSIDAD NACIONAL	5	3,292,208.72
	INSTITUTOS TECNOLÓGICOS	5	3,292,208.72
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	70	45,882,039.87
	TOTAL TUMBES		65,844,174.00
PUERTO INCA HUANUCO (Provincia)	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	100	11,948,022.56
	TOTAL PUERTO INCA HUANUCO	100	11,948,022.56
CUSCO (D. LEY Nº 27506	GOBIERNO REGIONAL (vía PCM)	25	184,348,193.91
	MUNICIPALIDADES (vía PCM)	75	553,044,581.68
	TOTAL CUSCO	100	737,392,775.59
		TOTAL PAIS	**1,151,842,493.87**

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

Gráfico N° 19: Distribución de Canon y Sobrecanon por región, (Participación %) 2020

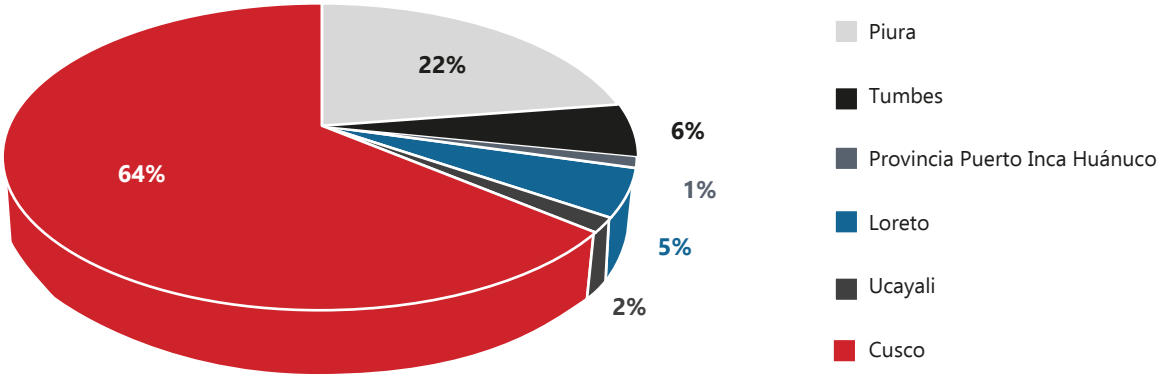
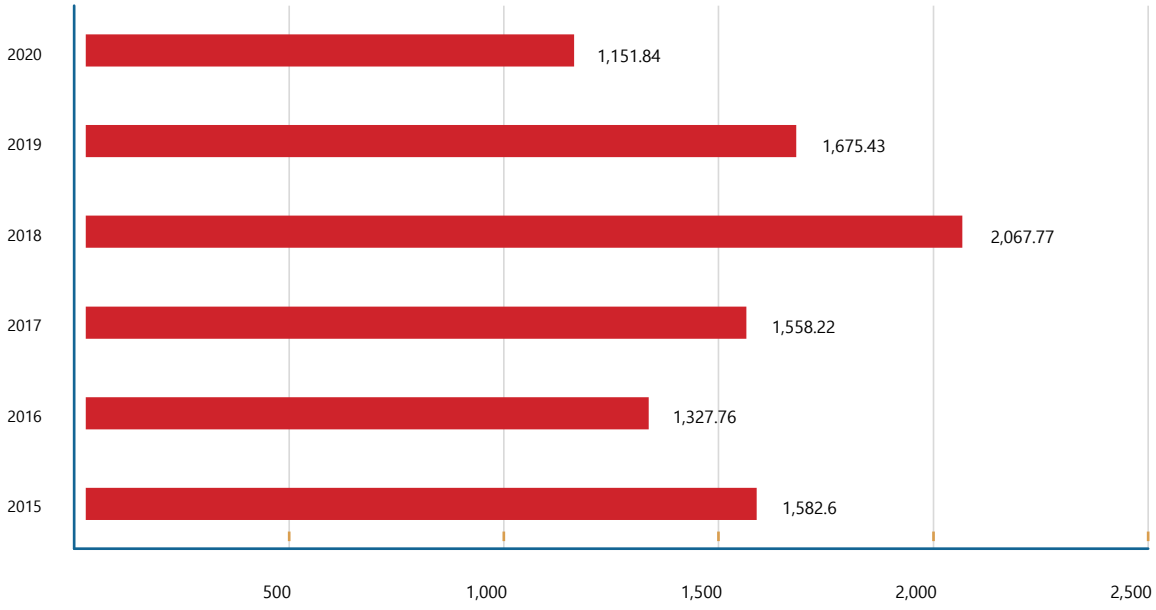


TABLA N°26: Canon y Sobrecanon de Hidrocarburos (MM SOLES), 2010 -2020

REGIONES / AÑO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Piura	337.12	454.11	658.13	604.55	592.93	321.58	263.46	302.22	431.71	412.19	259.46
Tumbes	116.25	152.19	214.75	191.84	218.71	112.11	86.17	96.06	126.45	117.47	65.84
Huánuco	1.04	1.53	1.94	2.04	10.13	25.95	15.10	28.65	33.00	28.36	11.95
Loreto	223.13	281.07	377.87	344.01	335.85	119.89	29.59	66.84	135.63	146.27	57.83
Ucayali	84.51	98.42	144.09	122.46	119.04	60.34	28.36	28.30	51.69	50.04	19.36
Cusco	1,136.32	1,710.39	1,527.38	1,768.59	1,496.45	942.73	905.09	1,036.15	1,289.30	921.10	737.39
Total General en MM S/	1,898.38	2,697.71	2,924.17	3,033.48	2,773.12	1,582.60	1,327.76	1,558.22	2,067.77	1,675.43	1,151.84

Fuente : PERUPETRO S.A.

Gráfico N° 25: Canon y Sobrecanon en Hidrocarburos (MM SOLES) 2015 -2020



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

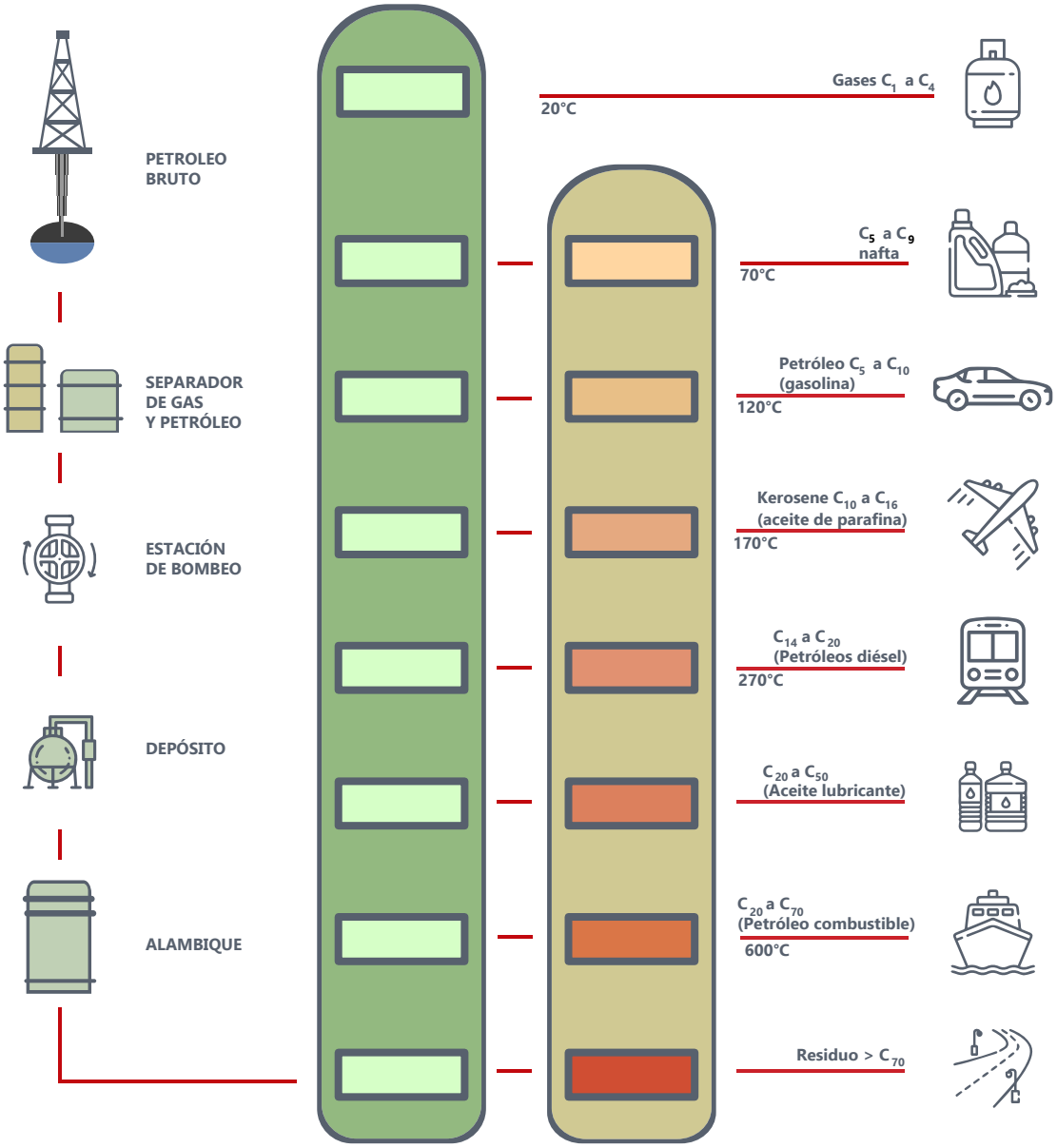
TABLA N°27: Transferencias Efectivas por FOCAM (MM SOLES) 2010 -2020

REGIONES / AÑO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Ayacucho	75.61	111.32	103.79	118.47	105.81	64.44	57.74	68.19	85.81	62.46	45.69
Huancavelica	55.45	82.00	79.84	91.07	80.78	49.19	44.08	52.06	65.51	47.68	34.88
Ica	60.78	90.17	82.60	94.53	84.13	51.23	45.91	54.22	68.23	49.66	36.33
Lima(Provincias)	65.93	114.25	94.36	107.86	95.88	58.38	52.32	61.79	77.75	56.60	41.40
Ucayali	54.85	84.63	76.73	87.66	78.01	47.51	42.57	50.28	63.28	46.07	33.70
Total en Millones de S/.	312.61	482.37	437.32	499.59	444.62	270.75	242.62	286.54	360.58	262.47	192.01

Fuente : PERUPETRO S.A.

CAPÍTULO V: ACTIVIDADES DE REFINACIÓN DE COMBUSTIBLES

INFOGRAFÍA N°08: CADENA DE VALOR DE LA REFINACIÓN



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.

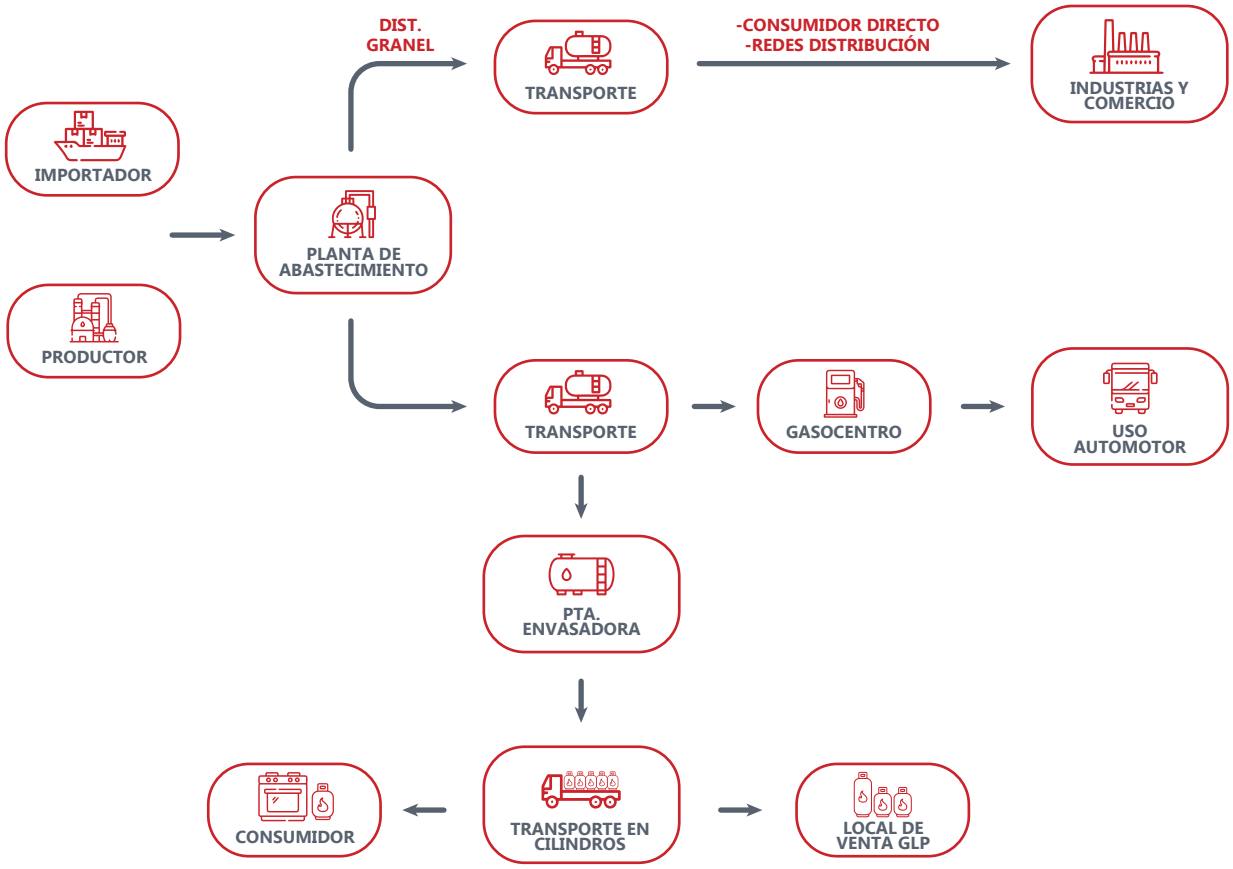
Actualmente, en el Perú se cuenta con ocho unidades de producción: cuatro refinerías y cuatro plantas de procesamiento en operación comercial, y de acuerdo a la normativa vigente, dichas actividades se desarrollan en un entorno de libre competencia y promoción de la libertad empresarial.

INFOGRAFÍA N°09: Infografía de Refinerías en el Perú y Capacidad

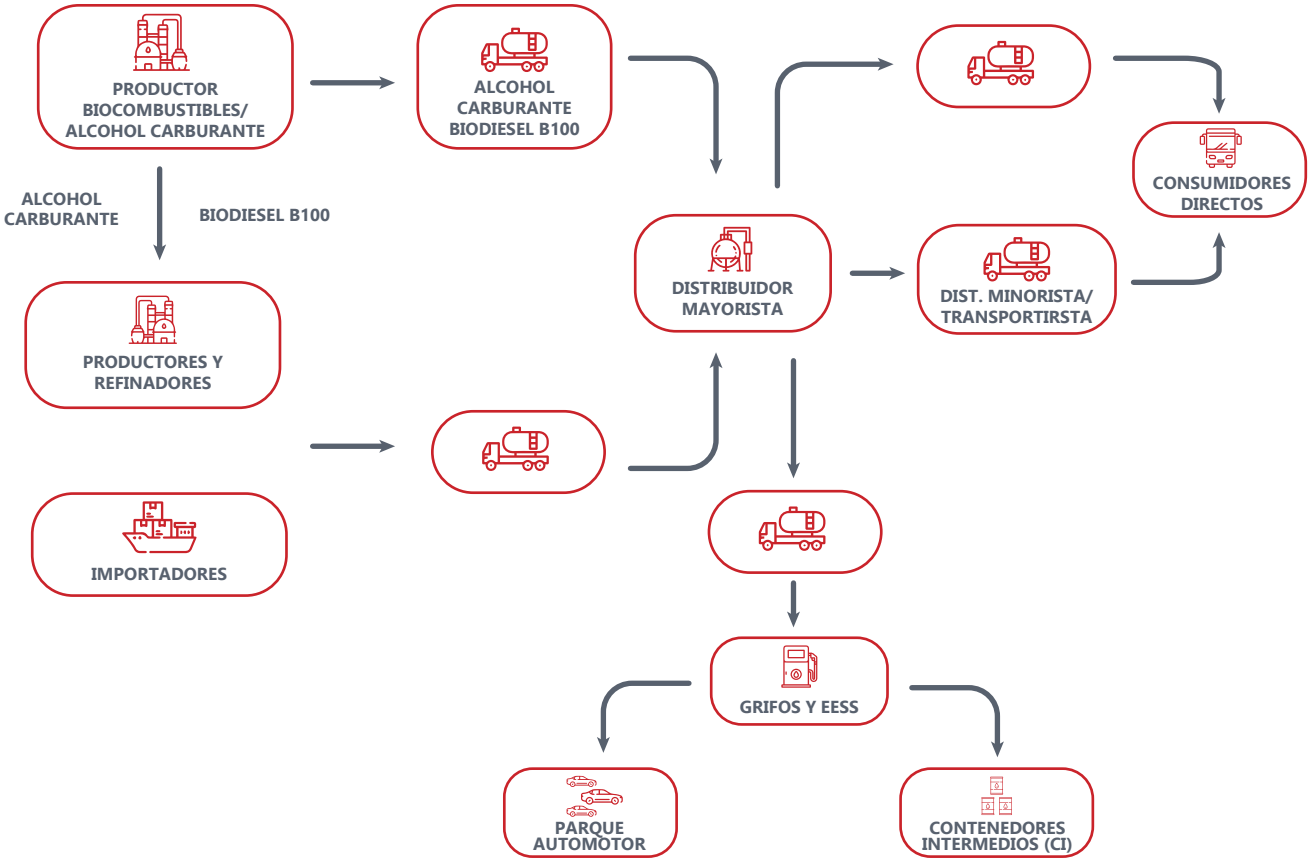
En el siguiente capítulo se aborda la información de producción de Combustibles obtenidos a partir de dichas unidades de producción y su evolución a través del tiempo.

Combustibles líquidos y Gas Licuado de Petróleo (GLP)

INFOGRAFÍA N°10: Infografía de producción y distribución de GLP



INFOGRAFÍA N°11: Infografía de producción y distribución de Combustibles Líquidos



a) Cargas en Refinerías

Tabla N°28: Cargas en Refinerías (MBPD), 2020

CARGAS A PROCESO	TOTAL	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	PAMPILLA	PUCALLPA
Crudo Nacional	9,485.46	-	2,015.07	1,255.66	6,214.73	0
Crudo Importado	15,135.19	-	-	879.51	14,255.68	0
TOTAL DE CRUDO PROCESADO	24,620.65	-	2,015.07	2,135.18	20,470.40	-
OTRAS CARGAS						
PRODUCTOS EN PROCESO						
Nafta Primaria	814.57	583.95	133.92	96.70	-	-
Nafta Pesada	10.63	0.67	-	9.96	-	-
Nafta Virgen	207.02	207.02				
Nafta Craqueada	150.87	139.57	11.30	-	-	-
Diesel 2	282.60	171.40	45.08	1.37	64.75	-
Diesel 2 S 50 PPM	456.44	-	-	326.40	130.04	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	46.24	-	-	46.24	-	-
Material de Corte	336.65	80.08	-	-	256.57	-
Crudo Reducido (Residual de Primaria)	1,033.30	22.88	369.12	639.24	2.06	-
Residuo de vacío	3.67	-	-	3.67		
Slop	462.27	111.16	10.92	274.41	65.78	-
Residual Asfaltico	-	-	-	-	-	-
Sub Total	3,804.25	1,316.73	570.34	1,397.98	519.20	-
PRODUCTOS TERMINADOS						
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-
Gasolina Motor 97/95/90/84 Oct.	93.46	40.56	0.11	52.80	-	-
Turbo A-1	3.46	2.97	0.49	-		
Diesel Marino	2.39	2.39	-	-	-	-
Diesel B5	16.55	16.55	-	-	-	-
Diesel B5 S50 PPM	58.63	18.32	-	40.31	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	-	-	-
Residual Marino	-	-	-	-	-	-
Intermediate Fuel Oil - IFO	111.21	18.76	-	92.45	-	-
Petroleo Industrial 6	495.22	212.57	6.80	275.86	-	-
Petroleo Industrial 500	119.48	94.74	-	24.74	-	-
Asfaltos Líquidos RC- MC	1.22	0.83	-	0.39	-	-
Asfaltos Sólidos	10.94	0.46	-	10.48	-	-
Solvente 1	0.02	-	-	0.02	-	-
Solvente 3	2.82	0.09	-	2.73	-	-
Sub Total	915.39	408.23	7.40	499.77	-	-

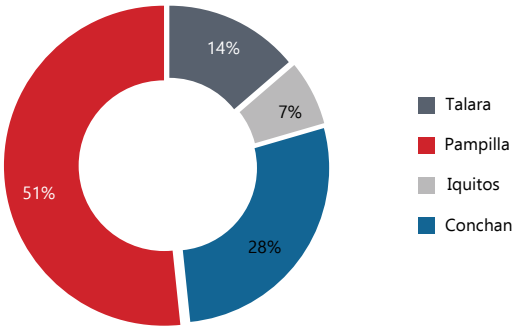
*Continuación

PRODUCTOS ADQUIRIDOS	TOTAL	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	PAMPILLA	PUCALLPA
HOGBS	1,191.79	50.29	-	1,141.50	-	-
Alcohol Carburante	-	-	-	-	-	-
MDBS	1,264.86	-	-	-	1,264.86	-
Condensado de Camisea	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	5.68	-	-	5.68	-	-
Etanol	162.06	-	-	-	162.06	-
BiodieselB100	825.13	109.85	44.34	199.18	471.76	-
ULSD	6,408.82	2,027.40	76.79	3,790.42	514.20	-
Gasolina de alto octanaje	0.08	0.08				
Nafta Craqueada de Imp.	6,207.27	2,311.13	341.46	3,554.68	-	-
Sub Total	16,065.70	4,498.75	462.59	8,691.48	2,412.88	-
TOTAL OTRAS CARGAS PROCESADAS	20,785.34	6,223.71	1,040.33	0,589.23	2,932.08	-
CARGA TOTAL PROCESADA	45,406.00	6,223.71	3,055.40	12,724.40	23,402.48	-

