BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



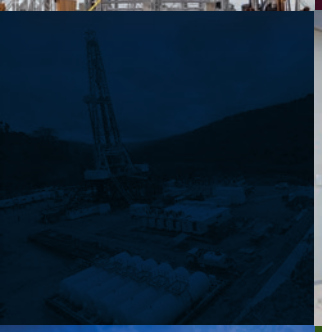










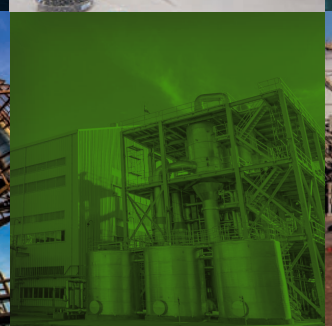


















Balance Energético Nacional

2020 - 2024

BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL 2020-2024

Depósito Legal: 4-1-673-2025 P.O.

Certificación INE

Operación estadística: BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL Y DEPARTAMENTAL

Código asignado de Certificación OE-1093-MI

Fecha de Certificación: 6 de noviembre de 2023

Propiedad:

Ministerio de Hidrocarburos y Energías

Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético

Diseño y Diagramación:

Sukini Design, a través de la Unidad de Comunicación del programa de Fortalecimiento a la Transición Energética en Bolivia (ProTransición) de la Cooperación Alemana, implementada por la GIZ.

Ministerio de Hidrocarburos y Energías

Av. Mariscal Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones, Piso 12

www.mhe.gob.bo

Octubre, 2025

La Paz – Bolivia

Balance Energético Nacional

2020 - 2024



Piscinas de evaporación y Complejo de Litio, departamento de Potosí, Municipio de Uyuni (Colcha "K").
Foto: YLB, 2024

Contenido

Presentación 6

Introducción 8

Resumen Ejecutivo 10

Sección 1 39
Oferta y Demanda de Energía Agregada 39

Sección 2 49
Oferta y demanda de energía por energético 49

Sección 3 93
Demanda/consumo de energía por sector económico 93

Sección 4 105
Comercio exterior 105

Sección 5 109
Reservas 109

Sección 6 115
Datos socioeconómicos 115

Sección 7 121
Indicadores económicos y energéticos 121

Sección 8 129
Mapas 129

Sección 9 155
Balance Energético Nacional consolidados anuales 155

Sección 10 167
Flujos energéticosnacionales 167

Anexos 175

Anexo 1: Resolución ministerial 177

Anexo 2: Metodología del Balance Energético Nacional (BEN) 181

Anexo 3: Estructura del Balance Energético Nacional (BEN) 193

Anexo 4: Fuentes de Información 201

Anexo 5: Factores de Conversión 203

Anexo 6: Siglas y abreviaturas - Glosario 205



Pozo Mayaya Centro-X1 IE, departamento de La Paz, municipio de Alto Beni. Foto: YPFB, 2025

Presentación

En el marco de las competencias y atribuciones asignadas en la Constitución Política del Estado y el Decreto Supremo N° 4857 de 06 de enero de 2023, que establece la estructura organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, el Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) estableció una política energética enmarcada principalmente en 4 pilares de la Agenda Patriótica 2025: 1) la universalización de los servicios básicos mediante la ampliación de redes de gas domiciliario y de la cobertura eléctrica en el país; 2) la promoción de la educación, la salud, la investigación, la ciencia y el desarrollo tecnológico mediante la red de Centros de Medicina Nuclear y Radioterapia y el Centro de Investigación y Desarrollo en Tecnología Nuclear; 3) la soberanía sobre nuestros recursos naturales y su industrialización, a través de la producción de urea, cloruro de potasio y carbonato de litio, entre otros; y 4) la sustitución de importaciones, proceso que sigue el Gobierno Nacional con la producción de biocombustibles como el etanol, y que pretende fortalecer con la construcción de plantas para fabricación de Biodiésel y diésel renovable.

Las acciones y resultados que se pretenden alcanzar en el sector energético, se encuentran identificados en el PDES 2021-2025 "Reconstruyendo la Economía para Vivir Bien, Hacia la Industrialización con Sustitución de Importaciones", promulgado mediante la Ley N° 1407 de 09 de noviembre de 2021.

Las políticas implementadas por el Estado Plurinacional de Bolivia, tienden a reactivar el sector energético con mejores condiciones económicas, legales, administrativas y operativas, optimizando la posición de Bolivia a nivel regional como país atractivo para las inversiones. Los logros de Bolivia en materia energética en 2024 son notables, principalmente en la diversificación de las fuentes de energía, promoviendo políticas públicas orientadas a proteger el medio ambiente, denotando que el camino hacia una energía más sostenible, inclusiva y competitiva es un objetivo prioritario de carácter nacional.

Para hacer seguimiento al contexto energético nacional, se debe utilizar herramientas de planificación (cuantitativas y cualitativas), que permita tomar decisiones estratégicas en el sector energético, teniendo una visión global de la oferta, transformación y demanda de energía en el país. Es por este motivo que el Balance Energético Nacional, se constituye en un documento técnico que permite la identificación de tendencias y comportamientos del sector energético, que orientan la construcción y formulación de la planificación energética del país, dado que, a partir del análisis de la información estadística se caracteriza y define la estructura de los sectores económicos, relacionados con el consumo y producción de energía.

El Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) en cumplimiento al inciso i) del Artículo 53 del Decreto Supremo N° 4857 de 06 de enero de 2023, que indica que es atribución del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, el administrar y gestionar el desarrollo sectorial del balance energético, se complace en presentar el Balance Energético Nacional 2020–2024, con información estadística sectorial actualizada que sintetiza la dinámica del sector energético a través de la integración de la información hidrocarburífera y eléctrica, aportando a la visión de País mediante el análisis del comportamiento de oferta y demanda de energía que coadyuve en la toma de decisiones del sector.

El Balance Energético Nacional 2020-2024, es resultado del esfuerzo técnico conjunto de instancias y entidades del sector energético, liderado por la Unidad de Estadísticas e Información Energética dependiente de la Dirección General de Planificación Energética y Gestión del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, misma que llevo adelante un proceso coordinado con los Viceministerios y las entidades bajo tuición del Ministerio en el marco del Comité de Revisión del Balance Energético Nacional que coadyuvó a los objetivos de la Comisión de Desarrollo Energético, creada mediante la Resolución Ministerial N° 054-2021 de fecha 09 de abril de 2021, llegando a obtener una herramienta de consulta para el sector energético nacional.



Introducción

Departamento de Cochabamba, municipio de Cochabamba/ Cercado, ciudad de Cochabamba.

El Balance Energético Nacional se constituye en un conjunto de relaciones en equilibrio que contabilizan los flujos de energía a través de distintas actividades desde su producción hasta su consumo final. Brinda una representación de la estructura y funcionamiento del sistema energético. Lo hace en una forma organizada y sistemática, sintetizando la información en forma matricial, conformado por columnas que representan las fuentes de energía y por filas que representan las actividades, es decir, los orígenes y destinos de energía (oferta, transformación y consumo). En dicha matriz se pueden analizar todos los procesos y transformaciones que sufre una determinada fuente a través de todo el sistema, así como para cada rubro, las magnitudes correspondientes a cada fuente.

El objetivo del Balance Energético Nacional es crear un documento base para la Planificación Energética, ya que resume información histórica referente a la oferta y el consumo de energía en el Estado Plurinacional de Bolivia, incluyendo las actividades de producción de energéticos primarios, su transformación en energía secundaria, la exportación e importación de energía y finalmente el consumo interno de energía, tanto por sector económico como por tipo de energético. Permite a su vez la construcción y formulación de la política y planificación energética del país, dado que, a partir del análisis de la información estadística contenida, permite caracterizar y definir la estructura de los sectores económicos, relacionados con el consumo y producción de energía.

La información contenida en el presente documento, se encuentra organizada en diez secciones. La primera sección está referida a la oferta y demanda de energía agregada, tanto primaria como secundaria, por sector y tipo de energético. La segunda sección, está referida a la oferta y demanda por tipo de energético, desglosado en: petróleo, condensado y gasolina natural, gas natural, hidroenergía, energía eólica, energía solar, biomasa, electricidad y derivados del petróleo, como Diésel oil, gasolinas, GLP y otros. La tercera sección, está relacionada con el consumo de energía por sectores como ser: transporte, industrial, residencial, comercial, servicios y público, agropecuario, pesca y minería, y construcción y otros. La cuarta sección, está referida al comercio exterior de energía conteniendo información sobre la evolución de las exportaciones e importaciones de energía.