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

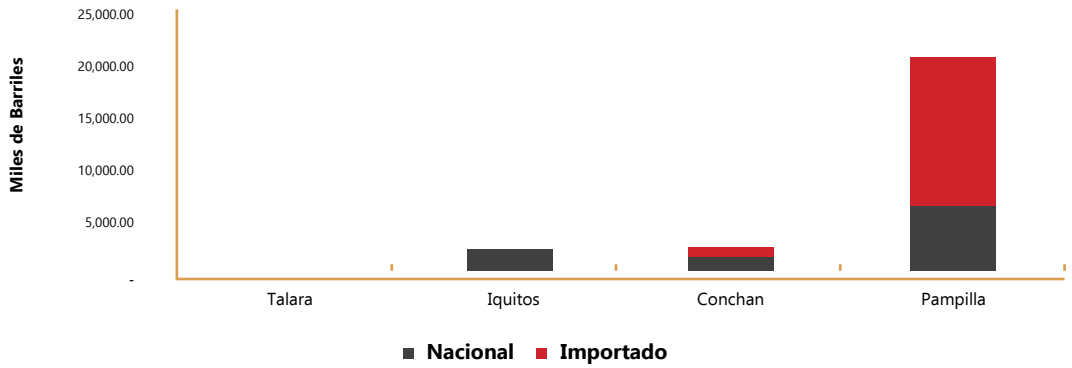
Gráfico N°21: Participación de Cargas según Refinería (Participación %), 2020

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



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

Gráfico N°22: Cargas de crudo según Refinería (MBPD), 2020

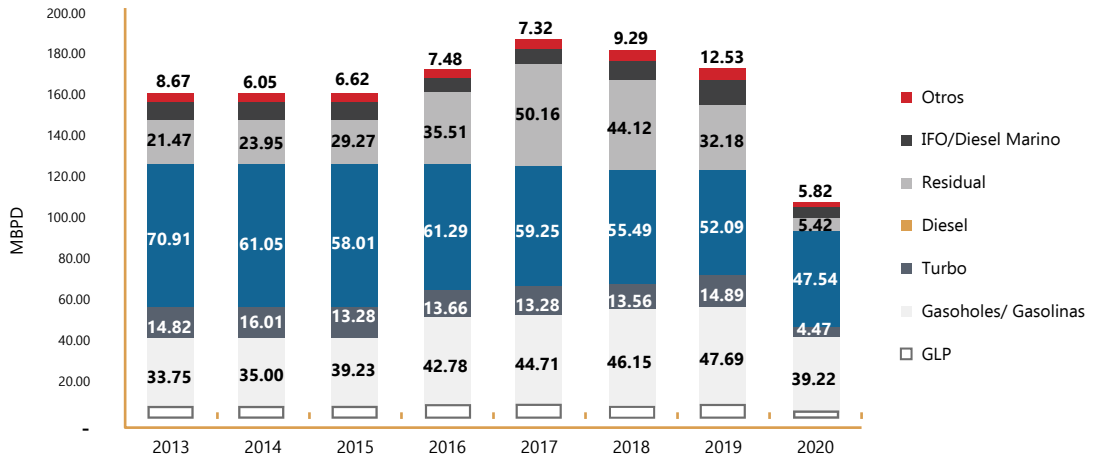


En el año 2020, el 39% del total de cargas de crudo corresponde a la producción nacional de crudo, el 61% restante a la producción extranjera.

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

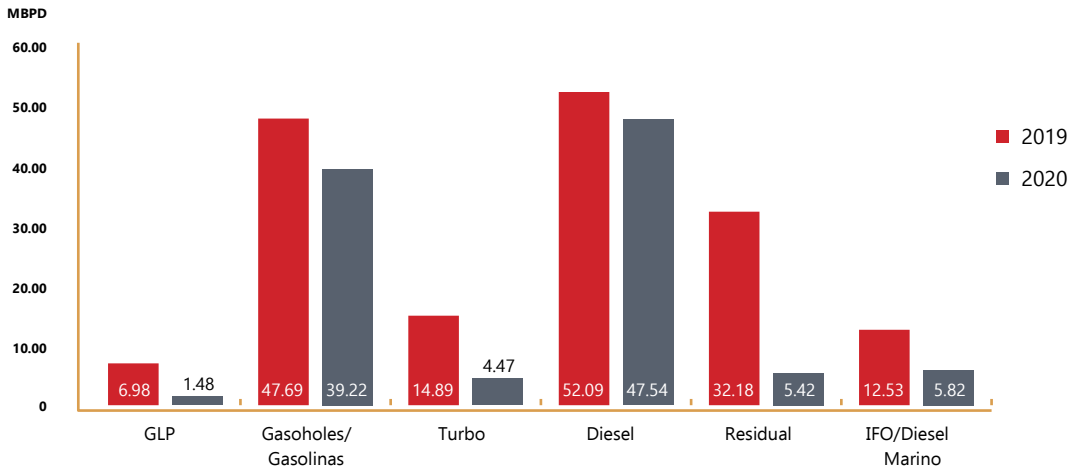
b) Producción de Combustibles en Refinería

Gráfico N°23: Producción en Refinería (MBPD), 2013 - 2020



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

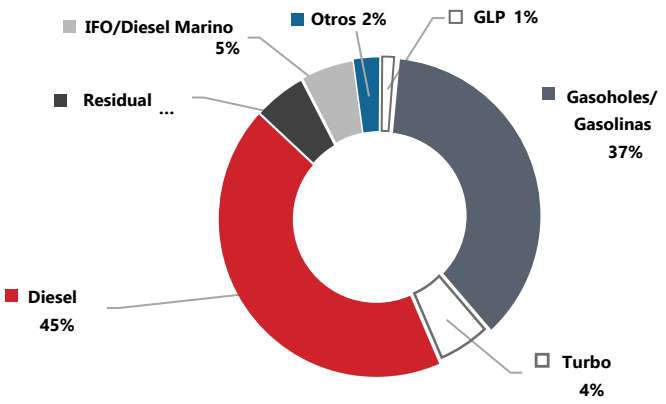
Gráfico N°24: Producción en Refinería (MBPD), 2019-2020



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

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

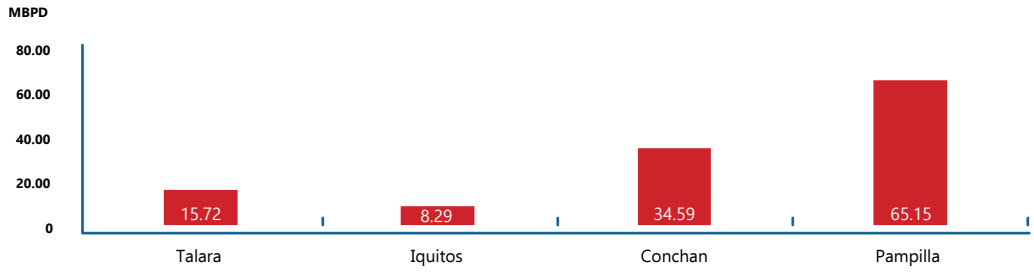
Gráfico N°25: Producción en Refinería, Participación por producto (Participación %), 2020



A nivel nacional, la producción Diesel, Gasolinas y Residuales representa el 87% de la producción en Refinería durante el año 2020.

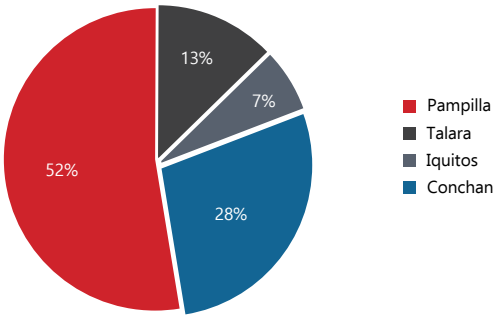
Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°26: Producción de Combustibles, según Refinería (MBPD), 2020



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

Gráfico N°27: Producción por Refinería (Participación %), 2020



A nivel nacional, durante el año 2020, el 80% de la producción en Refinería fue realizada por las Refinerías "Pampilla" y "Conchan".

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

Tabla N°29: Producción de Combustibles en Refinería (MBPD), 2020

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	TOTAL	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	PAMPILLA	PUCALLPA
PODUCTOS TERMINADOS						
Gas Licuado de Petroleo	542.99	-	-	-	542.99	-
Gasolina 97 Octanos	830.22	-	-	410.28	419.94	-
Gasolina 95 Octanos	1,497.78	89.19	-	1,408.58	-	-
Gasolina 90 Octanos	5,353.17	2,107.98	148.31	3,096.88	-	-
Gasolina 84 Octanos	1,698.25	1,089.71	405.48	203.07	-	-
Gasohol 98 Plus	398.65	-	-	-	398.65	-
Gasohol 97 Plus	449.83	-	-	-	449.83	-
Gasohol 95 Plus	1,039.34	-	-	-	1,039.34	-
Gasohol 90 Plus	2,480.46	-	-	-	2,480.46	-
Gasohol 84 Plus	378.75	-	-	-	378.75	-
Gasolina de alto octanaje	227.49	-	-	-	227.49	
Turbo Jet A-1	1,634.60	0.06	49.19	-	1,585.36	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	133.85	38.29	0.14	-	95.41	-
Diesel B5	1,267.23	484.87	782.36	-	-	-
Diesel B5 - S50	16,132.20	1,866.42	-	3,774.75	10,491.03	-
IFO	1,997.71	-	-	766.60	1,231.11	-
Petróleo Industrial 6	1,676.66	287.08	478.83	719.02	191.73	-
Petróleo Industrial 500	307.70	-	-	150.54	157.16	-
Asfalto Líquido	73.80	0.36	-	57.62	15.82	-
Asfalto Sólido	659.75	0.17	-	357.62	301.97	-
Solvente 1	22.86	-	-	22.86	-	-
Solvente 3	68.67	0.01	-	68.66	-	-
Sub Total	38,871.95	5,964.13	1,864.31	11,036.47	20,007.03	-

*Continuación

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	TOTAL	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	PAMPILLA	PUCALLPA
PRODUCTOS EN PROCESO						
Gas Seco/Gas Combustible/Gas UDP	316.56	-	4.44	6.18	305.93	-
Gas UDV	-	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	313.06	5.26	115.21	35.85	156.74	-
Nafta Pesada	7.38	0.75	-	6.63	-	-
Nafta Virgen	1.38	1.38	-	-	-	-
Nafta Craqueada	242.50	-	-	-	242.50	-
Gasolina Primaria Exp./ Gasolina Base	208.22	-	-	-	208.22	-
Diesel 2	1,278.34	-	104.35	1,173.99	-	-
Diesel 2 S-50	639.77	-	-	267.60	372.17	-
Gasoleo Pesado (de vacío)	72.84	-	-	53.86	18.98	-
Material de Corte	0.42	0.42	-	-	-	-
Crudo Reducido (Residual de Primaria)	987.27	13.95	953.33	19.99	-	-
Slop	262.64	-	1.98	260.66	-	-
Slop Wax						
Fuel Oil	2,090.83	-	-	-	2,090.83	-
Combustibles de Uso Propio	156.01	-	-	-	156.01	-
Naftoil Industrial Premium						
Sub Total	6,577.22	21.76	1,179.31	1,824.76	3,551.39	-
Recuperación de Productos	330.30	14.78	8.78	1.07	305.68	-
Mermas	-300.98	-105.80	-8.25	-164.43	-22.50	-
Pérdidas y Ganancias	-182.14	-140.05	-9.86	-36.99	4.77	-
TOTAL DE PRODUCTOS EN REFINERÍA	45,296.35	5,754.82	3,034.29	12,660.87	23,846.37	-

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

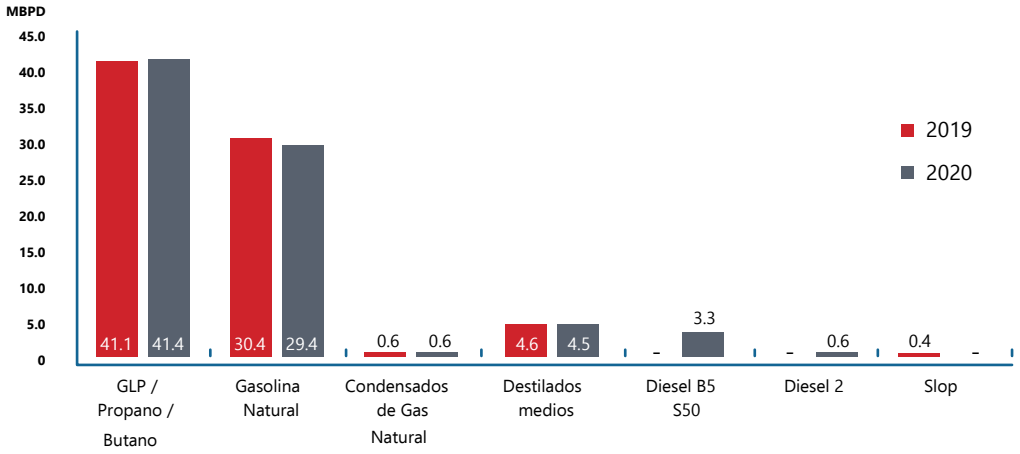
Tabla N°30: Producción de Combustibles en Refinería (MBPD), 2013-2020

PRODUCCIÓN EN REFINERÍA (MILES DE BARRILES POR DÍA)								
Producto	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
GLP	5.43	5.89	6.00	6.31	6.15	6.55	6.98	1.48
Gasoholes/ Gasolinas	33.75	35.00	39.23	42.78	44.71	46.15	47.69	39.22
Turbo	14.82	16.01	13.28	13.66	13.28	13.56	14.89	4.47
Diesel	70.91	61.05	58.01	61.29	59.25	55.49	52.09	47.54
Residual	21.47	23.95	29.27	35.51	50.16	44.12	32.18	5.42
IFO/Diesel Marino	8.67	6.05	6.62	7.48	7.32	9.29	12.53	5.82
Otros	4.59	5.31	4.77	4.38	5.45	5.25	4.71	2.25

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

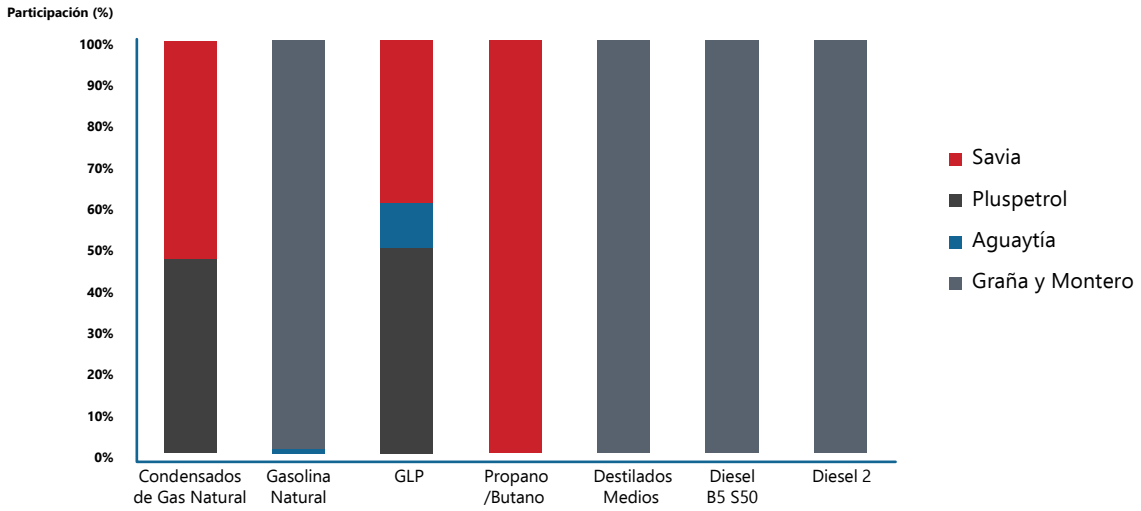
c) Producción de Combustibles en Refinería

Gráfico N°28: Producción de Combustibles en Plantas de Procesamiento (MBPD), 2019 - 2020



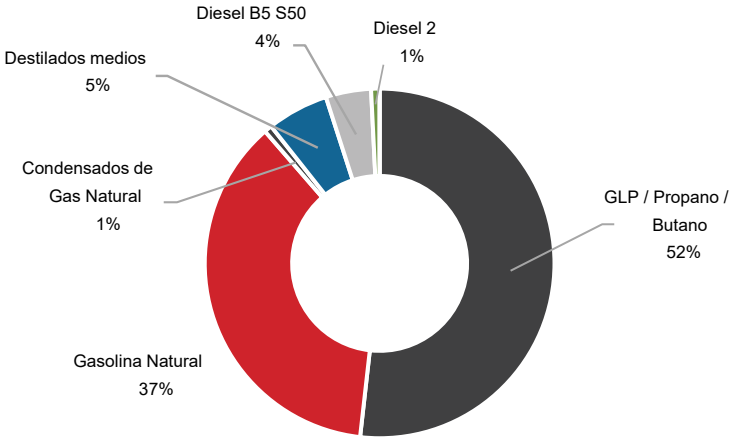
Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°29: Producción en Plantas de Procesamiento por Empresa (Participación %), 2020



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

Gráfico N°30: Producción en Plantas de Procesamiento por Producto (Participación %), 2020



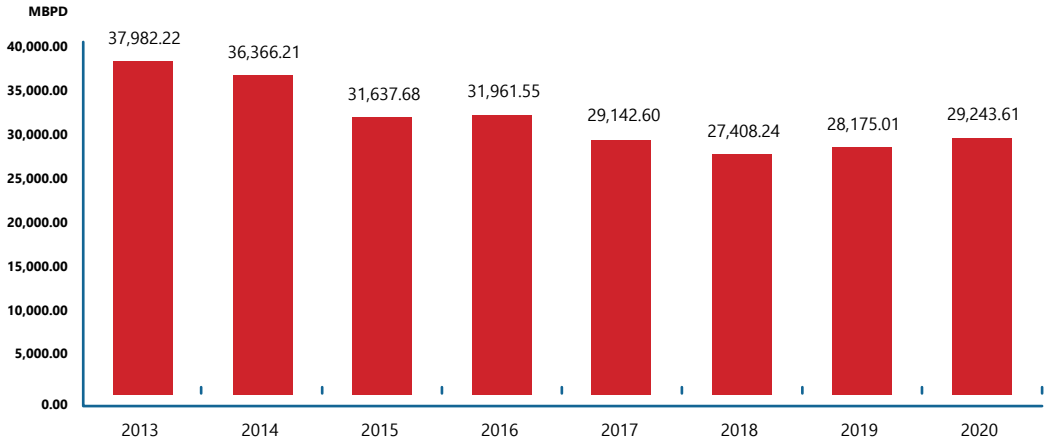
Fuente: Empresas del Sector Hidrocarburos.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°31: Producción en Plantas de Procesamiento (MBPD), 2020

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MILES DE BARRILES)								
Empresa	**Condensados de Gas Natural**	**Gasolina Natural**	**GLP**	**Propano/Butano**	**Destilados Medios**	**Diesel B5 S50**	**Diesel 2**	**TOTAL**
Grañta y Montero	98.21	99.01	302.61	-	-	-	-	400.82
Aguaytía	-	-	64.34	-	-	-	-	163.36
Pluspetrol	-	10,676.00	-	14,536.80	1,662.30	1,224.30	228.90	28,328.30
Savia	111.36	-	239.78	-	-	-	-	351.14
TOTAL	209.57	10,775.01	606.74	14,536.80	1,662.30	1,224.30	228.90	29,243.61

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

Gráfico N°31: Producción en Plantas de Procesamiento (MBPD), 2013 - 2020



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

Tabla N°32: Producción en Plantas de Procesamiento (MBPD), 2013-2020

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (MILES DE BARRILES)								
PRODUCTO	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**
EEPSA/GMP	257.65	384.13	446.80	456.03	386.06	378.41	414.50	400.82
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	199.88	296.19	342.14	350.46	315.73	305.20	315.05	302.61
Propano / Butano	-	-	-	-	-	-	-	-
Condensados de Gas Natural	57.77	87.94	104.66	105.57	70.32	73.21	99.45	98.21
Aguaytía	836.70	784.40	719.67	470.00	413.02	393.37	274.91	163.36
Gasolina Natural	493.35	464.80	438.44	291.61	256.00	244.67	172.49	99.01
GLP	343.35	319.60	281.22	178.39	157.02	148.70	102.42	64.34
Pluspetrol Perú Corporation	36,408.70	34,731.30	30,001.60	30,605.80	27,968.85	26,271.70	27,136.31	28,328.30
Gasolina Natural	14,712.40	13,761.80	11,639.30	12,547.50	11,256.75	10,823.40	10,935.90	10,676.00
Propano / Butano	18,035.30	17,216.40	15,438.80	15,283.70	14,565.50	13,677.10	14,357.90	14,536.80
Destilados medios	3,661.00	3,753.10	2,923.50	2,774.60	2,146.60	1,771.20	1,679.70	1,662.30
Slop	-	-	-	-	-	-	162.81	-
Diesel B5 S50								1,224.30
Diesel 2								228.90
Procesadora de Gas Pariñas	479.17	466.38	469.61	429.72	374.68	364.77	349.29	351.14
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP								
Propano / Butano	339.43	328.60	333.69	303.14	260.16	262.68	242.82	239.78
Condensados de Gas Natural	139.74	137.78	135.92	126.58	114.52	102.09	106.48	111.36
TOTAL	**37,982.22**	36,366.21	31,637.68	31,961.55	29,142.60	27,408.24	28,175.01	29,243.61

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

Tabla N°33: Inventario de Combustibles (MBPD), 2020

INVENTARIO DE COMBUSTIBLES AL 31.12.2020 (MILES DE BARRILES)						
PRODUCTO	TALARA	CONCHÁN	IQUITOS	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	TOTAL NACIONAL
Petróleo Crudo	764.97	235.57	23.18	5.21	1,493.16	2,522.09
Productos en Proceso						
Nafta Liviana / Primaria	149.11	21.03	34.72	0.003	-	204.87
Nafta Pesada	-	1.61	-	-	-	1.61
Nafta Virgen	1.33	-	-	-	-	1.33
Crudo Reducido (Residual de primaria)	0.64	53.46	74.37	0.003	-	128.47
Gasoleo Liviano / Pesado (de vacío)	1.14	5.94	-	-	51.18	58.26
Slop	14.90	66.14	1.96	0.19	69.69	152.87
Slop Wax	0.01	-	-	-	-	0.01
Nafta Craqueada/UCC	1.13	0.04	0.01	-	-	1.19
Material de Corte	0.61	-	-	-	-	0.61
Residuales	0.30	-	-	-	-	0.30
Aceite Cíclico Ligero/Pesado	0.26	-	-	-	-	0.26
Aceite Clarificado	0.26	-	-	-	-	0.26
Fuel Oil	-	-	-	-	51.04	51.04
Destilados para mezcla	4.03	-	-	-	-	4.03
Gasolina no terminadas	-	-	-	-	4.78	4.78
Acido Nafténico	-	0.31	-	-	-	0.31
Kerosene	-	-	-	-	0.99	0.99
Diesel 2	-	59.34	34.00	0.02	12.91	106.27

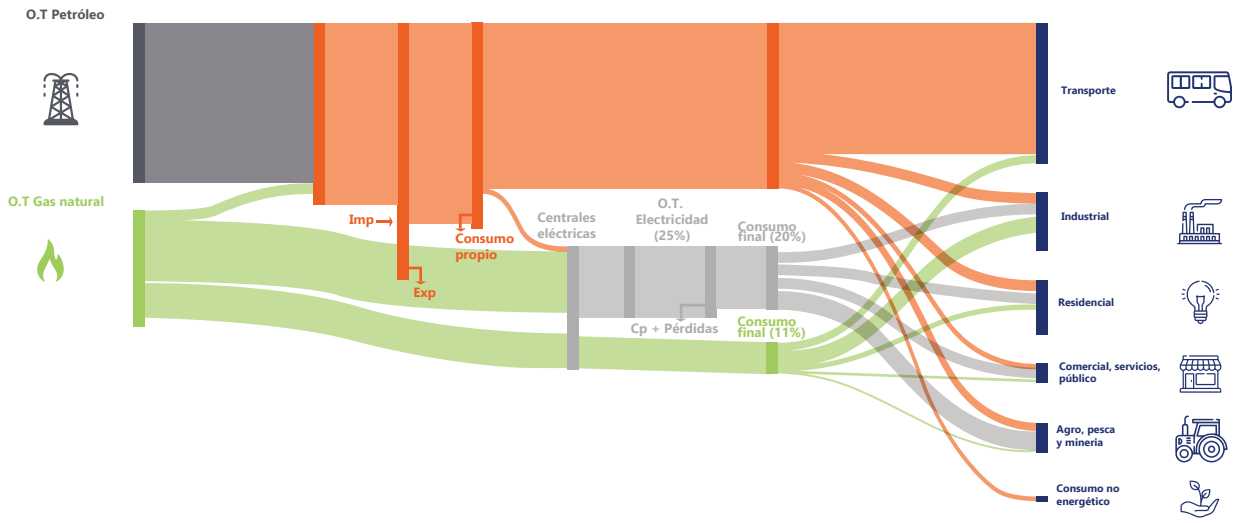
*Continuación

INVENTARIO DE COMBUSTIBLES AL 31.12.2020 (MILES DE BARRILES)						
PRODUCTO	TALARA	CONCHÁN	IQUITOS	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	TOTAL NACIONAL
Productos Terminados						
GLP	9.12	-	-	-	7.07	16.19
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	32.70	32.70
Gasolina 97 Octanos - Sin Plomo	-	9.76	-	-	29.43	39.19
Gasolina 95 Octanos - Sin Plomo	3.66	57.43	-	-	53.97	115.06
Gasolina 90 Octanos - Sin Plomo	83.10	137.29	22.91	1.08	258.07	502.45
Gasolina 84 Octanos - Sin Plomo	34.46	8.00	18.92	1.11	56.23	118.72
Turbo Jet A-1	137.04	-	9.19	0.39	68.16	214.78
Diesel B5	3.05	2.88	68.54	0.25	-	74.72
Diesel B5 (S-50)	167.21	129.35	2.56	2.63	446.57	748.32
Diesel Marino/Marine Fuel Oil	60.17	-	-	-	-	60.17
I.F.O. / M.G.O.	0.65	-	-	-	-	0.65
Petróleo Industrial Nº5	-	0.18	-	-	-	0.18
Petróleo Industrial N°6	21.03	52.34	9.78	2.27	40.24	125.66
Petróleo Industrial 500	-	0.81	-	-	23.05	23.86
Asfalto Líquido	0.11	5.48	-	-	0.84	6.43
Asfalto Sólido	-	12.97	-	-	10.30	23.27
Solvente 1	0.35	0.56	-	-	-	0.90
Solvente 3	2.92	3.59	-	-	-	6.50
Productos Adquiridos						
Nafta Craqueada de Importación	30.93	176.69	21.06	-	-	228.68
HOGBS	-	33.38	-	-	-	33.38
Alcohol Carburante	15.17	48.77	-	-	-	63.94
Biodiesel B 100	35.25	11.22	7.19	0.02	20.31	74.00
ULSD	54.72	-	-	-	-	54.72
Etanol	-	-	-	-	46.88	46.88
TOTAL	1,597.62	1,188.31	328.39	13.18	2,777.57	5,905.08

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

CAPÍTULO VI: ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES

INFOGRAFIA 12: Participación de las fuentes en la producción interna de energía primaria - 2019



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.

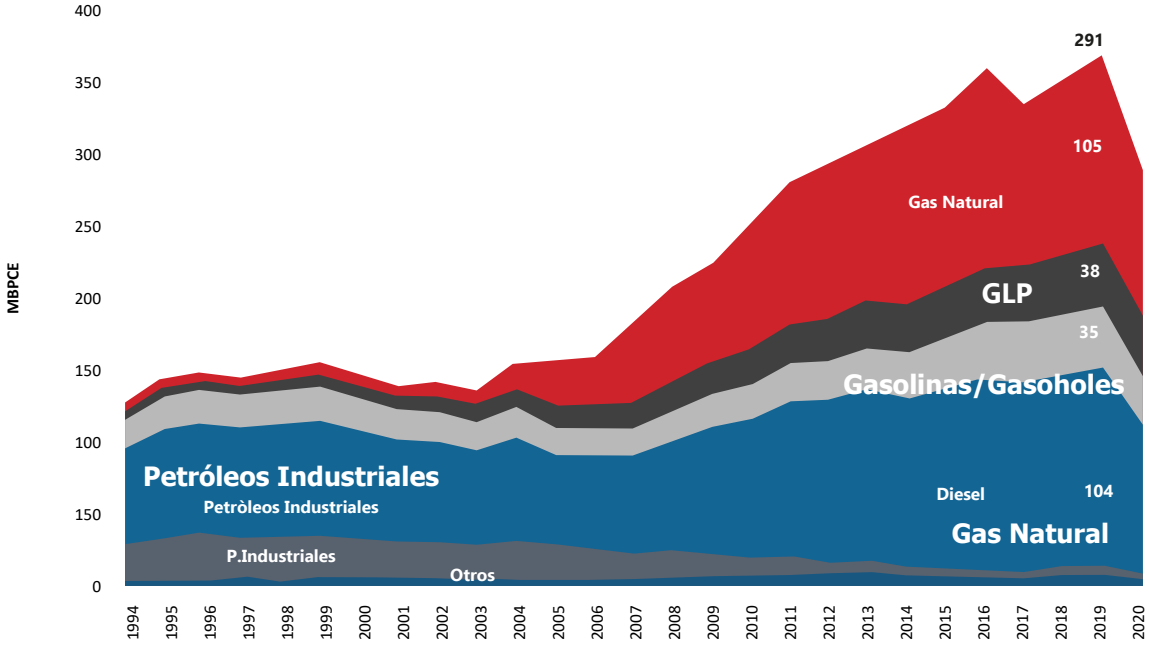
Con el paso de los años se ha evidenciado que la demanda de Combustibles viene incrementándose, presentándose una matriz energética compuesta principalmente por el Gas Natural, Diesel, Gas Licuado de Petróleo y Gasolinas.

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.

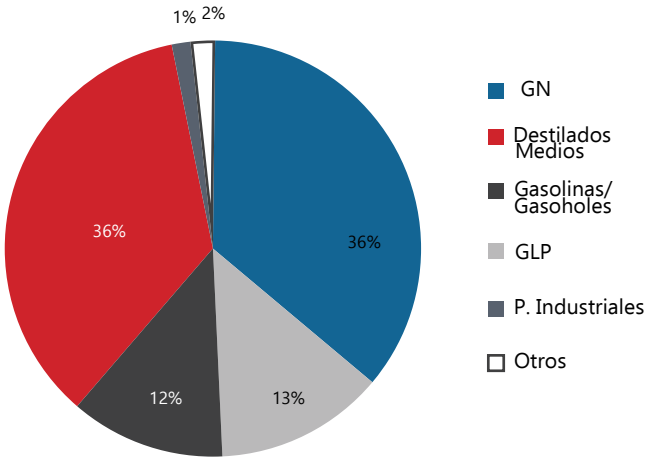
Comercialización de Combustibles

Gráfico N°32: Demanda de Combustibles (MBPCE), 1994-2020



MBPCE - Miles de Barriles Equivalentes de Petróleo Crudo
Destilados Medios incluye Turbo y Diesel.
Fuente: Empresas del Subsector Hidrocarburos.
Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°33: Demanda de Combustibles (Participación %), 2020

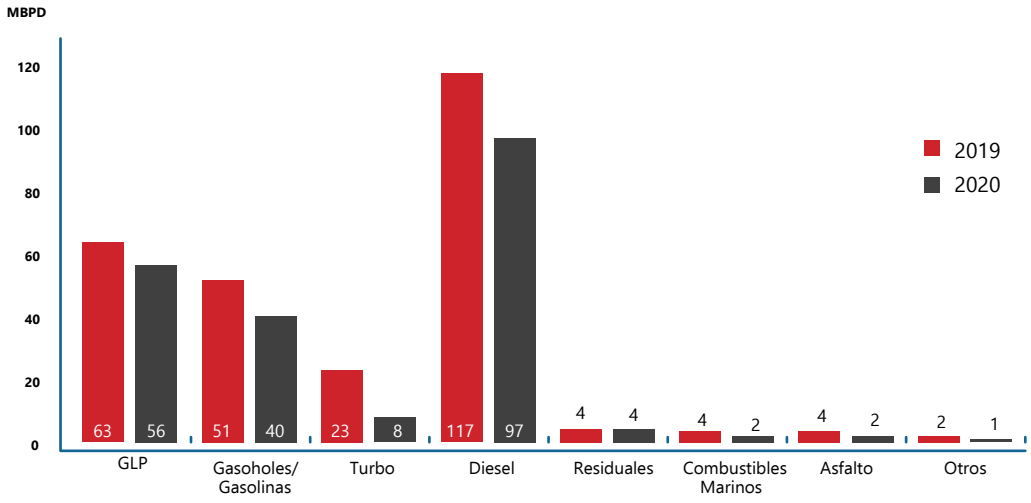


En el 2020, el 64% de la matriz energética a nivel nacional fue atendida por los Combustibles Líquidos (Destilados Medios, Gasolinas, GLP, Petróleos Industriales).

Destilados Medios incluye Turbo y Diesel.
Fuente: Empresas del Subsector Hidrocarburos.
Elaboración: DGH-MINEM

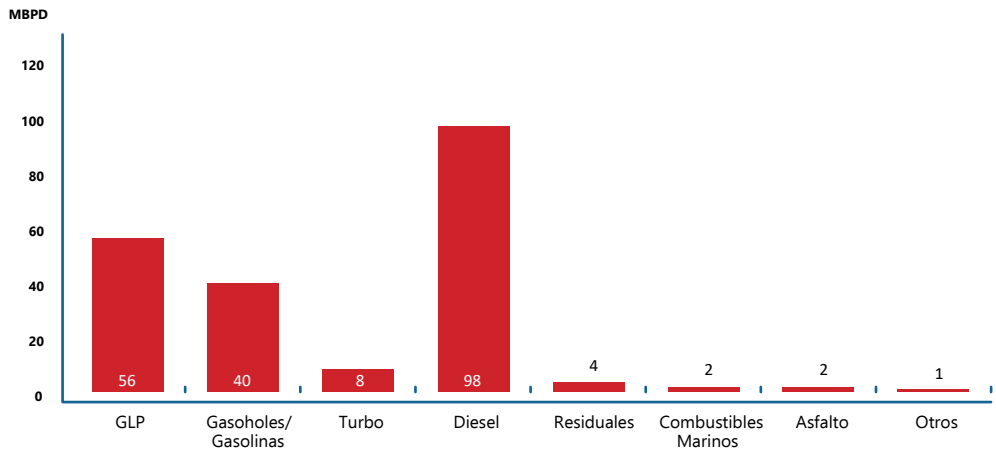
a) Ventas de Combustibles al Mercado Interno

Gráfico N°34: Ventas de Combustibles (MBPD), 2019 – 2020



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

Gráfico N°35: Ventas de Combustibles (MBPD), 2020



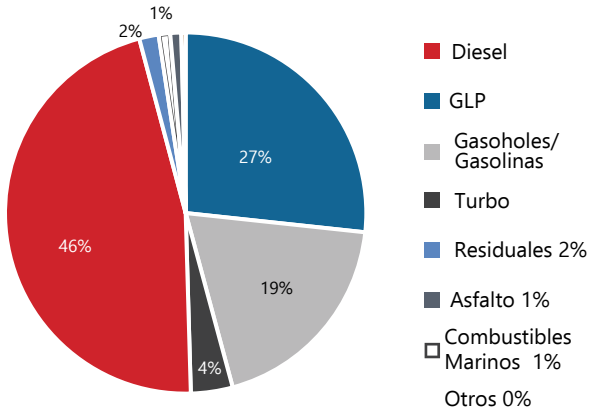
Fuente: Empresas del Subsector Hidrocarburos.
Elaboración: DGH-MINEM

Tabla N°34: Ventas de Combustibles al Mercado Interno (MBPD), 2020

VENTAS DE COMBUSTIBLES, 2013-2020 (MILES DE BARRILES)								
Producto	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
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	20,542.91
Gasolina 98	-	-	-	-	-	-	-	9.43
Gasolina 97	0.12	15.63	4.29	1.54	0.29	0.26	0.04	18.70
Gasolina 95	3.90	38.29	6.79	15.01	13.62	15.55	24.84	58.46
Gasolina 90	586.48	685.45	788.80	958.80	1,082.08	1,249.61	1,426.38	1,277.75
Gasolina 84	1,344.41	1,255.29	1,263.58	1,316.66	1,355.46	1,351.99	1,357.43	1,154.49
Gasohol 98	301.60	291.20	335.20	360.20	347.20	333.01	306.18	181.04
Gasohol 97	497.96	536.17	668.14	741.63	765.58	805.11	788.54	601.55
Gasohol 95	1,408.78	1,716.07	2,224.02	2,828.78	3,216.37	3,515.02	3,900.99	2,996.66
Gasohol 90	5,519.16	5,948.11	7,074.33	8,238.37	8,732.09	9,344.48	9,638.66	7,426.37
Gasohol 84	3,304.70	3,019.56	2,605.00	2,313.83	1,925.75	1,649.77	1,334.42	969.85
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	2,875.62
Diesel B-5	18,289.94	17,773.96	18,774.01	13,634.78	5,798.11	3,783.06	3,877.48	1,888.84
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	33,743.89
Petroleo Industrial Nº 6	1,156.01	877.52	792.03	757.40	843.41	1,182.51	984.52	1,020.88
Petroleo Industrial 500	1,444.37	721.70	757.56	698.50	668.12	771.24	609.36	316.86
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	793.05
Asfalto Líquido	222.50	221.59	163.14	151.64	173.66	171.63	160.41	71.69
Asfalto Sólido	1,133.01	1,447.51	1,246.84	1,171.25	1,473.91	1,478.30	1,342.63	686.07
Otros	924.04	698.06	697.14	460.59	492.59	456.57	578.16	295.29
TOTAL	80,809.62	79,860.38	85,256.65	90,914.82	92,762.29	95,424.79	98,199.56	76,929.39
TOTAL (MBPD)	221.40	218.80	233.58	248.40	254.14	261.44	269.04	210.19

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

Gráfico N°36: Ventas de Combustibles Liquidos y GLP (Participación %), 2020



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 (Nuevos Soles)

Tabla N°35: Precios Finales de combustibles en Lima Metropolitana, 2020

	Gasohol				Diesel	GLP	GNV (Vehícular)	GNV
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	97Oct.	B5-S50	(Balón de 10KG)	(Litros)	(M3)
Enero	11.94	12.43	14.37	15.24	12.72	38.72	1.38	1.49
Febrero	11.89	12.23	13.96	14.89	12.74	38.72	1.38	1.49
Marzo	11.75	11.96	13.58	14.55	12.62	38.76	1.38	1.49
Abril	11.70	11.78	13.41	14.36	12.54	38.99	1.38	1.51
Mayo	11.54	11.50	13.09	14.00	12.11	37.07	1.37	1.53
Junio	11.12	11.13	12.56	13.49	11.45	37.52	1.35	1.53
Julio	10.71	10.71	12.11	12.91	11.04	38.01	1.34	1.51
Agosto	10.50	10.60	11.88	12.74	11.06	38.01	1.32	1.50
Setiembre	10.69	10.91	12.28	13.10	11.13	38.56	1.32	1.49
Octubre	10.62	10.81	12.26	13.06	10.99	38.56	1.32	1.49
Noviembre	10.61	10.77	12.24	13.03	10.89	38.84	1.35	1.49
Diciembre	10.71	10.85	12.35	13.15	11.28	39.53	1.45	1.49

Fuente: INEI
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°36: Precios Finales de combustibles en Arequipa, 2020

	Gasohol		Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.38	13.10	12.87	38.74
Febrero	12.31	13.11	12.86	38.87
Marzo	12.04	12.71	12.77	38.87
Abril	11.94	12.69	12.71	38.87
Mayo	11.84	12.60	12.60	35.62
Junio	11.45	12.06	11.16	35.62
Julio	10.73	11.78	10.83	36.63
Agosto	10.62	11.72	10.87	36.63
Setiembre	10.92	12.30	11.04	36.49
Octubre	10.84	12.23	10.96	36.49
Noviembre	10.72	12.18	10.80	36.22
Diciembre	10.83	12.18	11.15	36.22

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°37: Precios Finales de combustibles en Chiclayo, 2020

	Gasohol			GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	(Balón de 10KG)
Enero	12.45	13.27	15.88	36.17
Febrero	12.41	13.30	15.71	36.17
Marzo	11.43	11.95	14.06	36.17
Abril	12.08	12.58	14.82	36.17
Mayo	12.05	12.53	14.75	36.17
Junio	11.72	12.20	14.43	36.17
Julio	11.31	11.90	14.15	36.17
Agosto	11.28	11.81	13.97	36.17
Setiembre	11.24	11.86	14.05	35.84
Octubre	11.21	11.83	14.02	35.79
Noviembre	11.14	11.72	13.88	35.86
Diciembre	11.12	11.61	13.79	36.17

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°38: Precios Finales de combustibles en Chimbote, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.92	13.31	14.46	12.67	36.35
Febrero	12.89	13.26	14.37	12.62	36.30
Marzo	12.89	13.26	14.37	12.62	36.35
Abril	12.91	13.04	14.04	12.47	36.43
Mayo	12.43	12.64	13.80	12.08	35.10
Junio	12.12	12.08	13.32	11.29	35.38
Julio	11.49	11.59	12.73	10.49	35.70
Agosto	11.34	11.49	12.51	10.65	35.95
Setiembre	11.34	11.56	12.53	10.76	36.43
Octubre	11.28	11.51	12.45	10.72	36.45
Noviembre	-	11.36	12.21	10.66	37.17
Diciembre	-	11.43	12.36	10.91	38.36

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°39: Precios Finales de combustibles en Cusco, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.29	12.58	14.68	13.03	37.50
Febrero	12.32	12.50	14.39	13.05	37.72
Marzo	12.03	12.20	14.11	12.96	37.52
Abril	12.00	12.00	13.82	12.77	38.05
Mayo	11.86	11.79	13.57	12.31	36.01
Junio	11.34	11.39	13.30	11.69	35.79
Julio	10.65	10.82	12.82	11.25	35.04
Agosto	10.24	10.56	12.44	11.13	35.32
Setiembre	10.53	10.99	12.55	11.17	35.95
Octubre	10.45	10.95	12.47	11.06	36.19
Noviembre	10.24	10.67	12.28	10.82	36.89
Diciembre	10.47	10.79	12.04	10.92	37.23

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°40: Precios Finales de combustibles en Huancayo, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.30	12.85	14.07	12.86	33.50
Febrero	12.30	12.85	14.06	12.81	33.46
Marzo	12.30	12.85	14.04	12.81	33.46
Abril	12.07	12.61	13.66	12.65	33.46
Mayo	11.95	12.40	13.27	12.34	33.46
Junio	11.49	12.01	12.89	11.98	33.46
Julio	11.24	11.54	12.44	11.54	33.05
Agosto	11.10	11.42	12.22	11.37	32.45
Setiembre	11.10	11.44	12.29	11.36	32.26
Octubre	11.08	11.38	12.23	11.32	32.65
Noviembre	11.06	11.31	12.12	11.28	33.32
Diciembre	11.07	11.33	12.11	11.34	34.67

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°41: Precios Finales de combustibles en Ica, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.12	12.63	13.65	12.73	37.42
Febrero	12.03	12.51	13.41	12.66	36.87
Marzo	11.98	12.46	13.29	12.64	36.51
Abril	11.44	11.85	12.46	12.47	36.51
Mayo	11.13	11.48	12.24	11.71	36.51
Junio	10.70	11.02	11.82	10.89	36.51
Julio	10.27	10.47	11.12	10.47	36.51
Agosto	10.26	10.48	11.08	10.59	36.63
Setiembre	10.96	11.15	11.82	10.82	36.63
Octubre	10.85	11.04	11.74	10.70	36.81
Noviembre	10.87	11.03	11.78	10.72	36.77
Diciembre	10.80	11.03	11.72	11.10	37.55