La quinta sección está referida a las reservas probadas, probables y posibles de petróleo, condensado, gasolina, gas natural, litio y uranio en el país. La sexta sección incluye algunos datos e información socioeconómica del país. La séptima sección presenta los principales indicadores energéticos relacionados al consumo final de energía per cápita, al consumo de electricidad y a la intensidad energética entre otros. La octava sección, presenta mapas actualizados con información referente al sector energético a nivel nacional. La novena sección presenta las matrices anuales consolidadas del Balance Energético Nacional y la décima sección presenta gráficamente los flujos energéticos del Balance Energético Nacional.

Finalmente se agregaron al documento seis anexos, con información referente a la resolución ministerial que aprueba la publicación del Balance Energético Nacional, la metodología y la estructura del Balance Energético Nacional, fuentes de información, los principales factores de conversión utilizados, así como siglas, abreviaciones y un glosario, que contiene los principales términos y definiciones utilizados en el documento.

El Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) expresa su agradecimiento al Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE), Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH), Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético (VMPDE), Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA), Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), Empresa Pública Nacional Estratégica de Yacimientos de Litio Bolivianos (YLB), la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), la Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos (EBIH), la Entidad Ejecutora de Conversión a Gas Natural Vehicular (EEC-GNV), la Agencia Boliviana de Energía Nuclear (ABEN), el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) y al Programa de Electricidad para Vivir con Dignidad (PEVD) por la colaboración brindada en la elaboración del presente documento.



Resumen Ejecutivo

Parque eólico El Dorado, departamento de Santa Cruz, provincia Cordillera/municipio de Cabezas. Foto: ENDE, 2023.

Evolución de la Energía en Bolivia

La historia energética del país ha presentado eventos significativos como el proceso de capitalización de YPFB en la década de 1990, en el cual, el Estado perdió el control de varios sectores estratégicos, así como la posición decisoria respecto al manejo responsable de los recursos no renovables. A este respecto, en el año 2006 se dio paso al proceso de Nacionalización promulgado a través del Decreto Supremo N° 28701 "Héroes del Chaco" en el que el Estado recupera la propiedad, posesión y el control total y absoluto de los recursos hidrocarburíferos, volviendo a integrar la cadena productiva del sector. Asimismo, el 01 de mayo de 2010, se dio inicio al proceso de nacionalización del sector eléctrico, recuperando las generadoras de electricidad Corani, Valle Hermoso y Guaracachi a la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE). Finalmente, en mayo de 2012 se nacionalizó la Transportadora de Electricidad S.A.

El Decreto Supremo N° 4857 de 06 de enero de 2023, determina la nueva estructura del Estado Plurinacional de Bolivia y establece que los Viceministerios dependientes del Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) son: Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE), Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH), Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético (VMPDE), Viceministerio de Energías Alternativas

(VMEA), Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER). Por otra parte se debe resaltar que las entidades bajo tuición del Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) son: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), Empresa Pública Nacional Estratégica de Yacimientos de Litio Bolivianos (YLB), la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), la Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos (EBIH), la Entidad Ejecutora de Conversión a Gas Natural Vehicular (EEC-GNV) y la Agencia Boliviana de Energía Nuclear (ABEN). Asimismo, el Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) proporciona al Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) las directrices de la planificación de la expansión del Sistema Interconectado Nacional y es responsable del Programa de Electricidad para Vivir con Dignidad (PEVD).

El Modelo Económico Social Comunitario Productivo implementado en el Estado Plurinacional de Bolivia, reconoce al sector energético como un sector estratégico para generar excedentes económicos para los bolivianos, a través de la industrialización con sustitución de importaciones.

La Articulación de la Agenda Patriótica y el Plan de Desarrollo Económico y Social, establecen tareas fundamentales para el sector energético, entre ellas:

- Universalización de los servicios básicos mediante la ampliación de redes de gas domiciliario y la expansión de la cobertura eléctrica en el país.
- Promoción de la educación, investigación, ciencia y tecnología, en ejecución del Plan Nuclear Boliviano a través de los Centros de Medicina Nuclear y Radioterapia y el Centro de Investigación y Desarrollo de la Tecnología Nuclear.
- Soberanía productiva con industrialización y sustitución de importaciones, a través de la producción de urea, fertilizantes, diésel renovable, biodiésel y diésel sintético, entre otros.
- Soberanía sobre los recursos naturales con industrialización, fortaleciendo la exploración y explotación de hidrocarburos, la exportación de gas natural y electricidad, el desarrollo de generación eléctrica con energías renovables y la producción y comercialización de litio, con un enfoque en la extracción directa del recurso.

La gestión 2024 estuvo caracterizada por la intensa actividad en cuanto al desarrollo y fortalecimiento del sector energético, garantizando el crecimiento del país en este ámbito. Uno de los resultados del Plan de Reactivación del Upstream (PRU) impulsado por el Gobierno Nacional y su brazo operativo YPFB, fue el descubrimiento histórico de gas con condensado asociado a una zona no tradicional para la producción boliviana, en el campo Mayaya, en el Subandino Norte de Bolivia, cuenca Madre de Dios, campo que se encuentra

entre los 10 principales descubrimientos de petróleo y gas del mundo en la gestión 2024, de acuerdo a un ranking de S&P Global Commodity Insights. Los estudios iniciales identificaron un recurso estimado de 1,7 trillones de pies cúbicos (TCF, por sus siglas en inglés) de gas natural.

En materia normativa, el Estado boliviano ha emitido el Decreto Supremo N° 5135 que determina el porcentaje de mezcla de los Aditivos de Origen Vegetal (AOV), como ser el biodiésel y el etanol, con combustibles fósiles base para su comercialización en una proporción de hasta el 25%, demostrando el compromiso del Gobierno con la transición hacia fuentes de energía renovable y sostenible, como alternativa a los combustibles fósiles.

En esta línea se han ofertado nuevos combustibles con mejor rendimiento, con menor emisión de contaminantes y amigables con el medio ambiente como la Gasolina Premium Plus (GP+) y la Gasolina Ultra Premium 100 (GUP 100), formuladas mediante mezcla de Gasolina Base y etanol anhidro. Asimismo, respecto al biodiésel se encuentra en operación la Planta de Biodiésel I, ubicada en la ciudad de Santa Cruz y se prevé que la segunda planta ubicada en la ciudad de El Alto-La Paz, se inaugure durante la gestión 2025, ambas plantas con una capacidad máxima de producción de 1.500 barriles día, lo que permitirá generar beneficios económicos, sociales y ambientales para los bolivianos, además, de reducir la importación y la subvención estatal al diésel y asegurará el suministro y producción de este combustible.

Con el objetivo de diversificar la matriz energética en el país, el Gobierno promulgó el Decreto Supremo N° 5142 para incentivar el uso de aditivos de origen vegetal mediante la importación de vehículos con tecnología flex fuel. Además, esta norma modifica el tratamiento tributario aplicable a la importación de vehículos híbridos. Asimismo, la implementación de los Decretos Supremos N° 5218 y 5271, reducen y flexibilizan los requisitos para las autorizaciones de importación de combustibles líquidos, así también agiliza procedimientos de importación de combustibles tanto para su comercialización como para consumo propio. Estas medidas buscan garantizar el abastecimiento de combustibles para los diferentes sectores productivos y de servicios.

Por otra parte, se promulgó el Decreto Supremo N° 5206 y toda la reglamentación complementaría para instituir en territorio boliviano la gestión del gas en tránsito por el Sistema Integrado de Transporte (SIT) del país, a cargo de YPFB como el Agregador y Transportador Internacional de esta operación, que consolida el mercado regional del Continente en materia de gas (Argentina-Bolivia-Brasil), la mayor reserva de gas - el mayor sistema de transporte de gas - y el mayor consumidor de energía, en este marco, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), TotalEnergies y Grupo Matrix Energia

de Brasil firmaron el primer contrato operativo internacional, para viabilizar la exportación de gas natural argentino al mercado brasileño a través de la infraestructura de transporte boliviana. Este acuerdo no sólo fortalece la cooperación entre los países vecinos, sino que también representa un esfuerzo decisivo de las empresas involucradas para el suministro energético en la región.

Se fortaleció la integración eléctrica en el marco de nuevos acuerdos estratégicos como la suscripción del Memorando de Entendimiento (MdE) entre Bolivia y Brasil el 09 de julio de 2024, que facilita el desarrollar estudios de viabilidad para interconexiones eléctricas de gran capacidad y para áreas fronterizas entre Brasil y Bolivia, y establece modalidades comerciales para intercambios internacionales de energía. Respecto a la materialización del intercambio de energía eléctrica, se avanzará con la interconexión entre Germán Bush en Bolivia y Corumbá en Brasil. La proximidad de los sistemas eléctricos de ambos países permitirá un intercambio de hasta 420 MW (Megavatios) en la Fase 1 y potencialmente hasta 1.000 MW en la Fase 2, que se conectaría con la subestación Jaurú. Se viabilizará también la interconexión del norte amazónico en dos fases: la Fase 1 establecerá una interconexión eléctrica en Media Tensión (MT) de 34,5 kV (kilovoltios) con la red de distribución de ENERGISA Acre y ENERGISA Rondonia en Brasil, mientras que la Fase 2 incrementará la capacidad hasta 50 MW mediante una línea de Alta Tensión (AT) de 132 kV en Brasil.

Con el objeto contribuir a la reducción de la pobreza en Bolivia mediante la universalización del servicio de energía eléctrica, como eje central de una transición energética justa e inclusiva, se promulga la Ley 1565 de 29 de abril de 2024 que aprueba contratos de préstamo con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y el Banco Mundial (BM) por $us 325 Millones para programas y proyectos de electrificación rural.

El 11 de diciembre de 2024, en el departamento de Cochabamba se dio un paso fundamental en la transición energética con el inicio del llenado del embalse de Sehuencas, etapa clave en el desarrollo del emblemático Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu. Con una capacidad instalada conjunta de 290,2 MW (Megavatios) y una producción estimada de 1.160 GWh (Gigavatios/hora) anuales, el Proyecto Ivirizu será un pilar en la generación de energía renovable en Bolivia. Mas allá del impacto energético, Ivirizu permitirá a Bolivia reducir significativamente su consumo interno de gas natural. Esto no solo liberará mayores volúmenes de gas para la exportación, sino que, al aprovechar los recursos hídricos renovables, también minimizará el impacto ambiental y garantizará un suministro de energía sostenible para las futuras generaciones.

En el marco de la estrategia del Gobierno Nacional, se busca atraer la mejor tecnología que se adapte a los salares y permita producir la mayor calidad y cantidad de litio, es

por ello que a través de la Empresa Pública Nacional Estratégica de Yacimientos de Litio Bolivianos (YLB) se suscribió convenios con las empresas EAU Lithium Pty Ltd (Australia), Tecpetrol S.A. (Argentina) y Geolith Actaris (Francia) para poner a prueba sus tecnologías en el aprovechamiento de recursos evaporíticos en los salares de Coipasa (Oruro), Empexa y Pastos Grandes (Potosí).

En el camino al Bicentenario y en el marco de la estrategia para impulsar el desarrollo de la tecnología nuclear en Bolivia, la Agencia Boliviana de Energía Nuclear (ABEN) en aplicación del Plan Nuclear Boliviano, desarrolla proyectos orientados a brindar soluciones en los ámbitos de la salud, la investigación científica y el desarrollo industrial. Estos esfuerzos se concretan a través de los Centros de Medicina Nuclear y Radioterapia (CMNyR), el Complejo Ciclotrón-Radiofarmacia y Preclínica (CCRP) y el Centro Multipropósito de Irradiación (CMI), actualmente en operación, así como mediante la construcción del Reactor Nuclear de Investigación (RNI).

Finalmente, Bolivia impulsa el desarrollo de tecnologías de energía renovable como la solar, eólica e hídrica, para la puesta en marcha de proyectos piloto para la producción de hidrógeno verde, un recurso con alto potencial en el país y que es de alto impacto ambiental por ello que el 11 de noviembre de 2024 en la ciudad de Oruro se presentó la Hoja de Ruta y Estrategia Nacional para la producción de hidrógeno Verde y de bajas emisiones que establece objetivos ambiciosos para desarrollar el hidrógeno verde como alternativa energética y hace un análisis de la competitividad de Bolivia, identificando la oportunidad proyectada de una demanda local con posibilidades de exportación y su impacto en la disminución de los gases de efecto invernadero y analiza su potencial y su plena aplicación hasta el 2050.

En ese sentido, el Balance Energético Nacional 2020-2024, tiene el propósito de informar la situación energética del país a través de la contabilización de los flujos de energía para cada etapa de la cadena energética y las relaciones de equilibrio existentes entre oferta y demanda, guiando el análisis de producción de energía, intercambio con el exterior, la transformación y consumo final, en la generación de estadísticas energéticas.

De esta forma el Balance Energético Nacional 2020-2024 identifica apropiadamente la interacción de Oferta y Demanda energética según:

- Oferta y/o Producción: Hace referencia a las actividades o eventos que permiten calcular la oferta interna de energía (disponible en el país) y su disposición en consumo final directo o transformación en otro tipo de energía. Los componentes de la oferta son: Producción de energía primaria, Importación, Exportación, Variación de inventarios, Energéticos no aprovechados, Bunkers y Transferencias y mezclas.

- Proceso de Transformación o uso intermedio: Es el proceso o cambio físico de energía primaria o secundaria en los Centros de Transformación (Refinerías, Plantas de Tratamiento de Gas Natural, Centrales Eléctricas y Autoproductores) para su aprovechamiento energético.
- Consumo Final energético o Demanda: Es la energía entregada a las unidades de consumo (identificados por sectores), quienes aprovechan la energía con fines útiles como; Electricidad y Calor. No es parte de la demanda el uso energético con fines de insumo o materia prima que permitan producir otros energéticos. Las unidades consumidoras de energía se agrupan por sectores en función de la Clasificación Industrial Internacional Uniforme, los cuales son:
    - Sector Transporte: Consume combustibles según tipo de vehículo, medio de transporte y finalidad de transporte (pasajeros y/o carga).
    - Sector Industrial: Consume todo tipo de energía según el proceso utilizado para la transformación de insumos a productos finales.
    - Sector Residencial: El consumo energético está relacionado al consumo de electricidad, GLP, Gas Natural (entre los más importantes).
    - Sector Comercio, Servicios y Público: En la comercialización de bienes y servicios las fuentes de energía mayormente utilizadas son Electricidad, Gas Natural y otros ya sea para el servicio de hoteles, hospitales, establecimientos sociales, restaurantes, panaderías, etc.
    - Sector Agropecuario, Pesca y Minería (actividades primarias de la economía).
    - Sector Construcción y otros: Consume energía en función de la maquinaria y tipo de obra y otros consumos.

1. Energía Primaria[1]

La diversificación en la producción energética es un elemento fundamental para el abastecimiento y soberanía energética[2], puesto que le permite al país mantener niveles de producción estables y suficientes para solventar la demanda incremental, sin experimentar variaciones significativas entre periodos. En ese sentido, dentro del periodo 2020-2024, la producción reportada permitió atender el consumo interno, dado las limitaciones identificadas desde el año 2023.

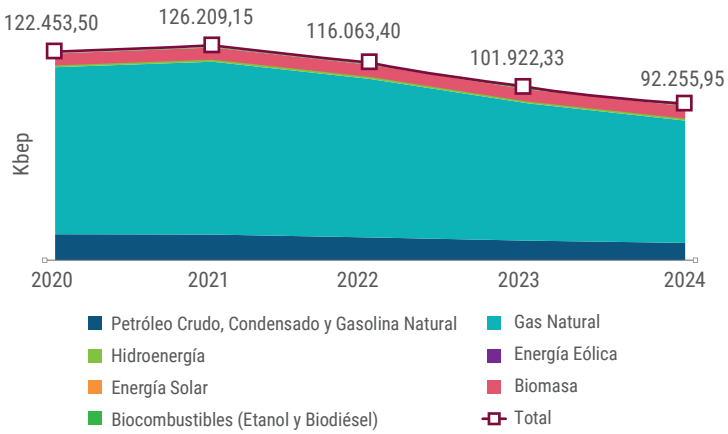
1 Energía Primaria: Es toda forma de Energía disponible en la naturaleza antes de ser convertida o transformada en un centro de transformación. Por ejemplo: Petróleo, Gas Natural, Hidroenergía, Energía Eólica (Generación de electricidad mediante la fuerza del viento), Energía Solar (Energía obtenida a partir del aprovechamiento de la radiación electromagnética procedente del Sol) y Biomasa (materia orgánica que puede ser utilizada como fuente de energía, la leña, residuo animal y bagazo)

2 Se entiende por Soberanía Energética a la capacidad, que tiene un país, de ejercer el control y potestad para la regulación racional, limitada y sustentable en la explotación de los recursos energéticos, que pueden dar sustento a un desarrollo de mediano y largo plazo, que sea compatible con el crecimiento económico y la sustentabilidad ambiental.