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°42: Precios Finales de combustibles en Moquegua, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.12	12.63	13.65	12.73	37.42
Febrero	12.03	12.51	13.41	12.66	36.87
Marzo	11.98	12.46	13.29	12.64	36.51
Abril	11.44	11.85	12.46	12.47	36.51
Mayo	11.13	11.48	12.24	11.71	36.51
Junio	10.70	11.02	11.82	10.89	36.51
Julio	10.27	10.47	11.12	10.47	36.51
Agosto	10.26	10.48	11.08	10.59	36.63
Setiembre	10.96	11.15	11.82	10.82	36.63
Octubre	10.85	11.04	11.74	10.70	36.81
Noviembre	10.87	11.03	11.78	10.72	36.77
Diciembre	10.80	11.03	11.72	11.10	37.55

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°43: Precios Finales de combustibles en Piura, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	12.12	12.63	13.65	12.73	37.42
Febrero	12.03	12.51	13.41	12.66	36.87
Marzo	11.98	12.46	13.29	12.64	36.51
Abril	11.44	11.85	12.46	12.47	36.51
Mayo	11.13	11.48	12.24	11.71	36.51
Junio	10.70	11.02	11.82	10.89	36.51
Julio	10.27	10.47	11.12	10.47	36.51
Agosto	10.26	10.48	11.08	10.59	36.63
Setiembre	10.96	11.15	11.82	10.82	36.63
Octubre	10.85	11.04	11.74	10.70	36.81
Noviembre	10.87	11.03	11.78	10.72	36.77
Diciembre	10.80	11.03	11.72	11.10	37.55

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°44: Precios Finales de combustibles en Puno, 2020

	Gasohol		Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	13.45	14.63	12.97	37.57
Febrero	13.45	14.63	12.99	37.49
Marzo	13.35	14.52	12.88	37.49
Abril	13.31	14.39	12.80	37.49
Mayo	12.91	13.95	12.69	35.50
Junio	11.89	12.80	11.55	33.46
Julio	11.13	12.01	10.92	32.79
Agosto	11.12	11.91	10.93	32.79
Setiembre	11.43	12.19	11.08	33.64
Octubre	11.47	12.21	11.13	33.64
Noviembre	11.47	12.21	11.13	33.64
Diciembre	11.33	12.21	11.14	36.40

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°45: Precios Finales de combustibles en Tacna, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	13.18	13.31	13.83	12.48	36.22
Febrero	13.14	13.26	13.7	12.54	35.69
Marzo	13.11	13.24	13.62	12.43	35.69
Abril	13.02	13.08	13.44	12.36	35.69
Mayo	12.87	12.85	13.35	11.79	34.89
Junio	12.62	12.56	13.01	11.18	34.38
Julio	12.01	12.06	12.57	10.77	34.38
Agosto	11.88	12.00	12.4	10.82	34.22
Setiembre	12.62	12.81	13.12	10.95	34.22
Octubre	12.39	12.44	13.02	10.86	34.98
Noviembre	12.25	12.32	12.89	10.80	34.98
Diciembre	12.35	12.44	12.96	11.14	35.31

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

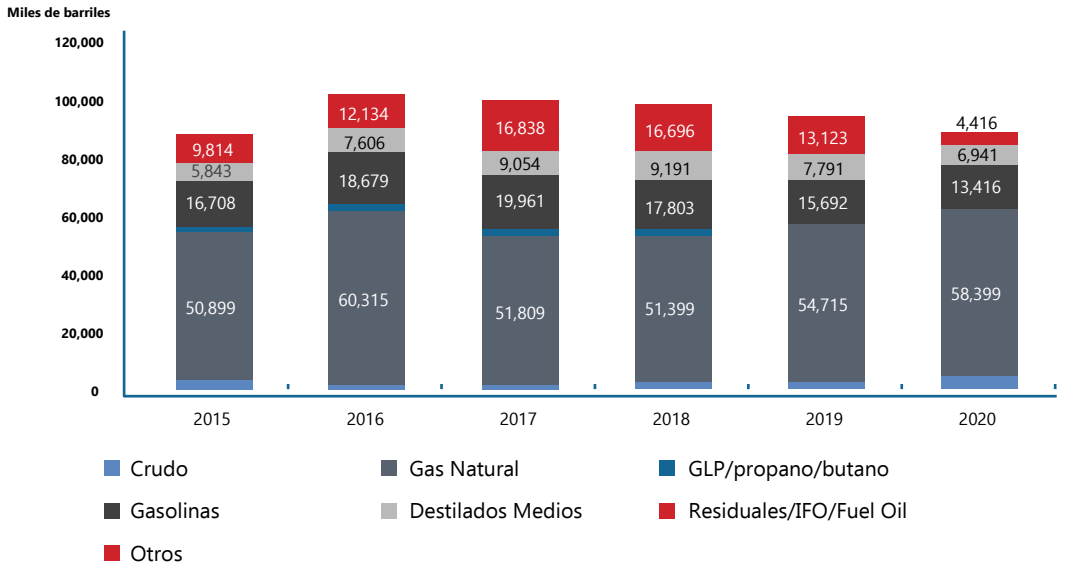
Tabla N°46: Precios Finales de combustibles en Trujillo, 2020

	Gasohol			Diesel	GLP
2020	84 Oct.	90 Oct.	95 Oct.	B5	(Balón de 10KG)
Enero	13.18	13.31	13.83	12.48	36.22
Febrero	13.14	13.26	13.7	12.54	35.69
Marzo	13.11	13.24	13.62	12.43	35.69
Abril	13.02	13.08	13.44	12.36	35.69
Mayo	12.87	12.85	13.35	11.79	34.89
Junio	12.62	12.56	13.01	11.18	34.38
Julio	12.01	12.06	12.57	10.77	34.38
Agosto	11.88	12.00	12.4	10.82	34.22
Setiembre	12.62	12.81	13.12	10.95	34.22
Octubre	12.39	12.44	13.02	10.86	34.98
Noviembre	12.25	12.32	12.89	10.80	34.98
Diciembre	12.35	12.44	12.96	11.14	35.31

Fuente: INEI.
Elaboración: DGH-MINEM.

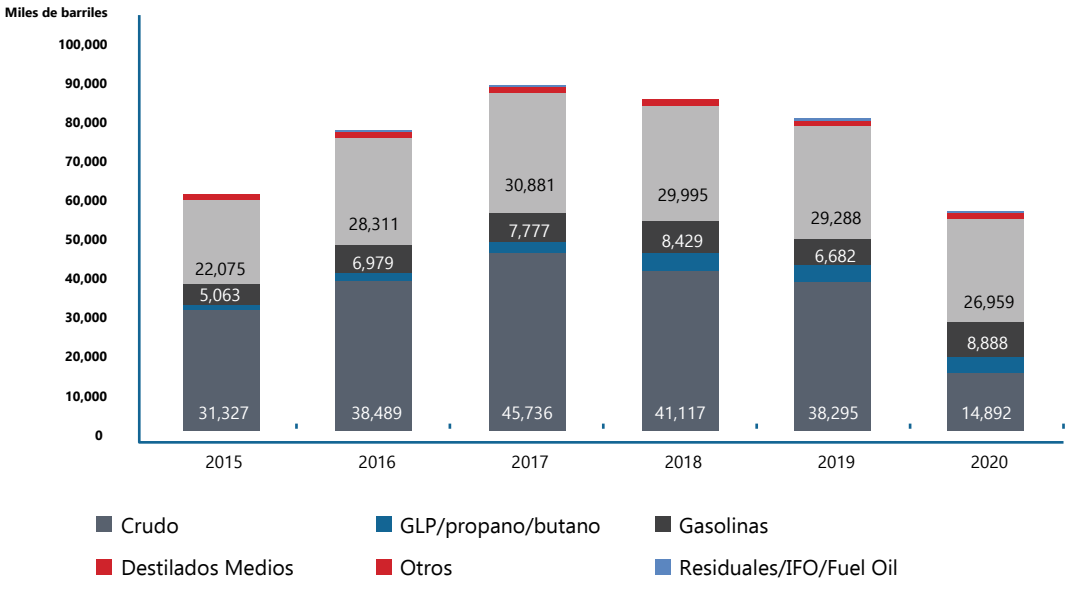
c) Balanza Comercial de Hidrocarburos

Gráfico N°37: Volúmen de Exportaciones de Hidrocarburos (MBPD), 2015-2020



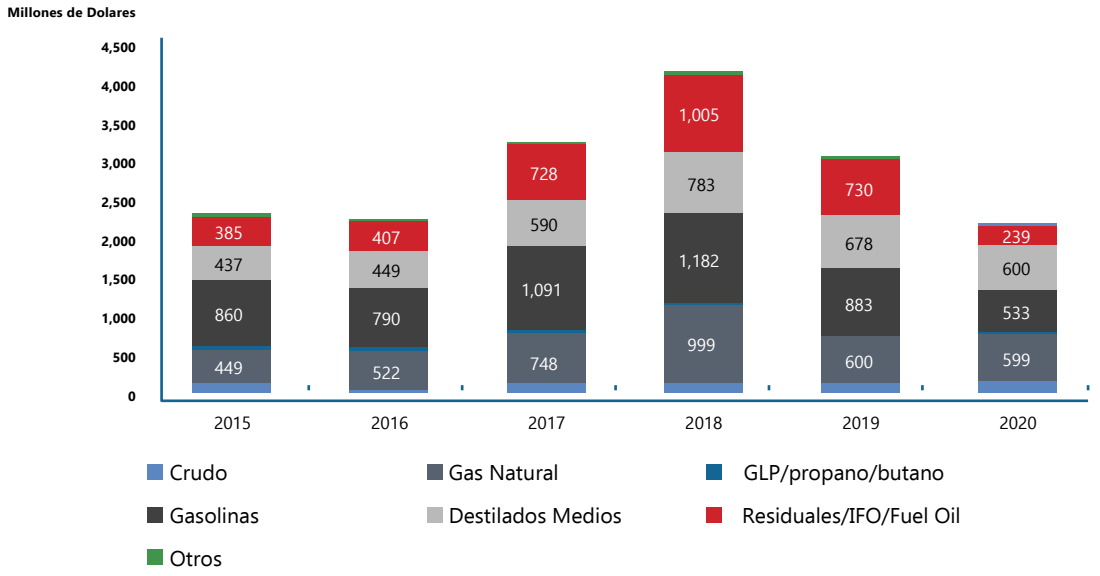
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°38: Volúmen de Importaciones de Hidrocarburos (MBPD), 2015 - 2020



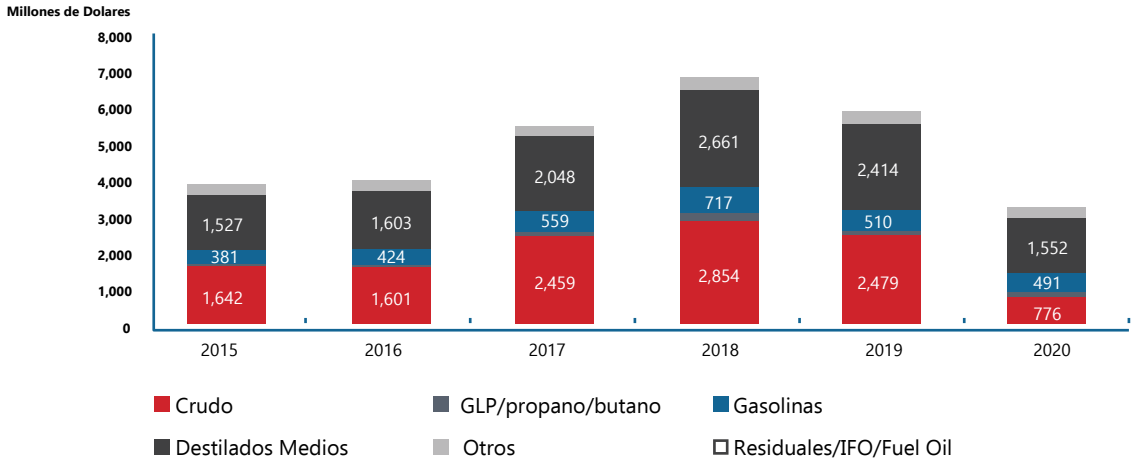
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°39: Exportaciones de Hidrocarburos (Millones de Dólares), 2015 - 2020



Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°40: Importaciones de Hidrocarburos (Millones de Dólares), 2015 - 2020



Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°47: Exportaciones de Hidrocarburos (MBPD), 2015-2020

EXPORTACIONES (MILES DE BARRILES)						
Producto	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Crudo	2,907	845	573	2,367	2,072	4.089
Gas Natural	50,899	60,315	51,809	51,399	54,715	58.399
GLP/propano/butano	1,076	1,461	608	66	-	751
Gasolinas	16,708	18,679	19,961	17,803	15,692	13.416
Destilados Medios	5,843	7,606	9,054	9,191	7,791	6.941
Residu-ales/IFO/Fuel Oil	9,814.	12,134	16,838	16,696	13,123	4.416
Otros	223	112	74	90	97	265

Fuente: SUNAT

Tabla N°48: Exportaciones de Hidrocarburos (Miles de Dólares), 2015-2020

EXPORTACIONES (MILES DE DOLARES)						
Producto	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Crudo	120	24	26	139	122	152
Gas Natural	449	522	748	999	600	599
GLP/propano/butano	34	32	32	4	-	39
Gasolinas	860	790	1,091	1.182	883	533
Destilados Medios	437	449	590	783	678	600
Residuales/IFO/Fuel Oil	385	407	728	1.005	730	239
Otros	27	19	17	25.212	27	23

Fuente: SUNAT

Tabla N°49: Importaciones de Hidrocarburos (MBPD), 2015-2020

IMPORTACIONES (MILES DE BARRILES)						
Producto	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Crudo	31.327	38.489	45.736	41.117	38.295	14.892
GLP/propano/butano	1.119	1.816	2.492	4.240	4.053	4.192
Gasolinas	5.063	6.979	7.777	8.429	6.682	8.888
Destilados Medios	22.075	28.311	30.881	29.995	29.288	26.959
Otros	1.118	1.093	1.323	1.232	1.187	1.020
Residuales/IFO/Fuel Oil	-	150	150	-	207	202

Fuente: SUNAT

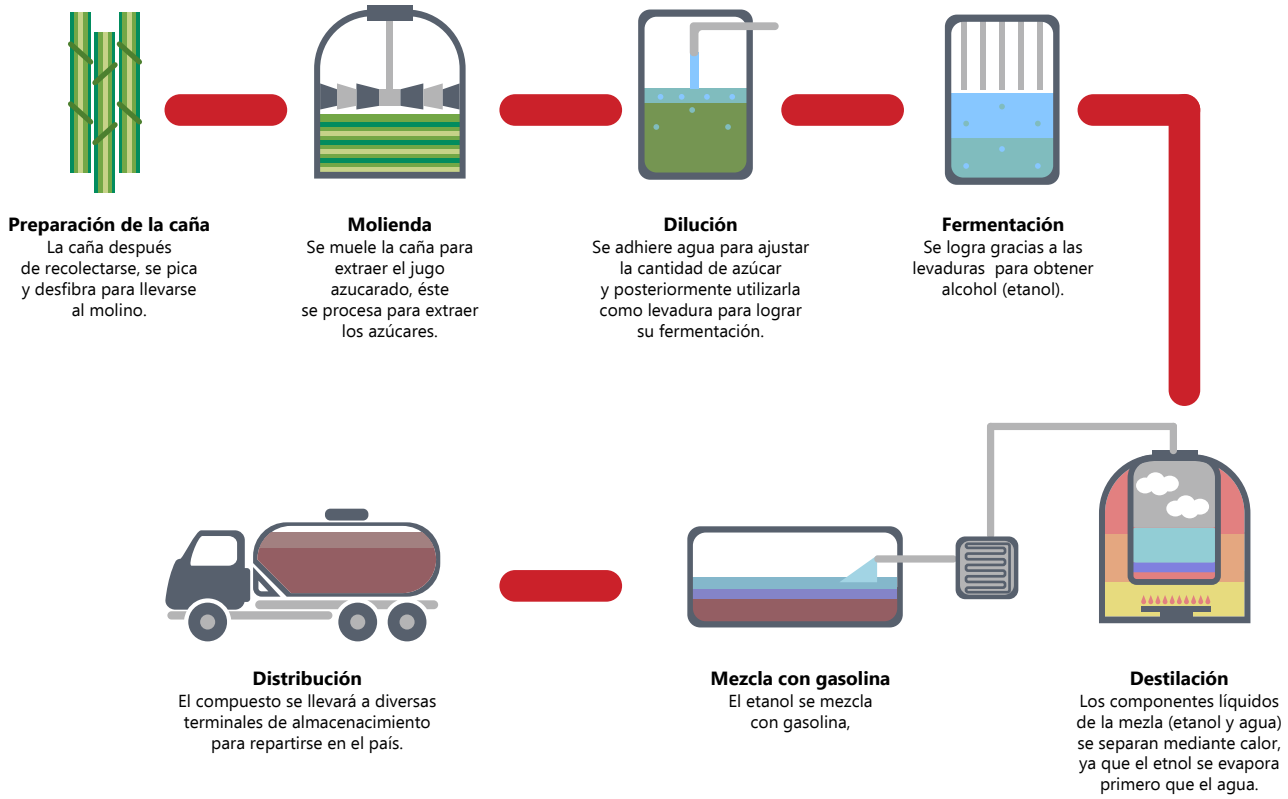
Tabla N°50: Importaciones de Hidrocarburos (Miles de Dólares), 2015-2020

IMPORTACIONES (MILES DE DOLARES)						
Producto	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Crudo	1.642	1,601	2.459	2.854	2.479	776
GLP/propano/butano	40	60	110	209	138	149
Gasolinas	381	424	559	717	510	491
Destilados Medios	1,527	1.603	2.048	2,661	2,.414	1,552
Otros	259	276	267	322	311	238
Residuales/IFO/Fuel Oil	-	6	8	-	13	9

Fuente: SUNAT

d) Biocombustibles

INFOGRAFÍA 13: Infografía de qué son los biocombustibles



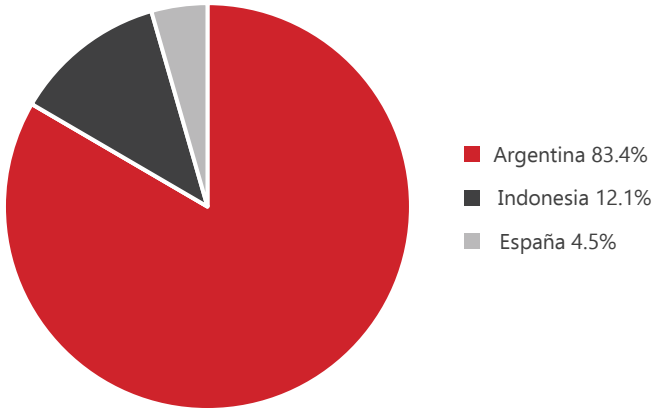
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°51: Importaciones de Biodiesel (MBPD)

IMPORTACIONES (MILES DE BARRILES)						
Pais de Proced-encia	2015	2016	2017	2018	2019	2020
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	418.72
Malasia	-	12.37	-	322.21	-	153.94
Canadá	-	612.59	466.98	135.64	-	-
Estados Unidos	-	-	0.01	-	-	-
China	-	-	-	48.97	99.48	-
Japón	-	-	-	0.05	-	-
Bélgica	-	-	-	-	165.45	-
Países Bajos	-	-	-	-	-	123.57
TOTAL	2,066.71	2,067.29	1,946.45	1,388.94	1,005.77	572.66
TOTAL (MBPD)	5.66	5.65	5.33	3.81	2.76	0.16

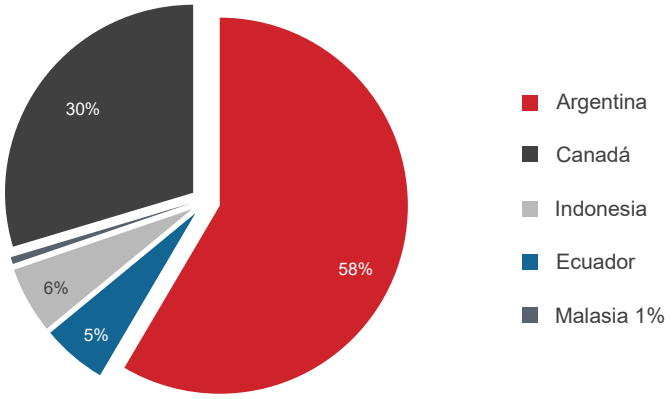
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°41: Importaciones de Biodiesel según país de procedencia (Participación %), 2015



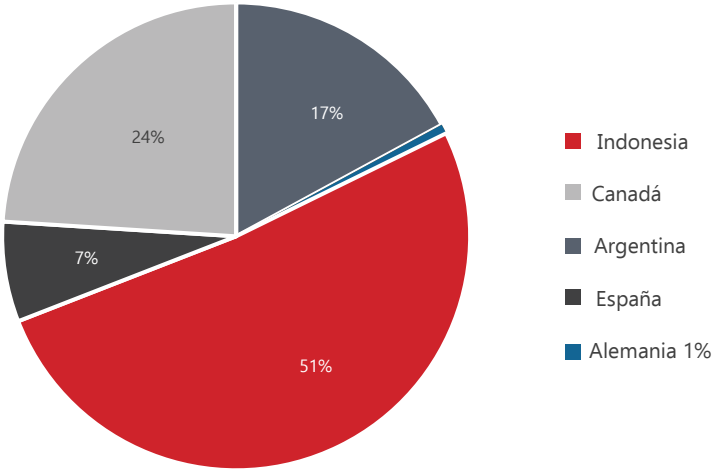
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°42: Importaciones de Biodiesel según país de procedencia (Participación %), 2016



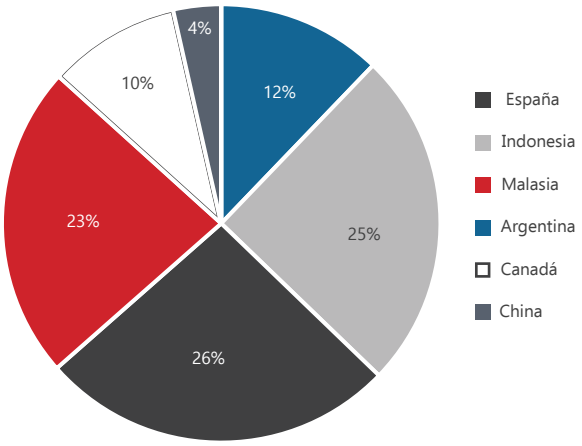
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°43: Importaciones de Biodiesel según país de procedencia (Participación %), 2017



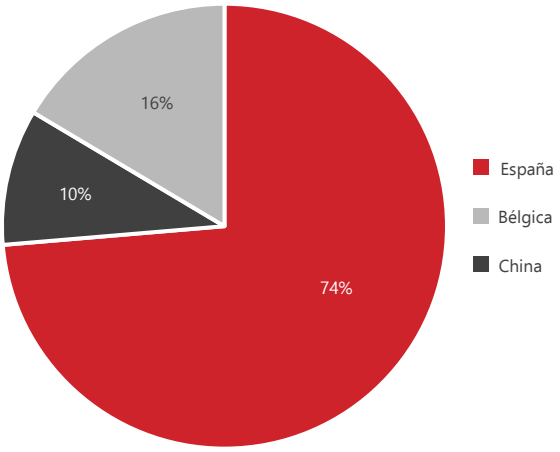
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°44: Importaciones de Biodiesel según país de procedencia (Participación %), 2018



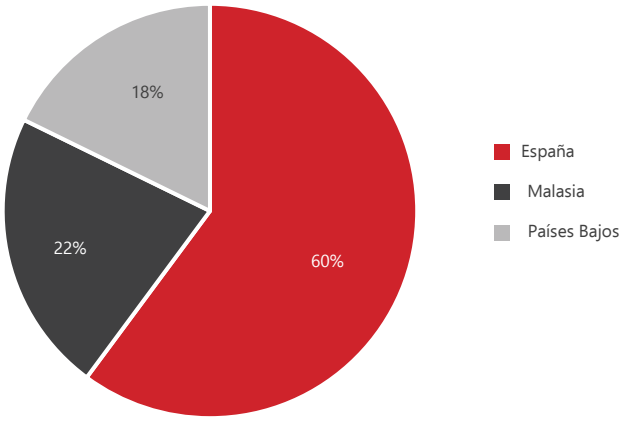
Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°45: Importaciones de Biodiesel según país de procedencia (Participación %), 2019



Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM.