En consecuencia, la producción de energía primaria estuvo mayormente dominada por la producción de Gas Natural que en el año 2024 representó el 77,66% (71.642,01 Kbep) de la producción total. En efecto, en el periodo 2020-2024 la producción de energía primaria en Bolivia, presentó una variación porcentual de -9,48% en relación al periodo anterior, la cual se explica por el comportamiento de la actividad extractiva de Gas Natural y de Petróleo, condensado y gasolina natural. Por otra parte, la producción de Biomasa creció en 1,37% entre los años 2023 y 2024 (7.366,38 Kbep); mientras que la participación de la producción de energía Eólica representó el 0,33% (307,47 Kbep) y de energía Solar alcanzó a 0,24% (220,35 Kbep). De la misma manera, la producción de Hidroenergía fue significativo ya que alcanzó un volumen de 1.771,32 Kbep (variación porcentual de 23,04% en relación al año 2023) Finalmente, en el año 2024, la producción bruta de Biocombustibles fue significativa, ya que se estima un volumen producido de 854,55 Kbep[3] (0,93% de participación).

Producción de Energía Primaria por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



La tendencia productiva del periodo 2020-2024 fue decreciente, ya que la variación porcentual reportada fue -24,66%, situación que está relaciona a la reducción progresiva en la producción de Gas Natural y Petróleo. Sin embargo, se visualiza una mejora en la producción de energías renovables y la inclusión de biocombustibles.

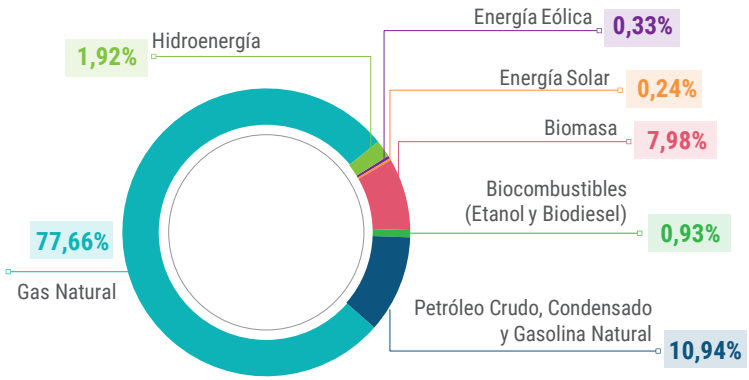
En este sentido, la matriz energética primaria caracteriza las potencialidades o fortalezas de los sectores estratégicos generadores de excedentes y de esta forma es un referente informativo para guiar proyectos de desarrollo energético (de hidrocarburos y de electricidad) responsable con el medio ambiente, continuando y mejorando el bienestar de la población a través del aprovisionamiento oportuno de energía (Gas Natural, GLP, Electricidad y otros derivados). Así mismo y dentro de la composición del Producto Interno Bruto, el sector de hidrocarburos y energías es relevante ya que su impacto se refleja en los ingresos fiscales nacionales.

Oferta de Energía Primaria por tipo de Energético

En el año 2024, se incluyó la cuantificación de biocombustibles en la producción de energía primaria, puesto que la información cuantitativa y cualitativa disponible permitió hacer el seguimiento respectivo de este tipo de energéticos.

3 En el año 2024, se hicieron los requerimientos de información estadística a los productores de Biocombustibles, no obstante, las estadísticas remitidas no fueron completas, motivo por el cual se procedió a estimar el volumen de producción, para de esta forma tener una matriz aproximada y consistente con la temática de biocombustibles.

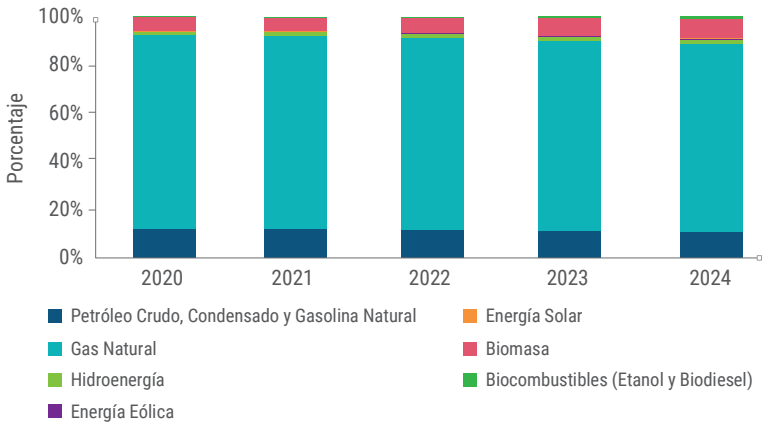
Participación porcentual en la producción de Energía Primaria por energético, 2024



Bolivia ha desarrollado acciones para diversificar su producción de energía primaria, con la incorporación de energía Eólica y energía Solar, así como la inclusión de Biocombustibles, lo cual le permite ampliar el aprovechamiento de los recursos naturales (con bajo impacto en el medio ambiente).

La participación de Biomasa en la producción de energía primaria fue 7,98% (siendo el incremento de 0,85 puntos porcentuales en relación al año 2023). Mientras que el aporte de Hidroenergía fue 1,92% (0,51 puntos porcentuales mayor que el periodo anterior). La producción de biocombustibles incidió en 0,93%.

Evolución de la estructura porcentual de la producción de Energía Primaria, 2020-2024



Siguiendo la evolución de la estructura porcentual de la producción de energía primaria, históricamente se observa que el aporte de la producción de Gas Natural, entre los años 2020-2024, se redujo en 2,36 puntos porcentuales. En el caso de Hidroenergía, dentro del mismo periodo 2020-2024, su incidencia se incrementó en 0,43 puntos porcentuales.

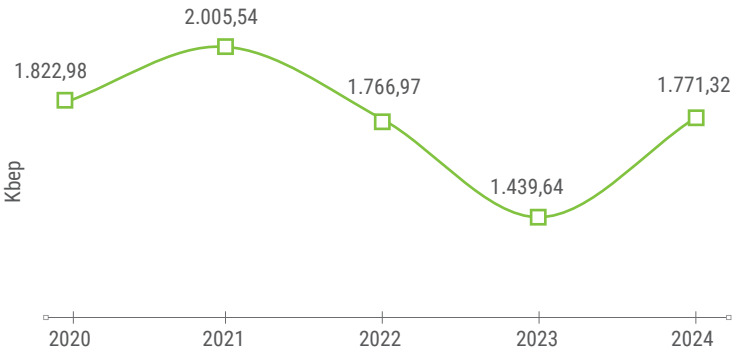
Por otro lado, la contribución de Biomasa a la producción de energía primaria se acrecentó en 2,29 puntos porcentuales dentro del periodo de referencia.

Producción de Hidroenergía

Aunque la recuperación de la generación bruta por hidroenergía fue importante en el año 2021, se continuó con una tendencia desfavorable hasta el año 2023 (reportando una variación porcentual de -28,22%). No obstante, en el año 2024, la producción de hidroenergía mostró una recuperación significativa con un 23,04% de crecimiento (respecto al año 2023), sin alcanzar el nivel máximo reportado en el año 2021. Este comportamiento es consistente con la estacionalidad de las lluvias y los efectos ejercidos por el cambio climático.

Evolución de la producción total de Hidroenergía, 2020-2024

(en Kbep)



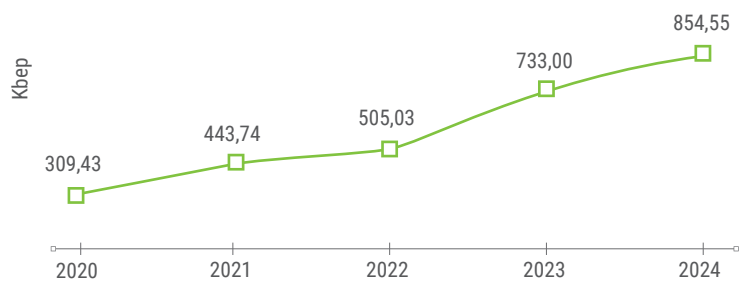
La producción de Hidroenergía, dentro del periodo 2020-2024, fue declinante hasta el año 2023 (1.439,64 Kbep), para luego comenzar una etapa de crecimiento al año 2024 (1.771,32 Kbep). La producción de Hidroenergía, dentro el periodo 2020-2024, experimentó una reducción a partir del 2021 hasta el año 2023 (1.439,64 Kbep), debido a condiciones hidrológicas de bajos caudales.

Producción de Biocombustibles

Puesto que en el año 2024 se inició la comercialización de biocombustibles (tipos de gasolinas premium y tipos de diésel oil), fue necesario conocer los volúmenes de producción primaria y el periodo de tiempo para el cual la información estadística se encontraba disponible. Si es así, los registros respectivos establecen que la producción de etanol[4] para fines energéticos incluye el periodo 2020-2024, mientras que la producción de Biodiésel empezó en el año 2024. La inclusión de la variable biocombustibles, permitió el ajuste en la matriz primaria en la actividad de producción bruta. En tal sentido, la producción de biocombustibles pasó de 309,43 Kbep (año 2020) a 854,55 Kbep (año 2024), lo cual significa que en el periodo de 2020-2024 existió una variación porcentual mayor al 100%.

Evolución de la producción bruta de biocombustibles, 2020-2024

(en Kbep)



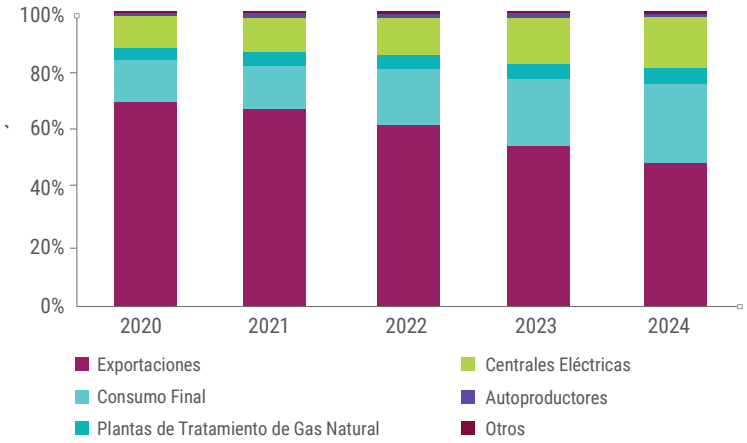
En el año 2024 la producción de etanol fue 841,67 Kbep y la producción de Biodiésel 12,87 Kbep (producción total de biocombustibles 854,55 Kbep).

4 La información de producción bruta fue solicitada a las empresas productoras de etanol a nivel nacional, que en algunos casos fueron incompletas. No obstante, se complementó con la información disponible de otras fuentes de información para completar una serie anual consistente con la temática de biocombustibles y los criterios de energía primaria.

Destino o uso de Energía Primaria

Entre los años 2020 (104.881,72 Kbep) y 2024 (79.326,19 Kbep) el volumen de producción de energía primaria destinada a actividades de exportación, consumo y transformación reportó una variación porcentual de -24,37%. Revisando la estructura porcentual anual, más del 40% de la energía primaria se destinó a la exportación, sin embargo, el aporte porcentual de las exportaciones se redujo en 20,51 puntos porcentuales al año 2024. Por otra parte, se tiene un incremento gradual en la incidencia del consumo final de energía (12,25 puntos porcentuales al año 2024). Las centrales eléctricas incrementaron su participación en 5,99 puntos porcentuales al año 2024.

Estructura porcentual del destino o uso de Energía Primaria, 2020-2024



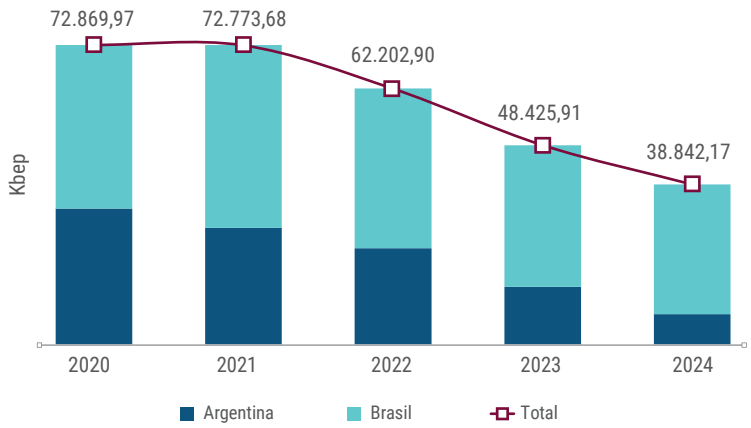
El comportamiento del uso final o destino de energía primaria por actividad ha sido variable. Del total producido de energía primaria, a centrales eléctricas se asignó el 17,10% y para consumo final se asignó el 26,45%.

Por otro lado, las actividades de producción de las Plantas Separadoras de Líquidos Rio Grande y Gran Chaco (plantas de tratamiento de gas), han permitido garantizar el abastecimiento del mercado interno, con la posibilidad de exportar a otros países. En el año 2024, de la producción de energía primaria destinada, las plantas de tratamiento de gas incidieron en 5,64%.

El volumen de exportación de Gas Natural ha experimentado una disminución significativa dentro del periodo 2020 (72.869,97 Kbep) y 2024 (38.842,17 Kbep), reportando una variación porcentual de periodo de -46,70%. Esta disminución se relaciona a la reducción progresiva del volumen exportado a Argentina y ajustes a los volúmenes exportados a Brasil. No obstante, esta disminución evidente no afectó el saldo comercial favorable, que se fundamenta en la exportación de excedentes de producción, garantizando el consumo interno.

Evolución de la exportación de Gas Natural por país destino, 2020-2024

(en Kbep)



En relación al año 2023 (34.485,82 Kbep), para el año 2024 (31.574,83 Kbep), la variación porcentual reportada de la exportación a Brasil fue -8,44%.

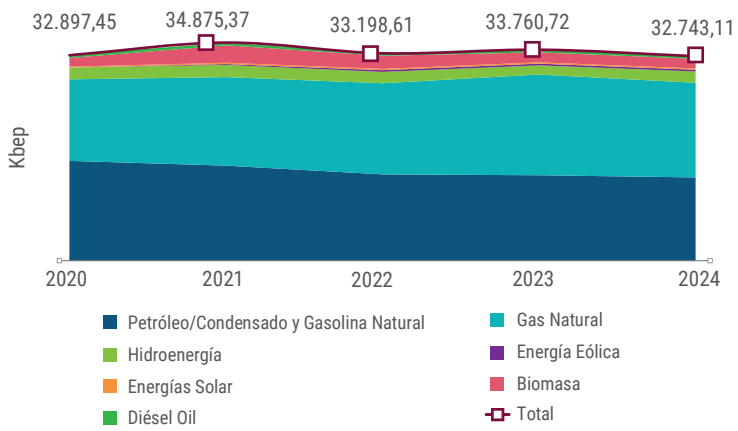
En el caso de Argentina, este país ha tendido a reducir su dependencia del Gas Natural de Bolivia (por la creciente producción de sus yacimientos en la región de Vaca Muerta). En el año 2024 (7.267,34 Kbep), el volumen exportado a Argentina presentó una variación porcentual de -47,87% (en relación al año 2023 con volumen de 13.940,09).

2. Transformación de la Energía

Respecto al comportamiento temporal de la carga de energía primaria a los Centros de Transformación, dentro del periodo 2020-2024[5], en promedio anual, se destinó a estos centros alrededor de 33.495,05 Kbep, lo cual no implicó fluctuaciones significativas en el periodo de referencia. No obstante, en el año 2024, la carga a los centros de transformación presentó una variación porcentual de -3,01% en relación al año 2023.