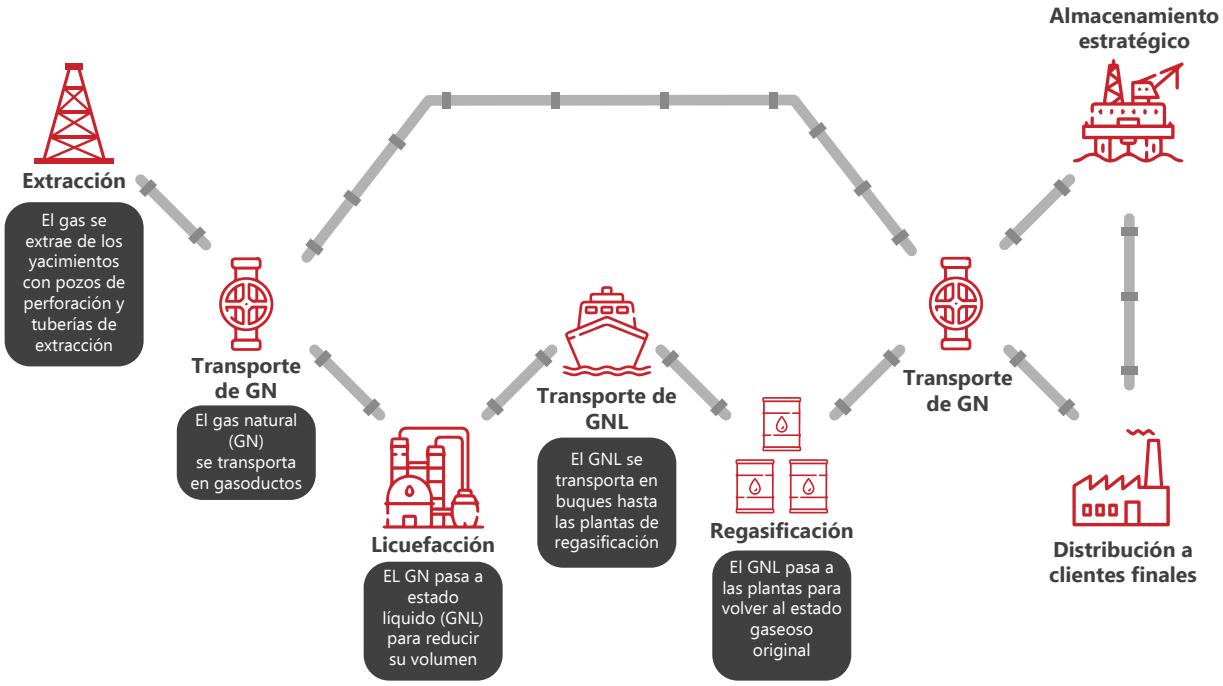
Gráfico N°46: Importaciones de Biodiesel según país de procedencia (Participación %), 2020



Fuente: SUNAT.
Elaboración: DGH-MINEM

CAPÍTULO VII: MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL

INFOGRAFIA 14: Infografía de cadena de valor del 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 2020, existen 04 Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en operación comercial, las cuales abastecen de gas natural a más de 1,200,000 hogares en las regiones de : Lima y Callao, Ica, Áncash, Lambayeque, La Libertad, Cajamarca, Arequipa, Moquegua y Tacna. Asimismo, existen 02 Concesiones de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos que se encuentran desarrollando los estudios correspondientes con el fin de poder abastecer de gas natural a las regiones de Piura y Tumbes.

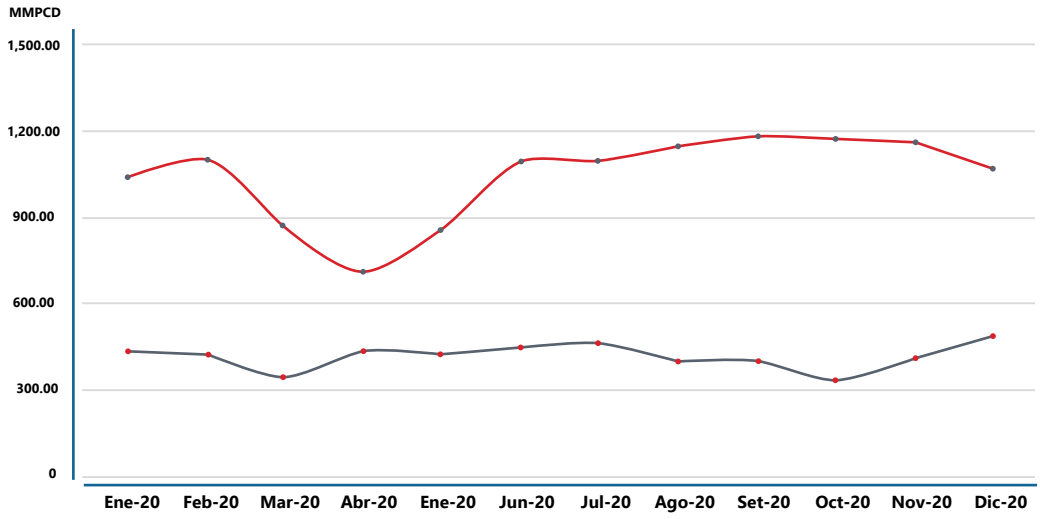
- El gas natural es económico, genera un ahorro importante en la canasta familiar de los peruanos, superior al 20% con respecto al combustible sustituto (balón de GLP 10 Kg.); pudiendo acceder a él por un precio aproximado de S/ 20 mensuales por familia.
- Asimismo, se caracteriza por su seguridad, a 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 Al cierre de diciembre 2020, se ha logrado financiar un total de 596,239 conexiones de gas natural.

1. Procesamiento de Gas Natural y de Líquidos de Gas Natural

a) Procesamiento de Gas Natural

Gráfico N°47: Procesamiento de Gas Natural (MMPCD), 2020



Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.

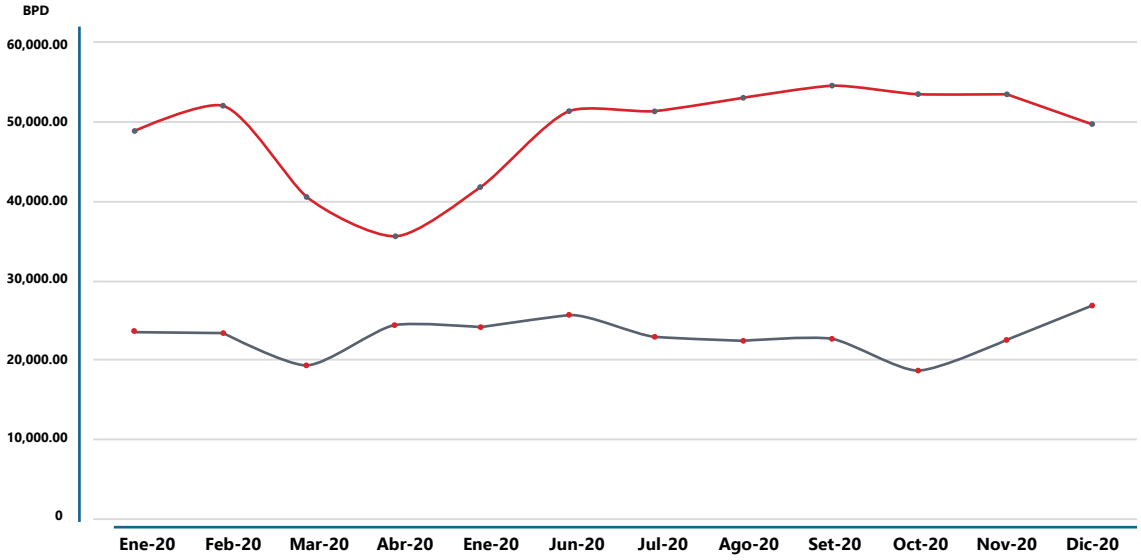
Tabla N°52 : Procesamiento de Gas Natural (MMPC), 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Lote 56	13.381,00	12.182,00	10.585,00	12.957,00	13.049,00	13.370,00	14.278,00	12.300,00	11.922,00	10.215,00	12.221,00	14.961,00
Lote 88	32.164,00	31.812,00	26.892,00	21.280,00	26.439,00	32.701,00	33.858,00	35.431,00	35.281,00	36.239,00	34.726,00	33.041,00
TOTAL*	45.545,00	43.994,00	37.477,00	34.237,00	39.488,00	46.071,00	48.136,00	47.731,00	47.203,00	46.454,00	46.947,00	48.002,00

* No considera información del Lote 57
Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.

b) Procesamiento de Líquidos de Gas Natural

Gráfico N°48: Procesamiento de Líquidos de Gas Natural (BPD), 2020



Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°53: Procesamiento de Líquidos de Gas Natural (BLS), 2020

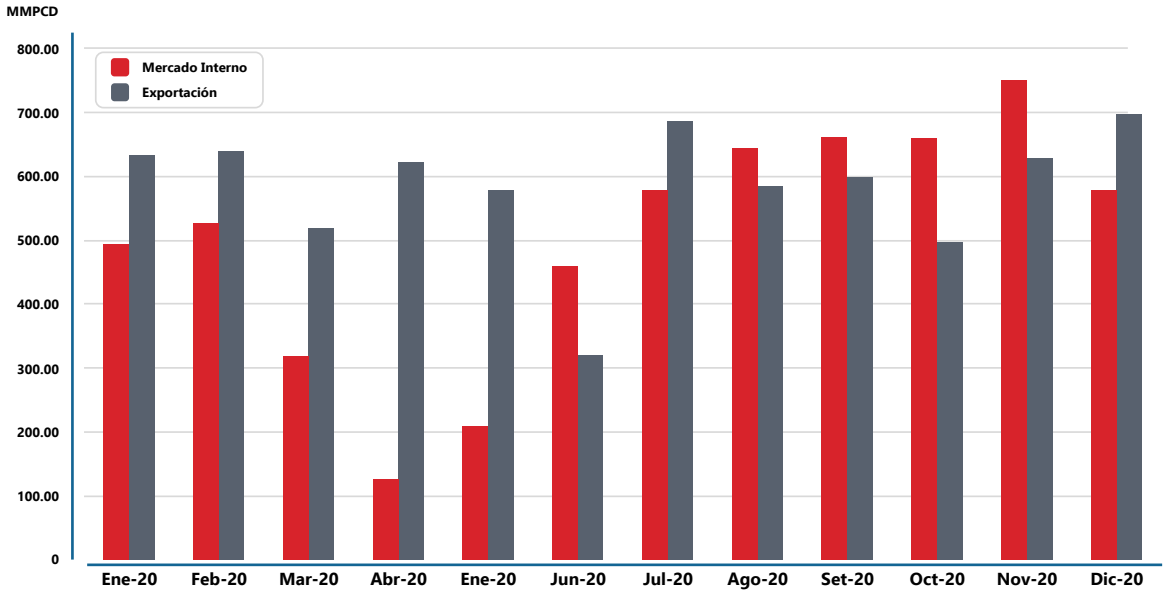
	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Lote 56	730,200.00	674,118.00	593,101.00	726,234.00	743,709.00	764,900.00	705,400.00	689,800.00	674,400.00	575,000.00	671,400.00	827,300.00
Lote 88	1,510,800.00	1,507,641.00	1,253,239.00	1,062,334.00	1,293,366.00	1,540,331.00	1,588,900.00	1,643,400.00	1,636,800.00	1,655,500.00	1,602,000.00	1,538,500.00
TOTAL*	2,241,000.00	2,181,759.00	1,846,340.00	1,788,568.00	2,037,075.00	2,305,231.00	2,294,300.00	2,333,200.00	2,311,200.00	2,230,500.00	2,273,400.00	2,365,800.00

* No considera información del Lote 57

Fuente: Pluspetrol
Elaboración: DGH-MINEM.

2. Transporte de Gas Natural

Gráfico N°49: Transporte de Gas Natural (MMPC), 2020



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

Tabla N°54: Transporte de Gas Natural (MMPC), 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Mercado Interno	15,304.82	15,308.05	9,851.96	3,765.25	6,475.48	13,736.14	17,925.53	19,943.39	19,862.48	20,456.49	22,544.15	17,918.89
Exportación	19,648.32	18,566.30	16,069.94	18,651.32	17,969.20	9,616.02	21,325.02	18,139.48	17,993.40	15,461.21	18,889.13	21,623.20
TOTAL	34,953.14	33,874.36	5,921.91	22,416.57	24,444.68	23,352.16	39,250.55	38,082.87	37,855.88	35,917.70	41,433.28	39,542.09

Fuente: Transportadora de Gas del Perú S.A

Elaboración: DGH-MINEM.

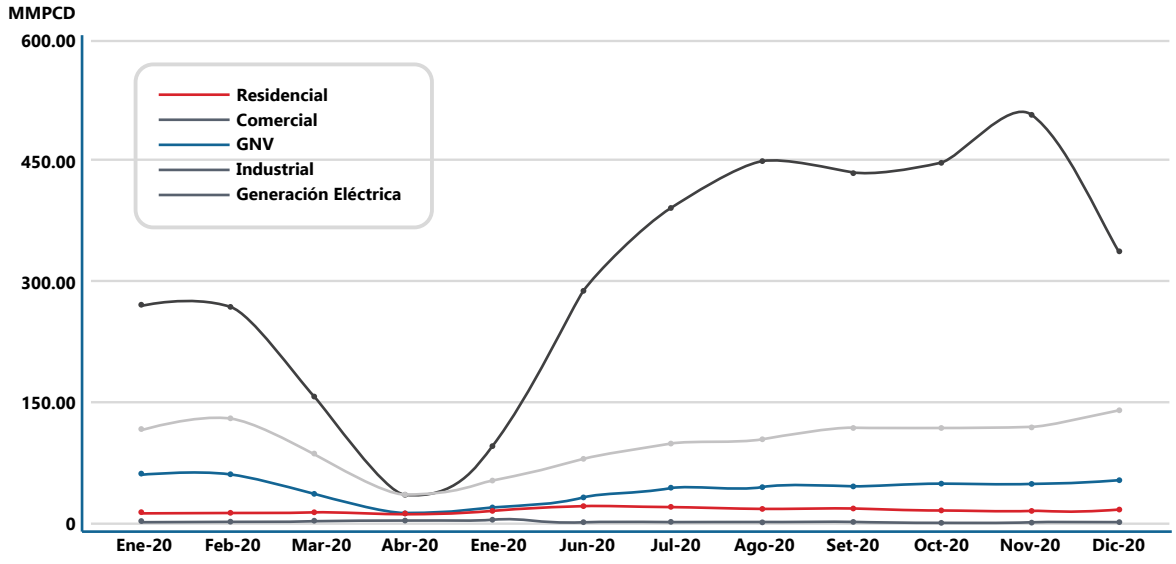
3. Distribución de Gas Natural por Red de Ductos

INFOGRAFÍA 15: Infografía de las formas de distribución de gas natural: por ductos y virtual

Fuente y Elaboración: DGH-MINEM.

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

Gráfico N°50: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Lima y Callao (MMPC), 2020



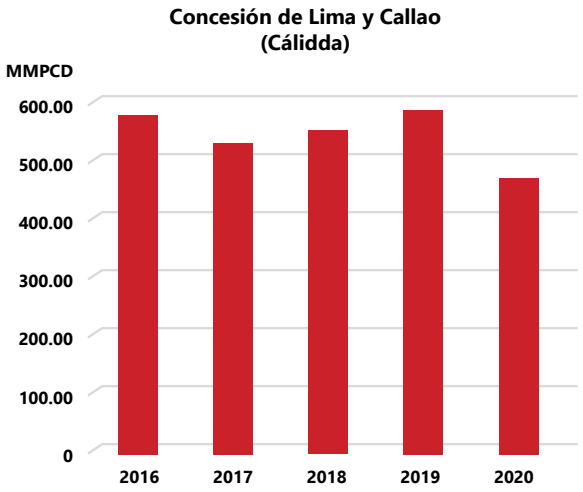
Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°55: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Lima y Callao (MMPC), 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	441.77	383.36	449.17	416.66	537.70	655.67	635.63	592.48	578.48	540.03	485.08	545.05
Comercial	111.84	97.57	113.46	104.09	72.72	57.91	70.20	64.02	71.39	68.79	72.97	88.48
GNV	1,935.16	1,778.65	1,172.07	396.21	645.58	996.10	1,392.65	1,406.39	1,398.92	1,560.14	1,488.13	1,688.96
Industrial	3,662.21	3,792.60	2,718.00	1,097.28	1,662.10	2,416.08	3,076.16	3,283.11	3,573.58	3,689.16	3,637.25	4,380.67
Generación Eléctrica	8,439.48	7,738.12	4,921.94	1,086.99	3,001.03	8,715.73	12,167.49	13,997.52	13,089.57	13,930.66	15,239.44	10,476.83
TOTAL	14,590.46	13,790.30	9,374.66	3,101.23	5,919.13	12,841.49	17,342.14	19,343.51	18,711.95	19,788.78	20,922.86	17,180.00

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°51: Evolución del volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao (MMPCD), 2016-2020



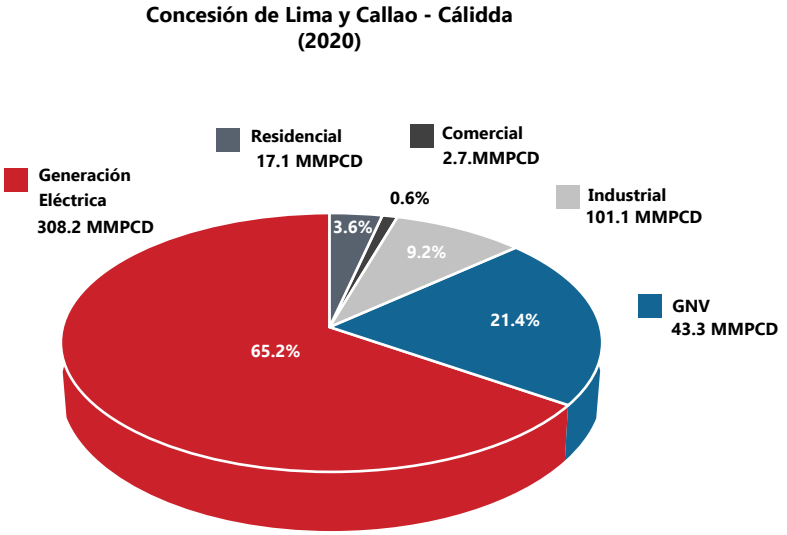
Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°56: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao (MMPC), 2016-2020

	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	2,584.71	3,283.63	4,048.12	5,078.90	6,261.08
Comercial*	762.77	886.74	1,074.76	1,239.86	993.44
GNV	23,106.74	23,777.79	23,468.63	23,296.24	15,858.96
Industrial**	39,413.80	44,876.75	48,629.32	46,933.62	36,988.21
Generación Eléctrica	147,042.76	121,715.52	125,465.99	139,304.85	112,804.81
TOTAL	212,910.78	194,540.43	202,686.82	215,853.47	172,906.51