Carga total a los Centros de Transformación por tipo de energético, 2020-2024

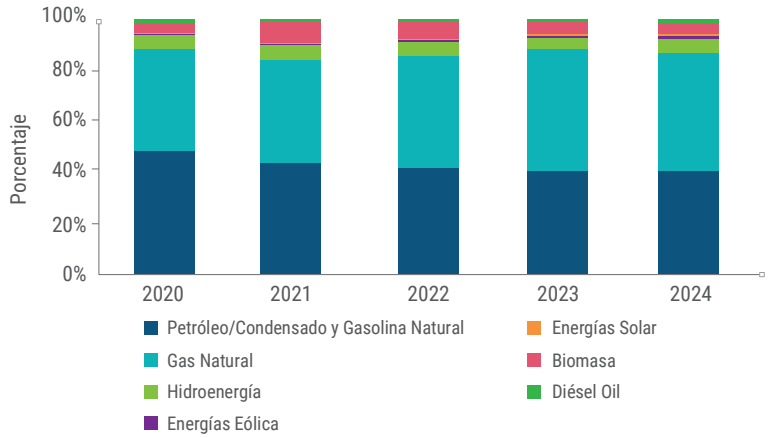
(en Kbep)



En referencia a la entrega de Petróleo, condensado y/o gasolina natural a las refinerías, su volumen tendió a reducir, pasando de 15.948,93 Kbep (2020) a 13.324,30 Kbep (2024). Mientras que la transformación de Gas Natural (en las plantas de tratamiento de gas, centrales eléctricas y autoproductores) presentó una variación porcentual del periodo de 15,60%; es decir existió un incremento de 13.099,63 Kbep (2020) a 15.142,65 Kbep (2024).

5 Por la identificación de la incidencia de biocombustibles en la producción de energía primaria, la serie carga a los centros de transformación fue ajustada sobre la cuantificación estadística 2020-2024.

Estructura porcentual de la Carga Total de los Centros de Transformación, 2020-2024

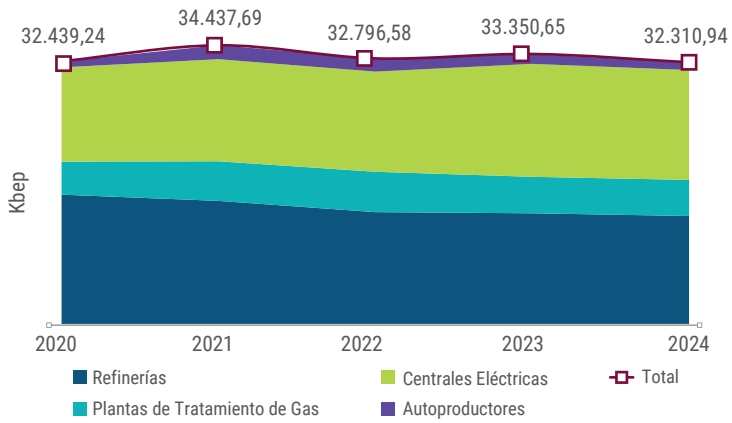


Durante el periodo 2020-2024, la participación individual por energético en la carga total a los centros de transformación, no presentó variaciones significativas. No obstante, se observa que, en el periodo de referencia, la carga de Petróleo, condensado y gasolina natural redujo su participación en -7,79 puntos porcentuales, mientras que el Gas Natural incrementó en 6,43 puntos porcentuales. Las energías alternativas incrementaron su participación en 1,02 puntos porcentuales

En el caso de la producción de energía por tipo de Centro de Transformación, dentro del periodo 2020-2024, se reportó una variación porcentual de -0,40%. La transformación de energía en las Refinerías tuvo una tasa de –16,46%. Por otro lado, la energía producida en las Centrales Eléctricas reportó una variación de 16,39% y de 25,22% para Autoproductores en el mismo periodo.

Energía producida desde los Centros de Transformación, 2020-2024

(en Kbep)

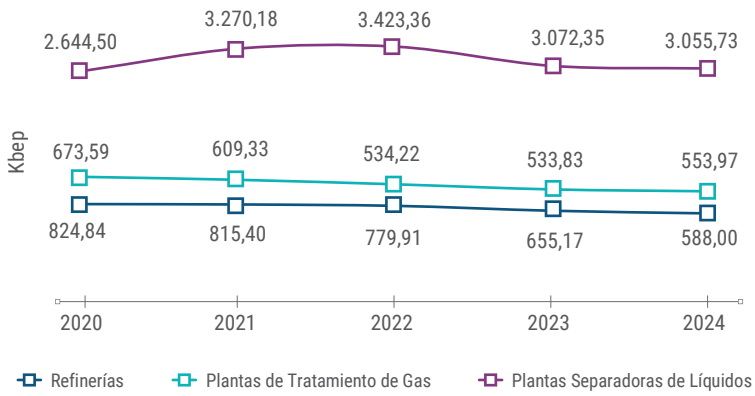


En el año 2024 la energía producida en Refinerías fue 13.324,30 Kbep (41,24% de participación). De la misma forma, el volumen de energía producido por las Plantas de Tratamiento de Gas fue 4.473,84 Kbep (13,85% de incidencia). Por otro lado, las Centrales Eléctricas aportaron con el 41,99% en la producción de energía secundaria en el año de referencia.

La producción de Gas Licuado de Petróleo (GLP), se realiza en tres tipos de centros de transformación, como son las refinerías, las plantas de tratamiento de gas y las plantas separadoras de líquidos (PSL). Para el periodo 2020-2024, la producción de GLP en refinerías se redujo en -28,71%; mientras que en las PSL se incrementó en 15,55% y en las plantas de tratamiento de gas también reportó una variación de -17,76%.

Producción de GLP por tipo de Centro de Transformación, 2020-2024

(en Kbep)

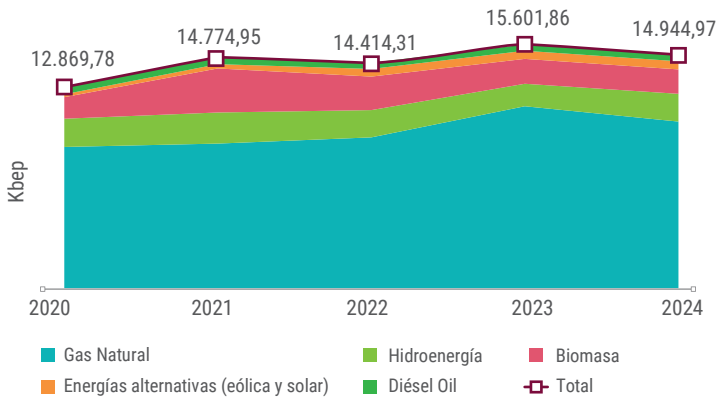


En el año 2024, el volumen producido de GLP en plantas de tratamiento de gas fue 553,97 Kbep (13,20% de participación). Sin embargo, la producción mayor del energético se da en las PSL, ya que en el año 2024 se reportó un volumen producido de 3.055,73 (72,80% de incidencia).

En la producción de Energía Secundaria, las Centrales Eléctricas y/o Autoproductores son intensivos en el consumo de Gas Natural, lo cual es una relación directa con la generación de electricidad en Termoeléctricas. En el periodo 2020-2024, se reportó una variación porcentual de 16,12%.

Consumo de energía en Centrales Eléctricas/Autoproductores por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



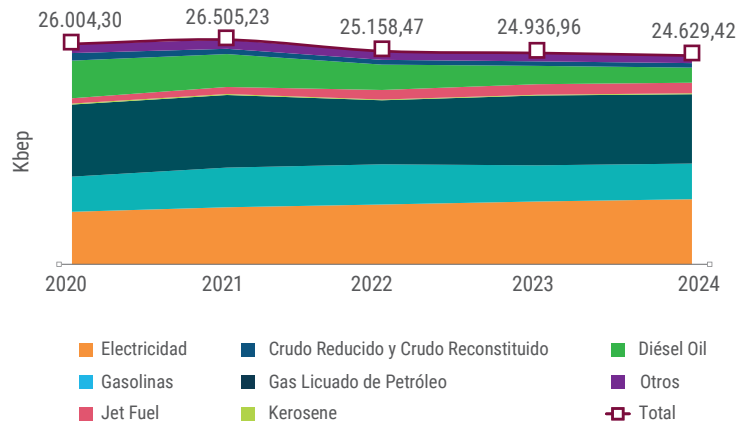
En el año 2024, el consumo de Gas Natural para generación eléctrica reportó una variación porcentual de -8,37% (en relación al año 2023); mientras que la variación porcentual en el consumo de Diésel para generación eléctrica fue de 5,39% (respecto del año 2023).