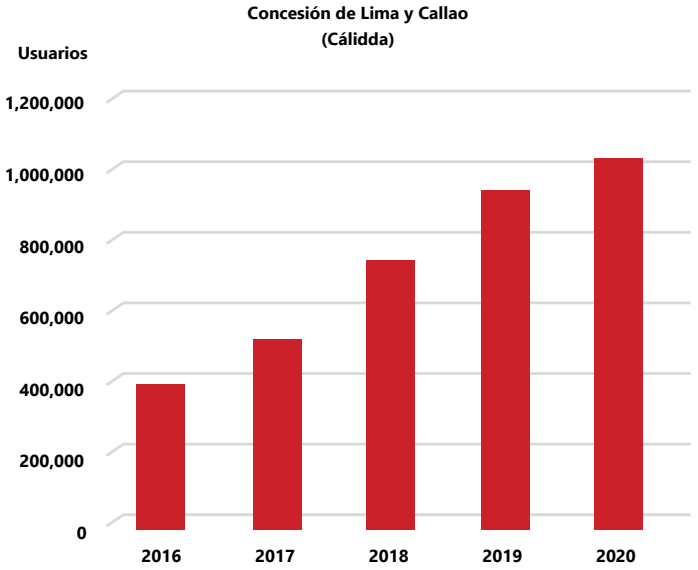
Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°52: Distribución de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao por sector económico (MMPCD), 2020



Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°53: Número de Consumidores Residenciales de Gas Natural en la Concesión de Lima y Callao, 2016-2020



Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°57: Número de Consumidores de Gas Natural, por sector económico, en la Concesión de Lima y Callao, 2016-2020

	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	391,510	520,845	745,642	945,986	1,037,421
Comercial*	2,053	2,363	2,611	3,225	2,585
GNV	240	257	272	276	281
Industrial**	516	541	556	599	612
Generación Eléctrica	19	22	22	24	26
TOTAL	394,338	524,028	749,103	950,110	1,040,925

* Incluye Instituciones Públicas 2016-2020
** Incluye clientes Iniciales e Independientes 2004-2009

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

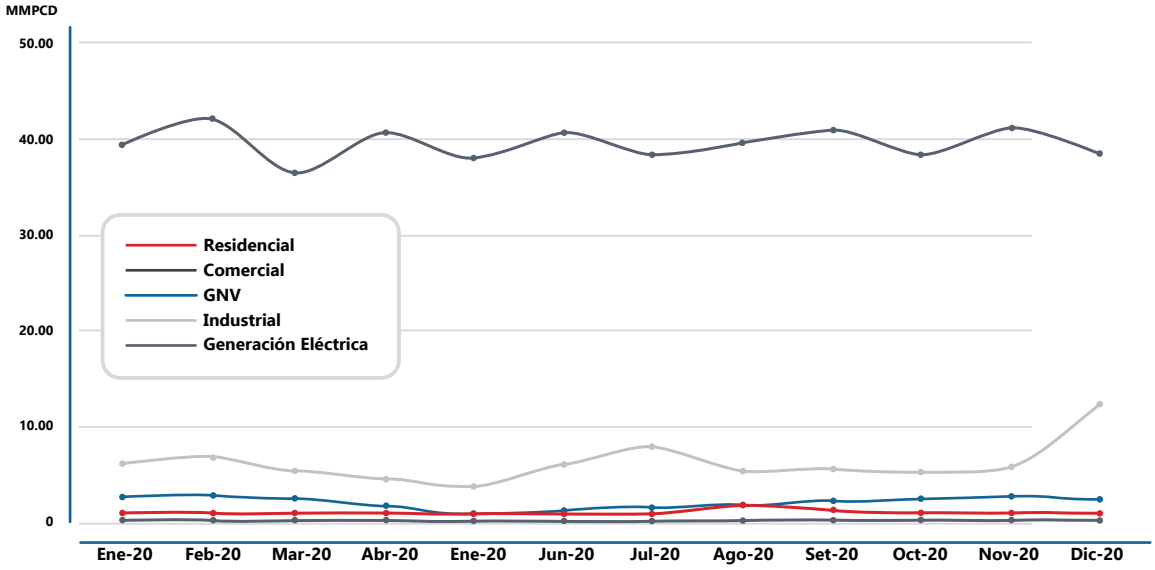
Tabla N°58: Número de Consumidores de Gas Natural, por sector económico, en la Concesión de Lima y Callao, 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	961,041	974,647	978,056	978,205	980,054	982,527	988,205	994,855	1,001,674	1,010,021	1,023,841	1,037,421
Comercial	3,224	3,232	3,247	3,252	3,209	2,802	2,229	1,985	1,990	2,131	2,390	2,585
GNV	276	277	277	277	277	277	276	277	277	277	278	281
Industrial	605	602	601	604	602	601	627	600	601	604	609	612
Generación Eléctrica	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	26
TOTAL	965,170	978,782	982,205	982,362	984,166	986,231	991,361	997,741	1,004,566	1,013,057	1,027,143	1,040,925

Fuente: Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda)
Elaboración: DGH-MINEM.

b) 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 (MMPCD), 2020



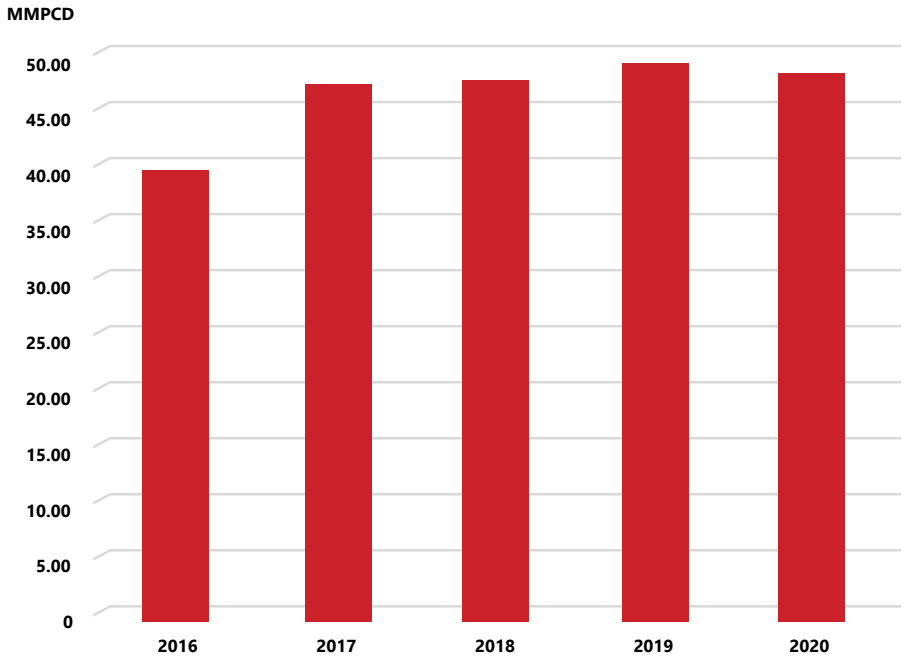
Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°59: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica (MMPC), 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	28.31	25.52	27.69	27.50	25.56	25.50	27.39	56.65	37.16	30.19	28.86	128.39
Comercial	4.85	4.91	5.25	4.88	4.47	4.61	5.09	5.34	4.84	4.75	4.89	4.90
GNV	79.63	79.79	75.44	50.69	28.32	35.45	46.04	56.68	66.73	75.19	79.00	73.66
Industrial	187.28	195.23	164.97	134.07	114.60	182.36	242.74	165.30	165.36	161.98	173.74	380.89
Generación Eléctrica	1,222.58	1,220.31	1,129.17	1,220.14	1,177.23	1,220.74	1,187.72	1,227.76	1,228.68	1,189.05	1,233.42	1,192.58
TOTAL	1,522.65	1,525.78	1,402.51	1,437.28	1,350.18	1,468.67	1,508.97	1,511.74	1,502.77	1,461.16	1,519.89	1,680.42

Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°55: Evolución del volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Ica (MMPCD), 2016-2020



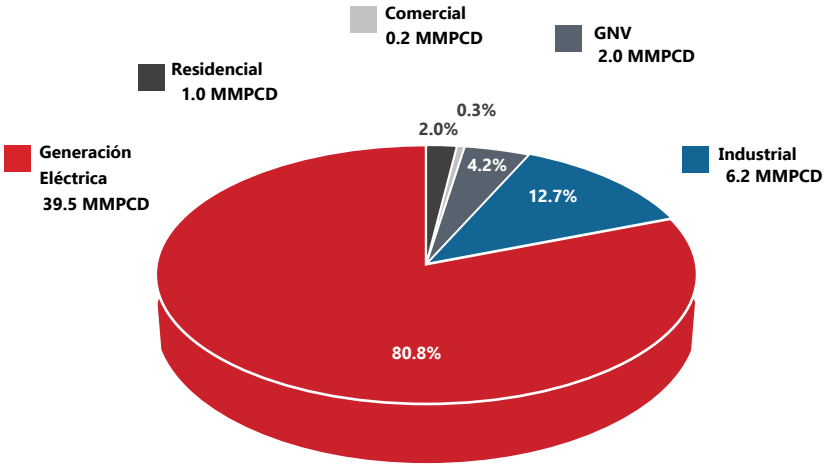
Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 60: Volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión de Ica (MMPC), 2016-2020

	2016	2017	2018	2019	2020
Residencia I	207.83	232.01	276.46	318.14	368.71
Comercial	24.76	29.86	38.47	55.49	58.79
GNV	746.65	801.90	807.80	919.05	746.61
Industrial	2,010.02	2,714.17	2,826.62	2,609.39	2,268.53
Generación Electrica	11,669.34	13,695.64	13,748.10	14,264.36	14,449.37
TOTAL	14,658.60	17,473.58	17,697.45	18,166.42	17,892.01

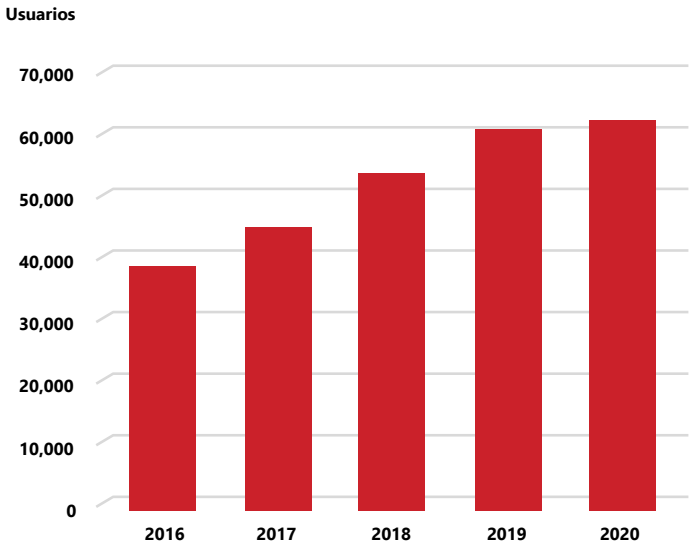
Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°56: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica (MMPCD), 2020



Fuente: Cálidda S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°57: Número de Consumidores Residenciales de Gas Natural en la Concesión de Ica, 2016-2020



Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°61: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión de Ica, 2016-2020

	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	39,435	45,328	54,213	61,249	62,520
Comercial*	92	98	133	158	162
GNV	20	21	27	28	30
Industrial**	15	15	15	15	15
Generación Eléctrica	6	6	8	8	8
TOTAL	39,568	45,468	54,391	61,458	62,735

Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

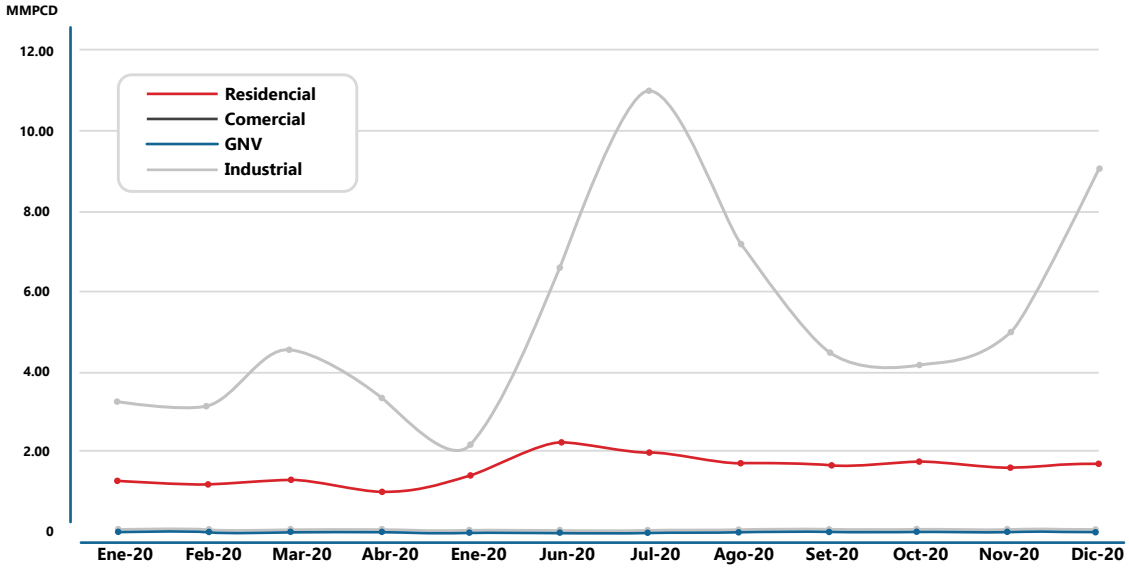
Tabla N°62: Número de Consumidores de Gas Natural, por sector económico, en la Concesión de Ica, 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	61,399	61,572	61,680	61,680	61,680	61,680	61,680	61,685	61,724	61,724	62,009	62,520
Comercial	159	159	159	159	159	159	159	159	160	160	160	162
GNV	29	29	29	29	30	30	30	30	30	30	30	30
Industrial	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Generación Eléctrica	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
TOTAL	61,610	61,783	61,891	61,891	61,892	61,892	61,892	61,897	61,937	61,937	62,222	62,735

Fuente: Contugas S.A.C.
Elaboración: DGH-MINEM.

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

Gráfico N°58: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte (MMPCD), 2020



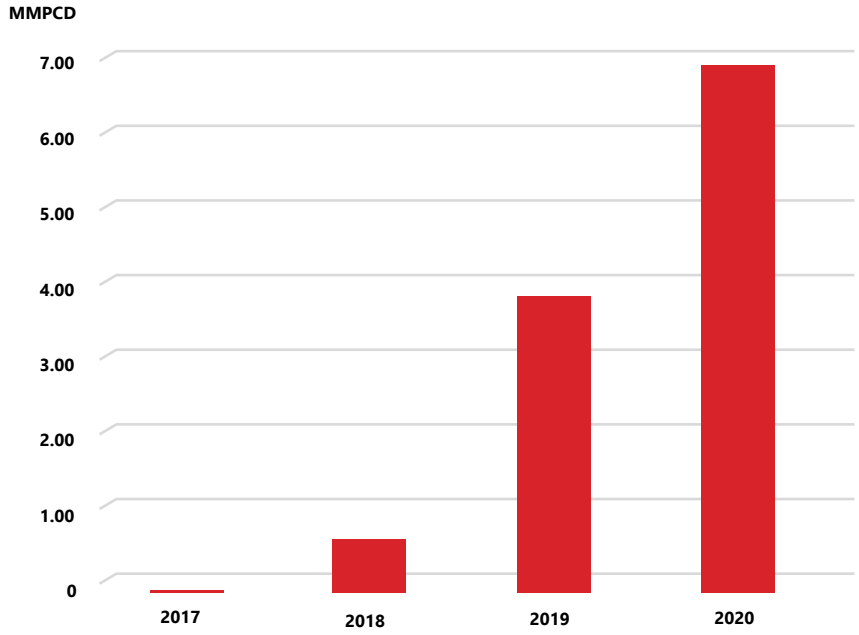
Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°63: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte (MMPC), 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	39.00	36.59	39.82	30.59	43.60	68.73	61.11	52.81	50.99	54.14	49.54	52.77
Comercial	1.60	1.96	1.94	0.30	0.14	0.67	0.72	1.03	0.53	0.61	0.75	0.75
GNV	3.05	3.01	3.22	1.85	0.35	0.72	1.18	1.85	2.10	2.10	2.43	2.53
Industrial	101.02	97.89	140.78	103.94	66.26	204.03	341.72	223.16	138.94	129.33	155.10	281.48
TOTAL	144.67	139.43	185.75	136.67	110.35	274.16	404.73	278.85	192.55	186.19	207.82	337.53

Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°57: Evolución del volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión Norte (MMPCD), 2017-2020



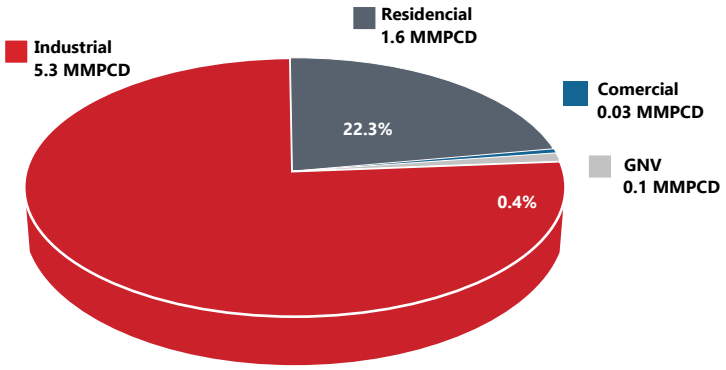
Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 64: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte (MMPC), 2017-2020

	2017	2018	2019	2020
Residencial	-	25.81	251.66	579.67
Comercial	-	-	4.83	10.99
GNV	-	22.67	38.21	24.38
Industrial	-	207.38	294.70	1,983.65
TOTAL	-	255.86	589.39	2,598.70

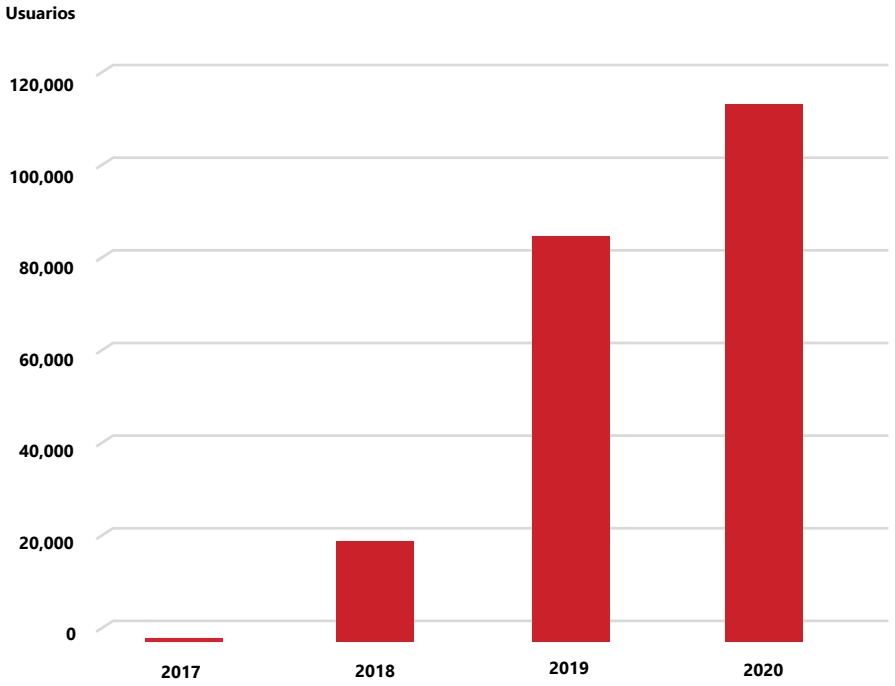
Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°58: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte (MMPCD), 2020



Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°59: Número de Consumidores Residenciales de Gas Natural en la Concesión Norte, 2017 - 2020



Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°65: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2017-2020

	2017	2018	2019	2020
Residencial	51	21,501	87,345	115,753
Comercial	-	10	118	135
GNV	-	1	1	1
Industrial	-	14	26	32
TOTAL	51	1,526	87,490	115,921

Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°66: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Norte, 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial[1]	85,752	89,037	394,512	96,008	96,027	96,409	96,897	98,299	101,560	105,511	109,697	115,753
Comercial[2]	95	104	132	132	132	132	132	132	132	135	135	135
GNV[3]	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Industrial[4]	25	25	26	29	30	30	29	29	29	29	30	32
TOTAL	85,873	89,167	94,671	96,170	96,190	96,572	97,059	98,461	101,722	105,676	109,863	115,921

[1] Incluye Categoría Tarifaria I

[2] Incluye Categoría Tarifaria II-A, II-B y III

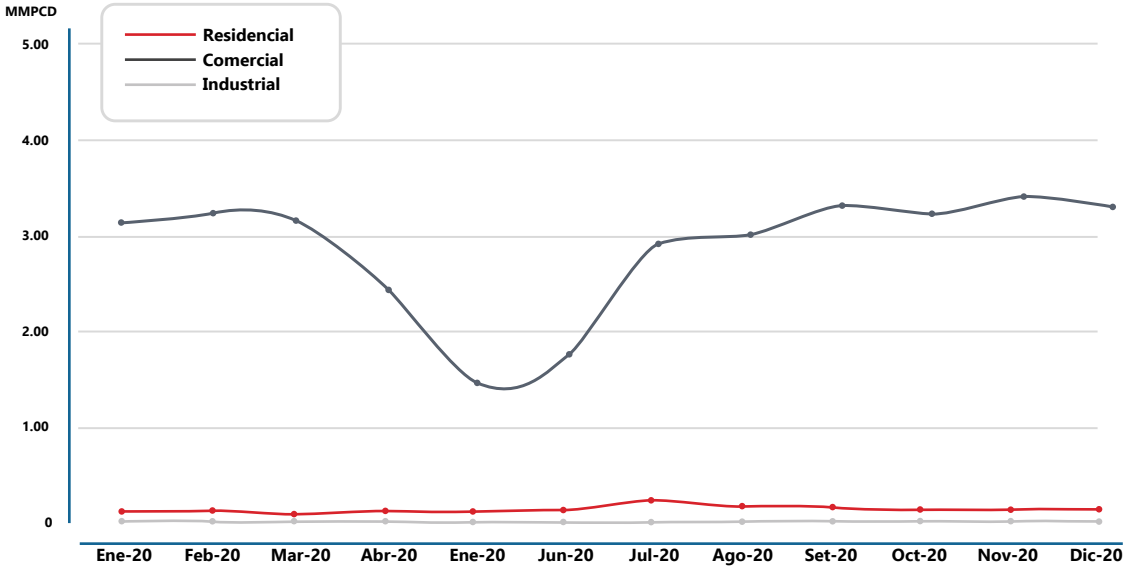
[3] Incluye Categoría Tarifaria GNV

[4] Incluye Categoría Tarifaria IV, V, VI, VII y Pesca

Fuente: Gases del Pacífico S.A.C. (Quavii)
Elaboración: DGH-MINEM.

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

Gráfico N°60: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión SurOeste (MMPCD), 2020



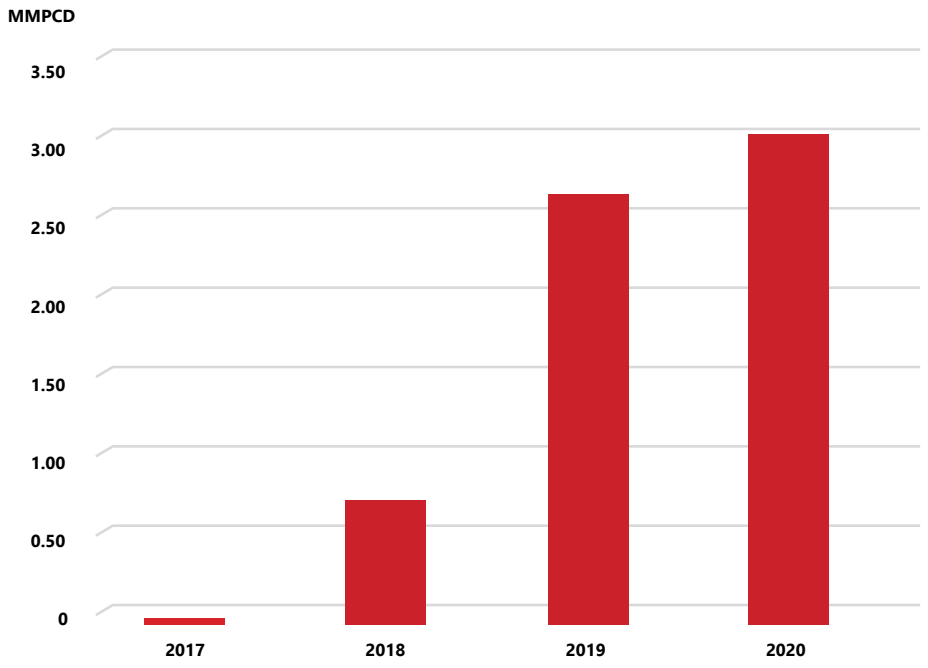
Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°67: Volumen de Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste (MMPC), 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	4.51	4.55	4.17	4.49	4.43	4.84	8.04	5.66	5.84	5.28	5.12	5.12
Comercial	0.68	0.77	1.27	1.31	1.21	1.30	1.65	2.20	2.29	2.25	2.18	2.18
GNV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	97.39	94.28	98.49	73.33	46.03	53.41	90.81	93.63	99.73	100.46	102.46	102.46
TOTAL	102.58	99.59	103.94	79.14	51.67	59.54	100.50	101.48	107.86	108.00	109.76	109.76

Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°61: Evolución del volumen de distribución de Gas Natural en la Concesión Sur-Oeste (MMPCD), 2017-2020



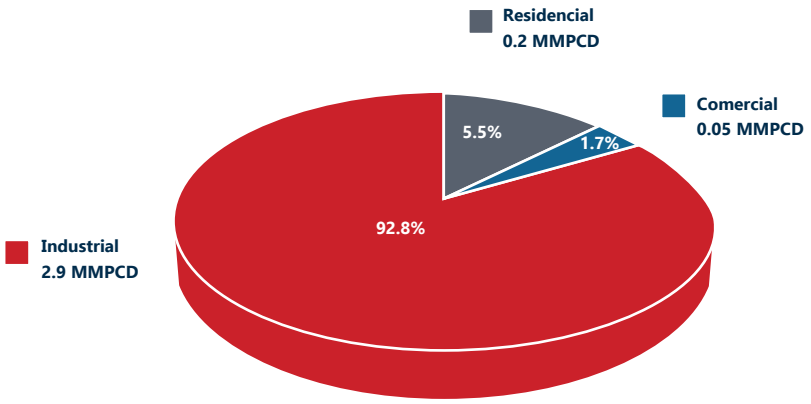
Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N° 68: Volumen de distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste (MMPC), 2017-2020

	2017	2018	2019	2020
Residencial	-	35.91	52.02	62.04
Comercial	-	-	3.98	19.30
GNV	-	-	-	-
Industrial	-	252.01	935.77	1,052.49
TOTAL	0.79	0.79	991.77	1,133.83

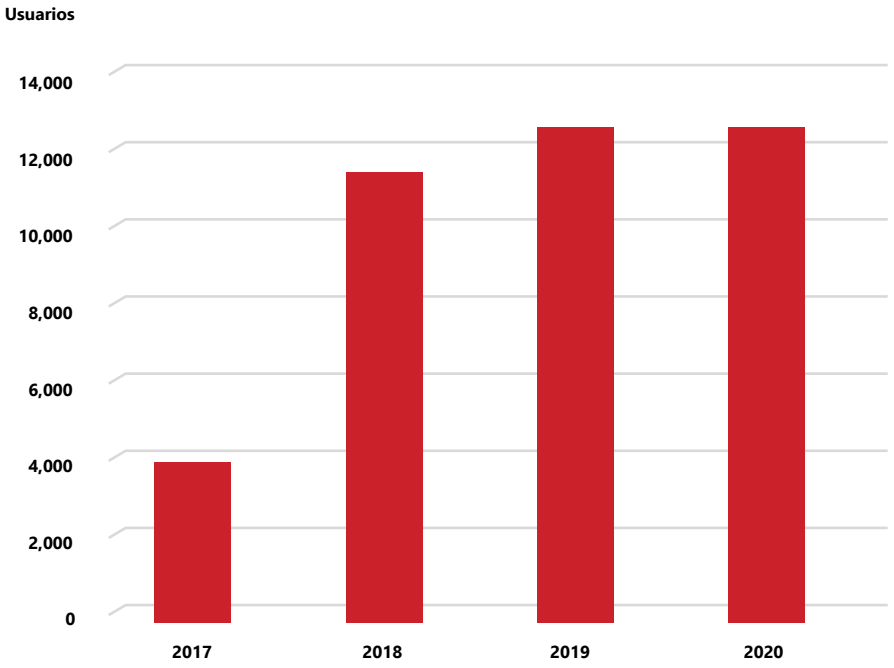
Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM

Gráfico N°62: Distribución de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste (MMPCD), 2020



Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

Gráfico N°63: Número de Consumidores Residenciales de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2017-2020



Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

Tabla N°69: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2017-2020

	2017	2018	2019	2020
Residencial	4,216	11,714	12,815	12,846
Comercial	-	1	19	29
GNV	-	-	-	0
Industrial	-	11	19	19
TOTAL	4,216	11,726	12,853	12,894

Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

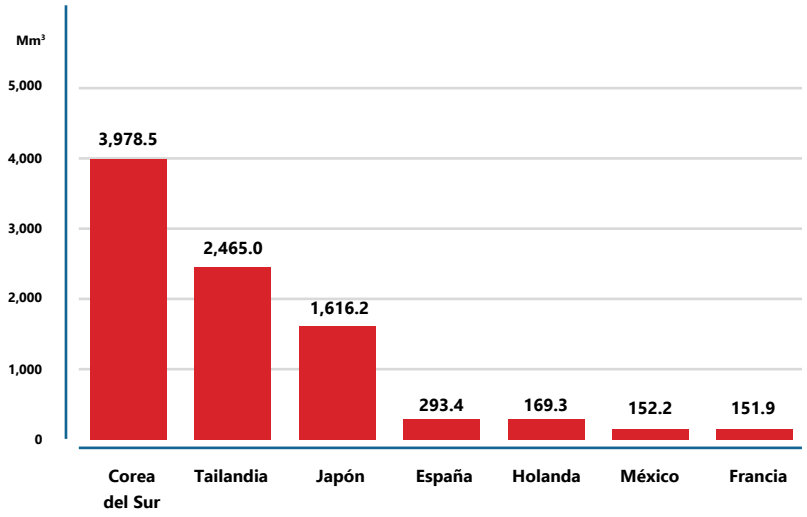
Tabla N°70: Número de Consumidores de Gas Natural por sector económico en la Concesión Sur Oeste, 2020

	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20	JUL 20	AGO 20	SEP 20	OCT 20	NOV 20	DIC 20
Residencial	12,835	12,842	12,846	12,846	12,846	12,846	12,846	12,846	12,846	12,846	12,846	12,846
Comercial	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29
GNV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
TOTAL	12,877	12,889	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,894

Fuente: Naturgy Perú S.A.
Elaboración: DGH-MINEM.

EXPORTACIÓN DE GNL

Gráfico 64: Exportación de GNL por país de destino, 2020 (Mm^3)



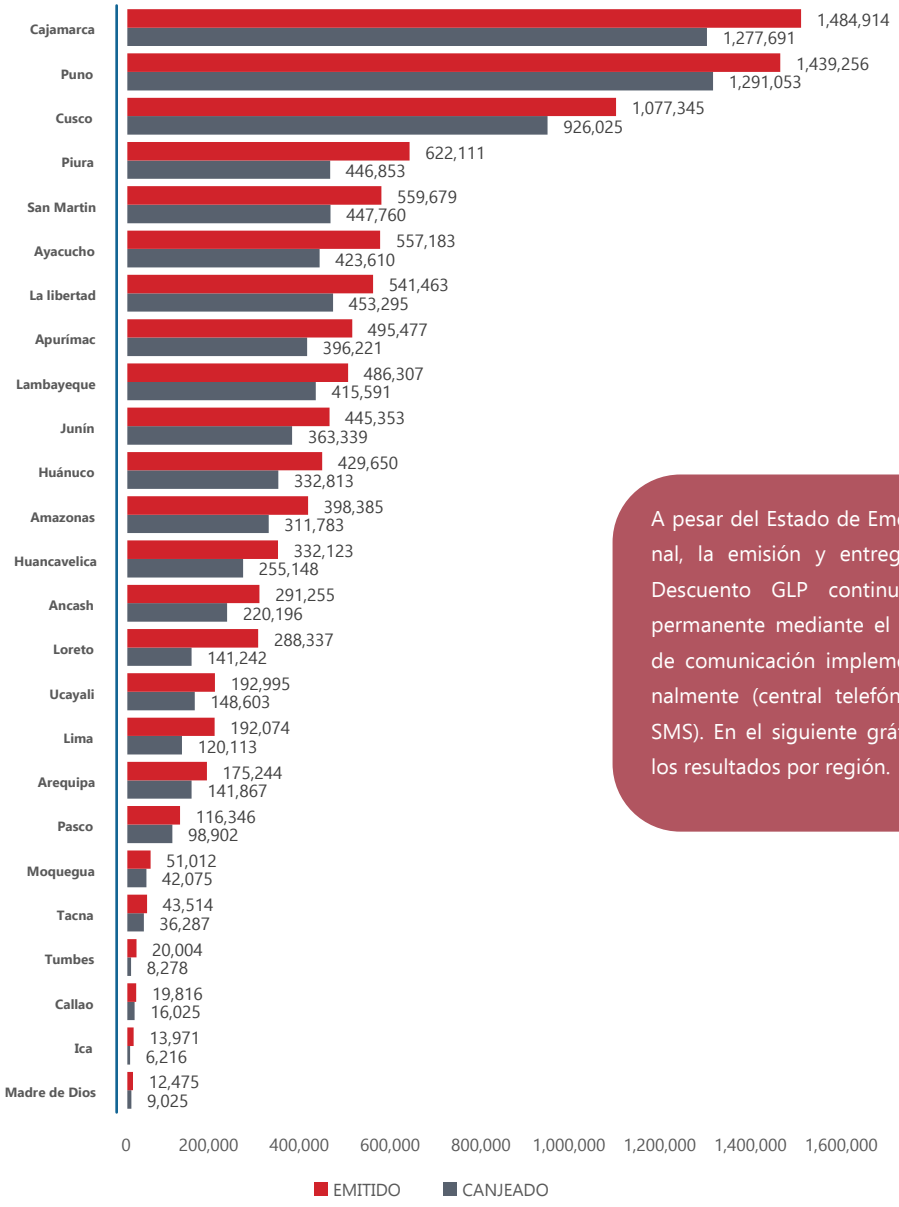
Fuente: Perú LNG
Elaboración: DGH-MINEM.

CAPÍTULO VIII: FONDO DE INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICO

1. Programa de Compensación Social y Promoción para el Acceso al GLP

a) Vales de Descuento GLP emitidos y canjeados

Gráfico N° 65: Número de Vales de Descuento GLP 2020 (Acumulado)

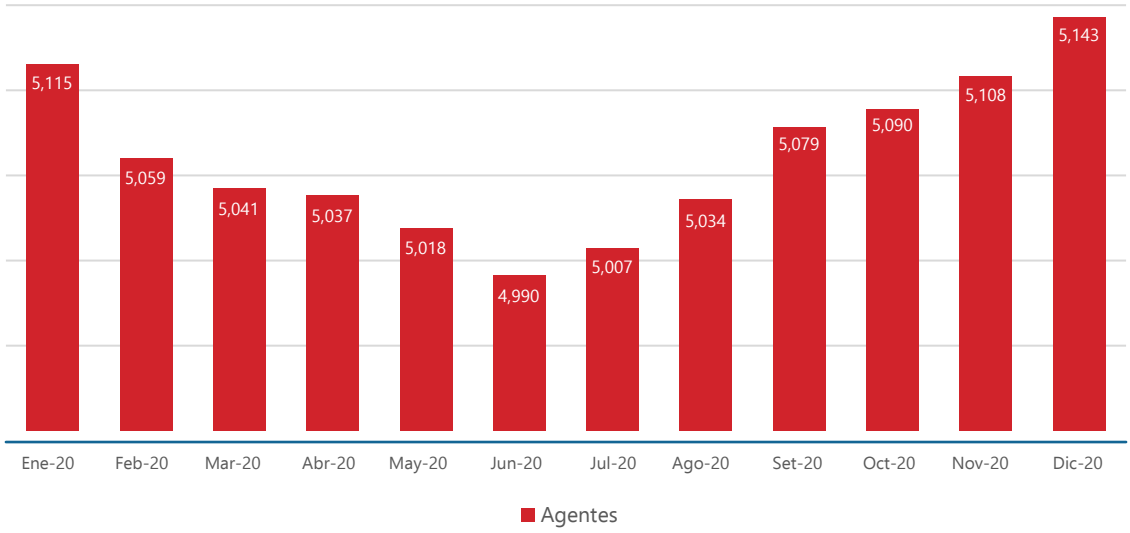


A pesar del Estado de Emergencia Nacional, la emisión y entrega del Vale de Descuento GLP continuó de manera permanente mediante el uso de canales de comunicación implementados adicionalmente (central telefónica, WhatsApp, SMS). En el siguiente gráfico se muestra los resultados por región.

b) Agentes Autorizados GLP

Debido a las restricciones de movilidad, algunos Agentes GLP suspendieron sus actividades a mitad de año; sin embargo, esta disminución se ha revertido a finales de año.

Gráfico N° 66: Número de Agentes GLP FISE - 2020



2. Programa BonoGas Residencial

El 21 de agosto de 2020, el MINEM, en su calidad de Administrador del FISE, suscribió convenios con la empresa concesionaria Cálidda y con 134 empresas instaladoras independientes para participar en programas de promoción de suministros de gas natural a ejecutarse con recursos del FISE en Lima, Callao e Ica.

Tabla N°71: Precio máximo de la instalación interna en el programa (Nuevos Soles)

AÑO	1 punto	2 puntos	3 puntos
2020	1350.0	1783.9	2203.0
2019	1169.7	-	-
2018	1099.8	-	-
2017	1067.9	-	-
2016	1053.3	-	-

En el año 2020 Osinergmin estableció un nuevo precio máximo de la instalación considerando los gastos por el uso de equipamiento necesario para la prevención del COVID-19 y considerando una instalación hasta con tres puntos de consumo:

Tabla N°72: Número de Beneficiarios del Programa BonoGas Residencial

	2016	2017	2018	2019	2020	TOTAL
Lima y Callao	28,033	119,302	175,034	177,221	84,969	584,559
Ica	0	1,615	2,176	6,622	1,265	11,678
Total	30,049	122,934	179,228	185,862	88,254	606,327

Hasta el 2020 el BonoGas benefició con el servicio de gas natural residencial a 606 327 hogares en Lima, Callao e Ica.

Gráfico N° 67: Número de Hogares beneficiados con BonoGas en Lima y Callao

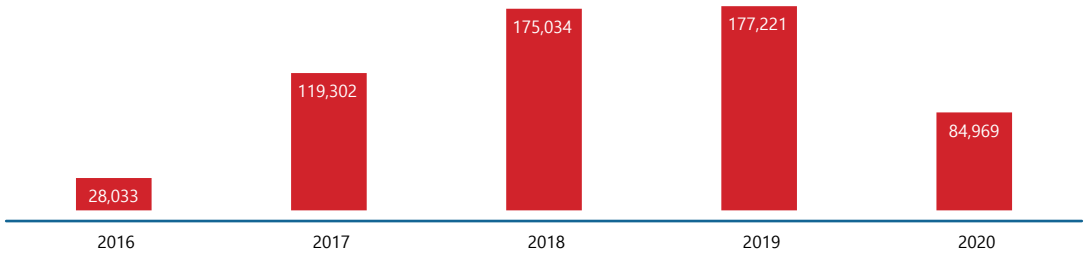


Gráfico N° 68: Número de Hogares beneficiados con BonoGas en Ica

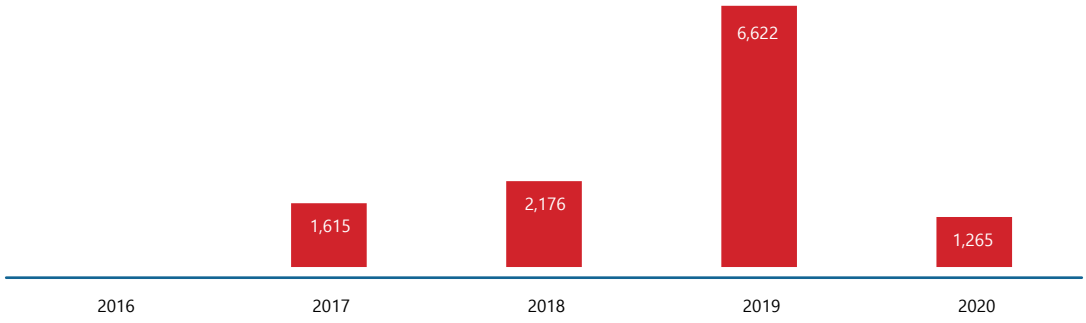


Tabla N°73: Número de Hogares beneficiados por estrato socioeconómico

	Bajo	Medio Bajo	Medio
Lima y Callao	73,756.00	338,586.00	172,217.00
Ica	5,074.00	5,373.00	1,233.00

En programa BonoGas está presente en 33 distritos de Lima y Callao, siendo los principales: San Juan de Lurigancho 118,773 (20.3%), te 55370 (9.45%) y San Martin de Porres 51441 (8.8%). En la región de Ica está presente en 14 distritos siendo los principales: Pueblo Nuevo – Chincha 1910 (16.35%), Ica – Ica 1791 (15.33%) y Tupac Amaru Inca – Pisco 1514 (12.96%).

NUEVOS PROYECTOS 2021:

Para el año 2021, el programa tiene planificado los siguientes proyectos:

- Instalaciones de gas en Comercios.
- Instalaciones de gas en Comedores Populares y Alberges.
- Instalaciones de gas en Edificios Multifamiliares.
- Instalaciones de redes de Distribución de Gas Natural.