3. Energía Secundaria[6]

La producción de energía secundaria de los centros de transformación fue decreciente entre 2020-2024, siendo la variación porcentual del periodo igual a -5,29% (pasando de 26.004,30 Kbep a 24.629,42 Kbep). La producción de Electricidad fue significativa ya que reportó un crecimiento de 23,69% en todo el periodo (indicativo de tendencia del comportamiento de la demanda). Para el año 2024 la producción de Diésel Oil en refinerías alcanzó a 1.760,28 Kbep, lo cual tiene relación con la reducción en la capacidad de carga de crudo y en la capacidad de procesamiento (si la producción de petróleo se reduce, se restringe la producción de líquidos y derivados).

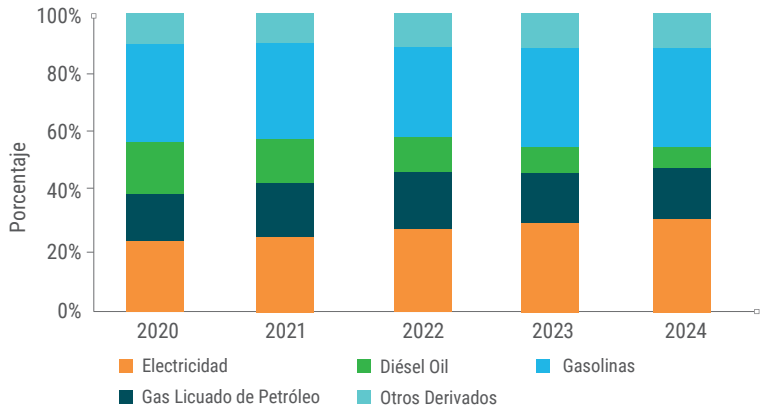
Producción de Energía Secundaria por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



Entre los años 2023 y 2024, la producción de GLP presentó una variación de -1,49%; mientras que las gasolinas[7] reportaron una variación porcentual de -0,71%. En el año 2024 la producción de Electricidad fue 7.692,69 Kbep.

Estructura porcentual de la producción de Energía Secundaria, 2020-2024



Aunque la tendencia de la producción de derivados es decreciente, a nivel de la estructura porcentual se observa que la producción de Gasolinas ha mostrado mayor participación en la producción de energía secundaria. En el año 2024, la incidencia de la producción de gasolinas fue 33,22%.

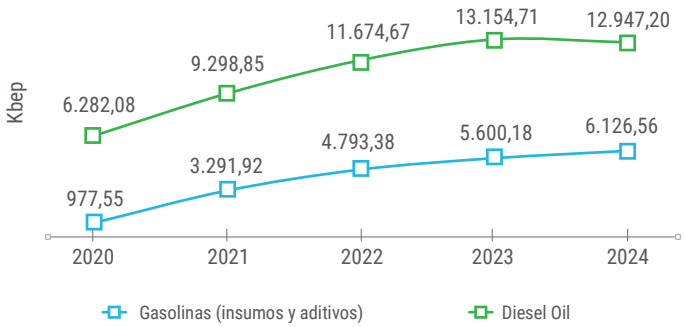
6 Energía Secundaria: son las diferentes fuentes de energía producidas a partir de energías primarias o secundarias en los distintos centros de transformación, para poder ser consumidas de acuerdo a las tecnologías empleadas en los sectores de consumo.

7 Los energéticos derivados mezclados con biocombustibles, se incluye en la producción en refinerías si y solo si en su composición se tiene producción de gasolina base nacional. No se incluye en la producción de refinerías si la gasolina base (insumos y aditivos) es importada y mezclada con biocombustibles.

Por otro lado, se tiene identificado que dentro del periodo 2020-2024, los energéticos con mayores volúmenes de importación fueron Gasolinas (insumos y aditivos) y Diésel Oil.

Importación de Diésel Oil y Gasolinas (insumo y aditivos), 2020-2024

(en Kbep)



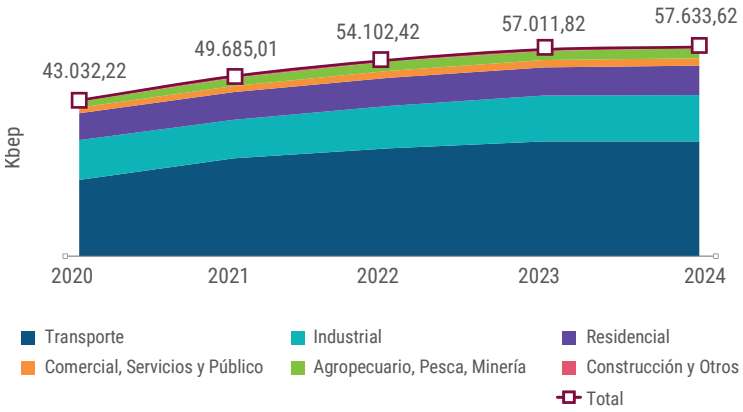
En el año 2024, el volumen importado de Diésel Oil fue 12.947,20 Kbep (variación porcentual de -1,58 respecto al año 2023), el cual es distribuido entre los tipos de Diésel Oil identificados. Por otro lado, la importación de Gasolinas (insumos y aditivos), fue 6.126,56 Kbep (variación porcentual de 9,40% respecto al año 2023).

4. Consumo de energía

Entre los años 2020-2024, el consumo de energía de los sectores identificados creció de 43.032,22 Kbep (año 2020) a 57.677,51 Kbep (año 2024), siendo la variación porcentual de 34,03% del periodo. El consumo energético fue de tendencia positiva, siendo que el sector transporte mantiene su posición histórica como consumidor principal de energía.

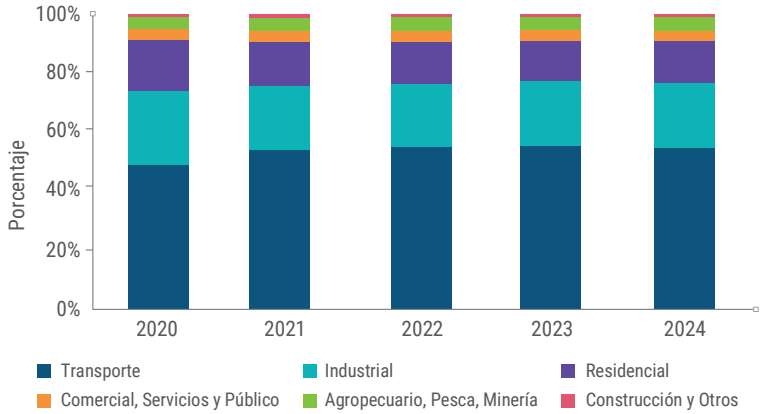
Consumo de energía final por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)



En el año 2024, el consumo de energía en el sector Transporte fue 31.631,45 Kbep, seguido por el sector Industrial (12.796,10 Kbep), Residencial (8.077,69 Kbep), Agropecuario, Pesca y Minería (2.685,13 Kbep), Comercial, Servicios y Público (2.092,29 Kbep) y Construcción y Otros (350,96 Kbep).