También, ampliar el área de cobertura del programa para las regiones del Área de Concesión del Norte

3. Programa BonoGas Vehicular

El Programa BonoGas Vehicular permite que los propietarios de autos particulares o públicos accedan a un crédito con una tasa de interés menor al 3% para la conversión vehicular a GNV, a través de instituciones financieras que tengan convenio con el FISE. En 2020, un total de 8529 vehículos fueron convertidos a gas natural en Lima, Callao, Ica, Lambayeque, Piura, La Libertad y Junín, como se aprecia en los siguientes gráficos:

Gráfico N° 67: Número de Beneficiarios del programa, a nivel de región

N° de Vehículos Convertidos	Talleres de Conversión	N° Entidades Certificadoras	N° de Instituciones Financieras
8529	116	7	2

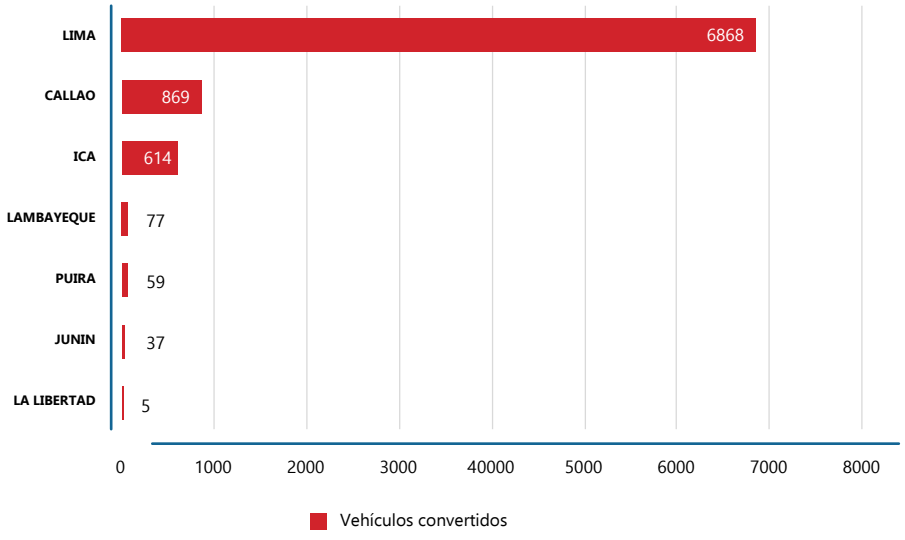
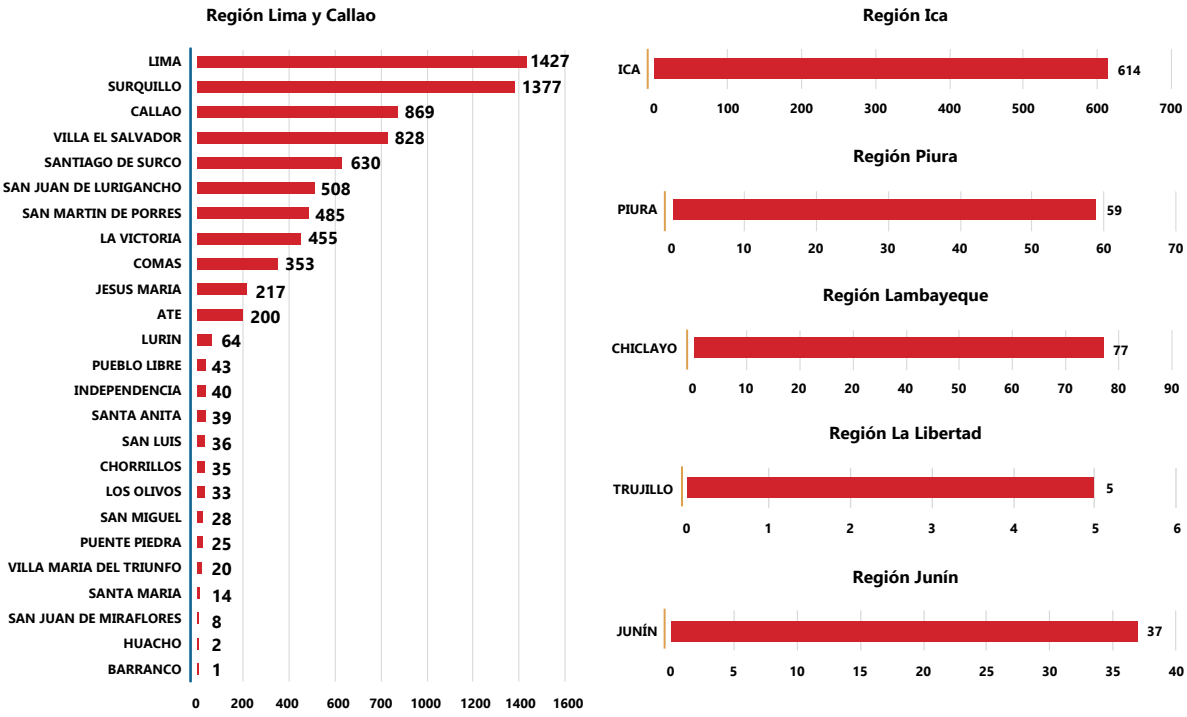


Gráfico N° 69: Número de Conversiones según región

En 2020, el porcentaje de ejecución PAP para conversión vehicular fue de 25.6%, como se aprecia en el siguiente gráfico:



4. Proyectos de Ampliación de la Frontera Energética

Para el año 2020, el Programa Anual de Promociones, aprobado mediante la Resolución Ministerial N° 007-2020-MEM/DM, le asignó al Programa Masivo Fotovoltaico para Zonas Aisladas No Conectadas a Red la suma de S/ 96,500,000,00.

La ejecución de este programa está a cargo de la Dirección General de Electrificación Rural (DGER) del MINEM, y el Administrador FISE tiene la responsabilidad de realizar las transferencias de acuerdo a los informes enviados por el MINEM.

a) Programa Masivo Fotovoltaico para zonas aisladas no conectadas a red

Objetivo

Asegurar el servicio de electricidad mediante la sostenibilidad operativa de los paneles fotovoltaicos instalados por el Programa Masivo Fotovoltaico (ERGON PERÚ SAC).

Características del beneficiario

- Rural.
- Difícil accesibilidad.
- Alto grado de dispersión.
- Alejados de las redes eléctricas convencionales.

Beneficiarios 2020

- **Dic 2020:** 208,145 paneles fotovoltaicos

Presupuesto

Estimado Ene Dic 2020:
S/ 96'500,000

24 Cobertura Departamental	**175** Cobertura Provincial
1,002 Cobertura Distrital	**15,247** CCPP Beneficiario

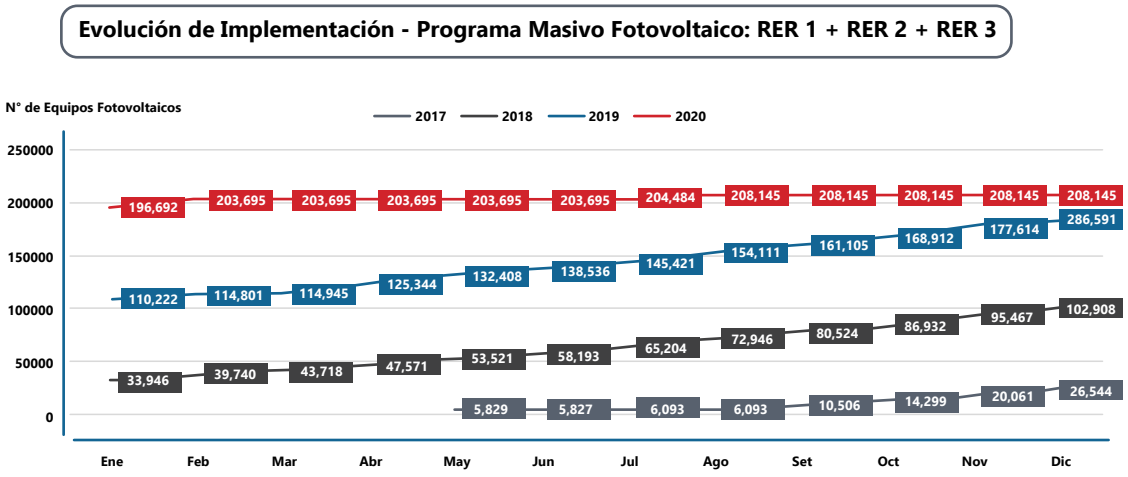
Al 31 de diciembre de 2020 se registraron 205,138 instalaciones RER del tipo RER1 (doméstico), 639 instalaciones RER del tipo RER2 (Establecimientos de Salud) y 2,368 instalaciones RER del tipo RER3 (Instituciones Educativas) en operación comercial, según el siguiente cuadro:

Tabla N°74: Número de Beneficiarios del Programa Masivo Fotovoltaico para zonas aisladas no conectadas a red

Ítem	Departamento	Vivienda	Establecimiento de Salud	Local Escolar	Total
1	Amazonas	10,944	25	170	11,139
2	Ancash	4,045			4,045
3	Apurímac	6,577	18	22	6,617
4	Arequipa	3,938	18	29	3,985
5	Ayacucho	5,643			5,643
6	Cajamarca	6,016	41	132	6,189
7	Cusco	18,443	28	108	18,579
8	Huancavelica	3,697			3,697
9	Huánuco	19,996	48	235	20,279
10	Ica	667	667		667
11	Junín	17,587	17,587	111	17,706
12	La Libertad	5,627	5,627	26	5,658
13	Lambayeque	1,295	1,295	38	1,350
14	Lima	995	995		995
15	Loreto	22,478	22,478	767	23,397
16	Madre de Dios	3,821	3,821	81	3,949
17	Moquegua	1,151	1,151	12	1,175
18	Pasco	6,201	6,201	88	6,321
19	Piura	2,884	2,884		2,884
20	Puno	27,141	27,141	136	27,328
21	San Martín	23,075	23,075	115	23,235
22	Tacna	477	477	29	510
23	Tumbes	4	4		4
24	Ucayali	12,436	12,436	269	12,793
TOTAL		**205,138**	**205,138**	**205,138**	**208,145**

Fuente: FISE

Gráfico N° 70: Evolución del Programa Masivo Fotovoltaico para zonas aisladas no conectadas a red (Número de Equipos Fotovoltaicos)



Proyectos de Ampliación de Frontera Energética (en Formulación)

El Programa Anual de Promociones, aprobado mediante la Resolución Ministerial N° 007-2020-MEM/DM, modificado con Resolución Ministerial N° 273-2020-MEM/DM, ha considerado entre otros, los siguientes proyectos:

a) Proyecto de Ampliación de la Frontera Energética para el mejoramiento Térmico mediante la provisión de Calefactor Solar en la zona rural del sur del país – Etapa I.

b) Proyecto de Ampliación de la Frontera Energética mediante la instalación de paneles fotovoltaicos en zonas rurales de la Amazonía – Etapa I.

c) Proyecto de Ampliación de la Frontera Energética mediante instalación de sistemas de iluminación fotovoltaicos en las zonas rurales del sur del país – Etapa I.

Durante el año 2020, se ha realizado el levantamiento de información para la identificación de los potenciales beneficiarios. Asimismo, se ha efectuado la formulación del proceso de implementación a fin de viabilizar su ejecución para el siguiente ejercicio.

Proyectos de Ampliación de Frontera Energética (en Formulación)

Los detalles de los proyectos se muestran a continuación:

Proyecto Mejoramiento Térmico con Calefactor – Zona rural Sur

Problema: En las zonas alto andinas las viviendas no permiten soportar las bajas temperaturas que se presentan en las épocas de heladas.
Objetivo: Cubrir las brechas energéticas referidas a la necesidad básica de temperatura interna óptima de habitabilidad en las viviendas.

Proyecto Instalación de Paneles Fotovoltaicos en zonas de la Amazonía – Etapa I

Problema: Localidades que no cuentan con el servicio de energía eléctrica o es suministrada de manera no fiable (3 – 4 horas diarias) y de mala calidad.
Objetivo: Cubrir la brecha referida a la energía eléctrica mediante el suministro continuo y fiable.
Proyecto Instalación de Sistemas de Iluminación fotovoltaica en zonas rurales del sur – Etapa I

Problema: Viviendas sin acceso a sistemas de iluminación y fuerza por su lejanía a las redes convencionales.
Objetivo: Cubrir la brecha referida a la energía eléctrica mediante el suministro continuo y fiable.

5. Compensación a las empresas de distribución eléctrica por la aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial

Este programa tiene como objetivo la compensación económica para los usuarios residenciales del servicio público de electricidad a nivel nacional. La aplicación de esta compensación se inició el 22 de junio de 2016, fecha de entrada en vigencia de la Ley N° 30468 , a través de 25 empresas de distribución.
Cabe precisar que este mecanismo considera la compensación del cargo fijo y/o el cargo por energía de la opción tarifaria BT5B y otras opciones tarifarias aplicables a los usuarios residenciales en todos los sistemas eléctricos del país.

Tabla N°75: Montos Transferidos por el MCTER (Nuevos Soles), 2020

Ítem	Resolución	Mes	Monto S/
1	N° 002-2020-OS/GRT	Enero 2020	14,995,675.82
2	N° 002-2020-OS/GRT	Febrero 2020	15,002,162.09
3	N° 002-2020-OS/GRT	Marzo 2020	15,002,162.09
4	N° 010-2020-OS/GRT	Abril 2020	15,000,000.01
5	N° 010-2020-OS/GRT	Mayo 2020	15,000,000.01
6	N° 010-2020-OS/GRT	Junio 2020	15,000,000.01
7	N° 025-2020-OS/GRT	Julio 2020	14,999,999.99
8	N° 025-2020-OS/GRT	Agosto 2020	14,999,999.99
9	N° 025-2020-OS/GRT	Setiembre 2020	14,999,999.99
10	N° 048-2020-OS/GRT	Octubre 2020	14,999,999.99
11	N° 048-2020-OS/GRT	Noviembre 2020	14,999,999.99
12	N° 048-2020-OS/GRT	Diciembre 2020	14,999,999.99
TOTAL			179,999,999.97

Fuente: FISE

Al finalizar el ejercicio 2020, se ha desembolsado S/ 179,999,999.97, favoreciendo mensualmente a aproximadamente entre 2.5 a 3.0 millones de hogares a nivel nacional.

Implementación del reconocimiento de Intereses Compensatorios por el fraccionamiento de los recibos de energía eléctrica y gas natural, a ser cubiertos por el FISE según los Decretos de Urgencia Nos. 035-2020, 065-2020 y 074-2020.

Mediante Decreto Supremo N° 044-2020-PCM, publicado el 15 de marzo de 2020, debido al brote del COVID-19, se declaró por el término de quince (15) días calendario, el Estado de Emergencia Nacional, disponiendo entre otros aspectos, el aislamiento social obligatorio, así como la continuidad de los servicios de energía eléctrica, gas y combustibles; siendo que luego mediante sendos decretos supremos se dispuso la prórroga sucesiva.

El marco del Estado de Emergencia Nacional, dispuesto por el Decreto de Urgencia N° 35-2020, publicado el 3 de abril del 2020 y modificado por los Decretos de Urgencia N° 062-2020 y N° 074-2020 del 28 de mayo y 27 de junio de 2020, respectivamente, se dispuso medidas para garantizar la continuidad de la población vulnerable, indicándose que los recibos pendientes de pago de los servicios de energía eléctrica y de gas natural de la población vulnerable que se hayan emitido en el mes de marzo del 2020 o que comprendan algún consumo realizado hasta el 30 de junio de 2020, podrán ser fraccionados por las empresas de distribución eléctrica y por las empresas de distribución de gas natural por ductos hasta en veinticuatro (24) meses, considerando para tal efecto como población vulnerable a (i) usuarios residenciales del servicio de electricidad con consumos de hasta 100 kWh mensuales (ii) usuarios residenciales del servicio de electricidad de los sistemas eléctricos rurales no convencionales abastecidos con suministro fotovoltaico autónomo; y (iii) Usuarios residenciales del servicio de gas natural con consumos de hasta 20 m 3/mes.

Asimismo, las mencionadas normas establecieron que el beneficio del fraccionamiento puede ser aplicado a los usuarios con consumos de hasta 300 kWh mensuales, cuyos recibos se hayan emitido en el mes de mayo del 2020 o que comprendan algún consumo hasta el 30 de junio de 2020.

El referido fraccionamiento, no aplica intereses moratorios, cargos fijos por mora, o cualquier otro concepto vinculado al no pago de los recibos fraccionados, salvo los intereses compensatorios que serán cancelados con los saldos disponibles del Fondo de Inclusión Social Energético (FISE) hasta los montos y según detalle previsto en el artículo 4 del Decreto de Urgencia N° 035-2020, modificado por los Decretos de Urgencia Nos. 062-2020 y 074-2020, previo informe de liquidación de los intereses compensatorios a ser cancelados por el Ministerio de Energía y Minas a las empresas.

A fin de dar cumplimiento a lo establecido en el Decreto de Urgencia N° 035-2020 en lo referido a la liquidación de intereses

compensatorios, mediante la Resolución N° 071-2020-OS/CD se aprobó la Norma "Procedimiento de liquidación de intereses compensatorios a ser cubiertos por el Fondo de Inclusión Social Energético en el marco de lo dispuesto por los artículos 3 y 4 del Decreto de Urgencia N° 035-2020 modificado por el Decreto de Urgencia N° 062-2020", publicada el 20 de junio de 2020.

Tabla N°75: Montos Transferidos por el MCTER (Nuevos Soles), 2020

Ítem	Resolución	Monto S/
1	N° 040-2019-OS/GRT	6,422.68
2	N° 046-2020-OS/GRT	104,686.96
3	N° 055-2020-OS/GRT	834,029.41
4	N° 066-2020-OS/GRT	151,298.95
TOTAL		1,096,438.00

Fuente: FISE

Durante el ejercicio 2020, no hubo requerimiento para cubrir intereses compensatorios derivados del servicio de gas natural.

CAPÍTULO IX: MARCO NORMATIVO AL 2020

1) Decreto Supremo N° 006-2020-EM (publicada el 30/03/2020), Dictar medidas excepcionales de compensación destinadas a los beneficiarios del Programa de Compensación Social y Promoción para el acceso al GLP con recursos del Fondo de Inclusión Social Energético.

2) Decreto Supremo N° 007-2020-EM (publicada el 21/04/2020), Excluir el GLP y Diesel del Fondo a fin de eliminar las distorsiones que existen por tener precios diferenciados. Asimismo, producto de la exclusión se espera una reducción de precios de dichos productos.

3) Decreto Supremo N° 008-2020-EM (publicada el 21/04/2020), Faculta al OSINERGMIN para dictar medidas transitorias que permitan exceptuar, durante la declaratoria de Estados de Emergencia, del cumplimiento de la obligación de inscripción en el Registro de Hidrocarburos, así como de las disposiciones contenidas en los reglamentos de comercialización y de seguridad emitidos por el MINEM, pudiendo disponer la aplicación de determinadas condiciones técnicas y de seguridad.

4) Decreto Supremo N° 009-2020-EM (publicada el 22/04/2020), Con la finalidad de dinamizar la cadena de comercialización de GLP, buscando brindar seguridad a dichas actividades, y con el objeto de coadyuvar a la simplificación administrativa de los procedimientos administrativos (TUPAS), entre ellos, el procedimiento de autorización de Libro de Registro de Inspecciones. Dicha norma modificó el Reglamento para la Comercialización de Gas Licuado de Petróleo, aprobado mediante Decreto Supremo N° 01-94-EM, el Reglamento de Seguridad para Instalaciones y Transporte de Gas Licuado de Petróleo, aprobado mediante Decreto Supremo N° 27-94-EM; y el Glosario, Siglas y Abreviaturas del Subsector Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2002-EM; el Reglamento de Establecimientos de Gas Licuado de Petróleo, aprobado mediante Decreto Supremo N° 019-97-EM; y, el Decreto Supremo N° 022-2012-EM.

5) Decreto Supremo N° 010-2020-EM (publicada el 23/04/2020), Prorroga medidas establecidas en el Decreto Supremo Nº 012-2017-EM para la atención de las solicitudes de inscripción en el Registro de Hidrocarburos, así como de los Informes Técnicos Favorables (ITF) para los establecimientos de venta al público de combustibles, en el departamento de Madre de Dios y zonas aledañas.

6) Decreto Supremo N° 012-2020-EM (publicada el 06/06/2020), Aprueba modificación del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote XIII.

7) Decreto Supremo N° 014-2020-EM, (publicada el 10/06/2020), Aprueba la modificación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 31-C.

8) Decreto Supremo N° 016-2020-EM, (publicada el 03/07/2020), Aprueba Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-67.

9) Decreto Supremo N° 014-2020-EM (publicada el 03/07/2020), Aprueba Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-68.

10) R.M. N° 003-2020-MINEM/DM (publicada el 7/01/2020), dispone la publicación de Proyecto de Decreto Supremo que modifica los artículos 40 42-A 58 66 99 y 102; incorpora los artículos 66-A al 66-E y deroga el artículo 103 del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos aprobado mediante D.S. N° 039-2014-EM.

11) R.M. N° 007-2020-MINEM/DM (publicada el 7/01/2020), declara aprobar el Programa Anual de Promociones 2020, que contiene los programas destinados a ampliar el acceso universal al suministro de energía y la energización rural.

12) R.M. N° 080-2020-MINEM/DM (publicada el 05/03/2020), dispone la publicación del Proyecto de Decreto Supremo de Modificación al Reglamento de Comercialización de Gas Natural Comprimido (GNC) y Gas Natural Licuefactado (GNL) aprobado mediante Decreto Supremo N° 057-2008-EM.

13) R.M. N° 081-2020-MINEM/DM (publicada el 05/03/2020), dispone la publicación del Proyecto de Decreto Supremo de Modificación del Reglamento para la Instalación y Operación de Establecimientos de Venta al Público de Gas Natural Vehicular (GNV) aprobado mediante Decreto Supremo N° 006-2005-EM.

14) R.M. N° 102-2020-MINEM/DM (publicada el 20/03/2020) que dispone la publicación del Proyecto de Decreto Supremo que aprueba el Reglamento para Optimizar el Uso del Gas Natural y Creación del Gestor del Gas Natural en el portal institucional.

15) R.M. N° 148-2020-MINEM/DM (publicada el 04/06/2020), se declara aprobar el listado de procedimientos administrativos del Ministerio de Energía y Minas correspondiente a los Subsectores Electricidad e Hidrocarburos cuya tramitación no se encuentra sujeta a la suspensión de plazos establecida en el D.U. N° 026-2020 y en el D.U. N° 029-2020 y sus prórrogas.

16) R.M. N° 159-2020-MINEM/DM (publicada el 19/06/2020) se declara modificar el Protocolo Sanitario para la implementación de medidas de prevención y respuesta frente al COVID - 19 en las actividades del Subsector Minería el Subsector Hidrocarburos.

17) R. M. N° 171-2020-MINEM/DM (publicada el 15/07/2020) dispone la publicación del proyecto de "Decreto Supremo que aprueba el Reglamento de Calificación de Interesados para la Realización de Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos" y su respectiva Exposición de Motivos.

18) R. M. N° 174-2020-MINEM/DM (publicada el 15/07/2020) dispone la publicación del Proyecto de Decreto Supremo denominado "Lineamientos de Seguridad para el Transporte de Cilindros de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en Vehículos Menores" y su respectiva Exposición de Motivos.

19) R. M. N° 244-2020-MINEM/DM (publicada el 29/08/2020) dispone la publicación del Proyecto de Decreto Supremo que aprueba la modificación de disposiciones contenidas en el Decreto Supremo que modifica el Reglamento de la Ley N° 29852, que crea el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos y el Fondo de Inclusión Social Energético.

20) R.M. N° 360-2020-MINEM/DM (publicada el 09/12/2020) dispone la publicación del Proyecto de Decreto Supremo que aprueba el "Reglamento para Optimizar el Uso del Gas Natural y crea el Gestor del Gas Natural" y su Exposición de Motivos.

21) R.M. N° 361-2020-MINEM/DM (publicada el 09/12/2020) dispone la publicación del "Proyecto de Decreto Supremo que dispone medidas sobre la información de los precios y unidades de medida en la comercialización de los combustibles y sobre los sistemas de quemado o de procesamiento de gases de combustibles en las Plastas de Abastecimiento" y su respectiva Exposición de Motivos.

DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS | 2020

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 documentos:

- 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

PERÚ | Ministerio de Energía y Minas

www.gob.pe/minem
www.minem.gob.pe

DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS | 2020

ANUARIO ESTADÍSTICO

PERÚ Ministerio de Energía y Minas