Estructura porcentual del consumo de energía final por sector económico, 2020-2024

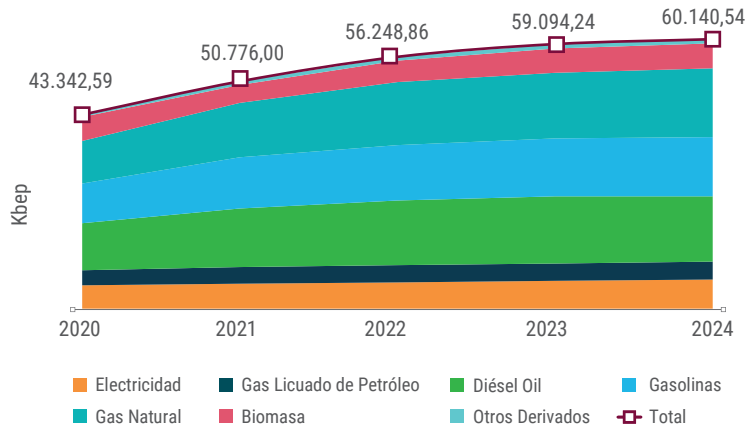


En cuanto a la estructura del consumo por sectores, en el año 2024, el sector Transporte incidió en 54,88% (-0,53 puntos porcentuales que el año anterior). En el caso de industria su participación se incrementó a 22,20%; mientras que el consumo residencial para el año 2024 aumentó en 0,34 puntos porcentuales de participación. En el caso del sector agropecuario su incidencia en el consumo energético fue 4,66%.

Por tipo de energético el consumo presentó mayor incidencia de Diésel Oil y Gas Natural. En el periodo 2020-2024 el consumo de Diésel Oil se incrementó de 10.473,92 Kbep (año 2020) a 14.624,21 Kbep (año 2024). El crecimiento del consumo de Gas Natural presentó un comportamiento similar, pasando de 9.532,57 Kbep (año 2020) a 15.403,57 Kbep (año 2024). Finalmente, para el año 2024, las Gasolinas[8] reportaron un consumo de 13.219,47 Kbep; el consumo de Electricidad fue 6.472,81 Kbep, en Otros derivados[9] el consumo reportado fue 888,80 Kbep.

Consumo de energía total por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



En cuanto a la estructura porcentual, en el año 2024, el consumo de Gas Natural incidió en 25,61% y de Diésel Oil en 24,32%. Por otra parte, el consumo de Electricidad reportó una participación de 10,76% y de Gasolinas en 21,98%.

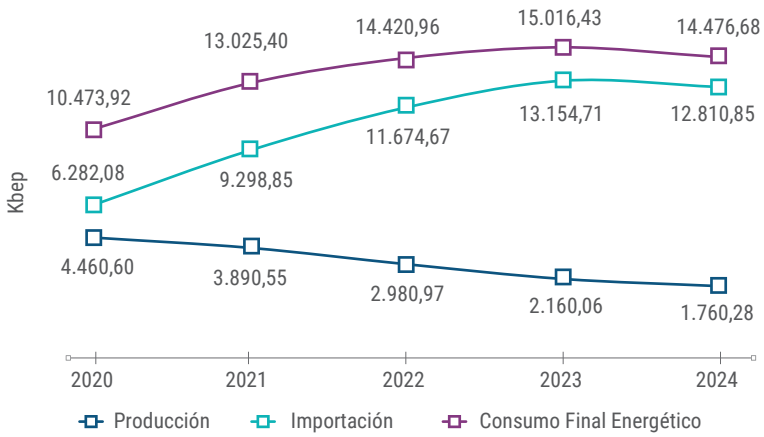
Por tipo de producto, es necesario conocer algunas características particulares en el consumo, lo cual ayuda a formalizar un análisis más focalizado en cada dimensión del sector energético.

8 Incluye Gasolina Especial, Gasolina de Aviación, Gasolina Premium, Gasolina Blanca, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos y los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100. En el año 2024, no se tuvieron registros de consumo de Gasolina Super 91.

9 Incluye Jet Fuel y Kerosene.

Consumo, producción e importación de Diésel Oil, 2020-2024

(en Kbep)

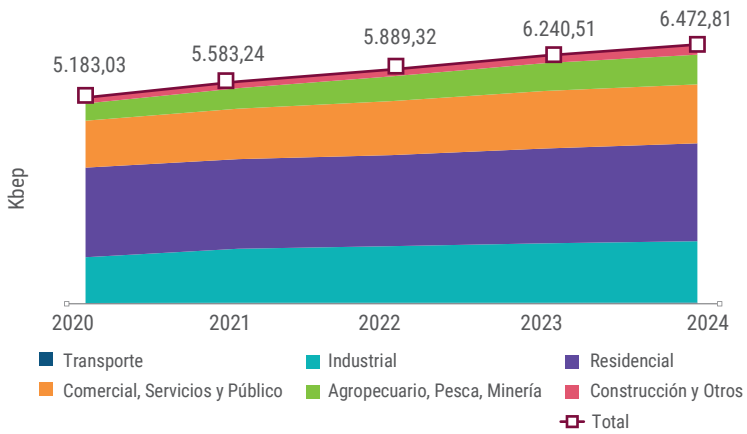


Entre los años 2020 (10.473,92 Kbep) a 2024 (14.476,68 Kbep), el consumo de Diésel Oil reportó una variación porcentual de 38,22% (no se considera el consumo de Diésel Oil mezclado con Biodiésel); siendo los sectores de Transporte y Agropecuario los de mayor concentración. En el año 2024, la importación de Diésel Oil se redujo en -2,61% respecto al año 2023. En el año 2024 el volumen total de Diésel producido (1.760,28 Kbep) más el volumen importado (12.810,85 Kbep)[10], permitió tener una oferta total fue de 14.571,14 Kbep.

El consumo de Electricidad, en el periodo 2020-2024 se incrementó de 5.183,03 Kbep (año 2020) a 6.472,81 Kbep (año 2024), siendo la variación porcentual del periodo igual a 24,88%. Respecto al sector transporte, las cifras están relacionadas al consumo de electricidad de transporte de los teleféricos de los departamentos de La Paz, Cochabamba y Oruro, así como del consumo relacionado al tren eléctrico de Cochabamba y el consumo de los vehículos eléctricos dentro del territorio nacional.

Consumo de Electricidad por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)

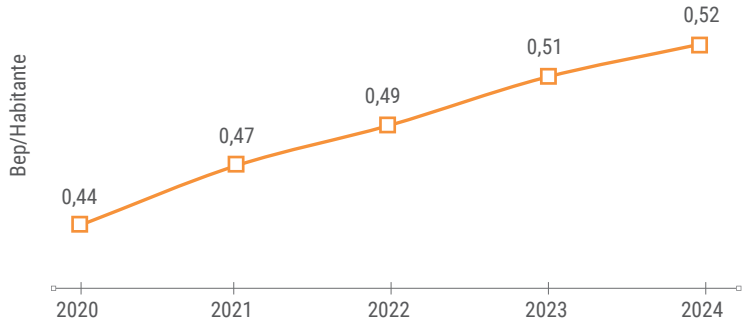


Para el año 2024, las variaciones porcentuales reportadas por sector fueron positivas. Por ejemplo, en el sector transporte se reportó un crecimiento de 6,53% en relación al año 2023. En el caso del sector industrial, la variación porcentual reportada fue 3,22%. En el consumo agregado y en relación al año 2023, la variación porcentual del consumo de electricidad fue de 3,72%.

10 El volumen importado de Diésel Oil corresponde al volumen asignado al energético. No obstante, el volumen importado total de Diésel Oil es la sumatoria del volumen importado asignado a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus

Consumo de Electricidad per cápita, 2020-2024

(en Bep/habitante)



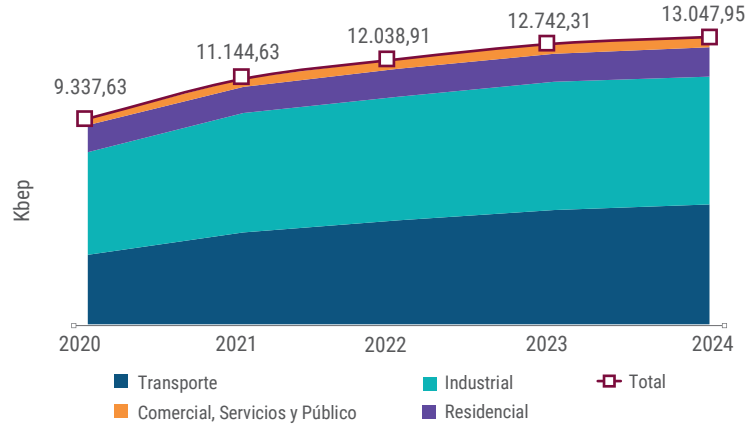
El consumo de electricidad per cápita es un indicador representativo del nivel de desarrollo y calidad de vida de un país. Se puede observar que se garantizó el consumo creciente del energético entre los años 2020-2024.

* Los valores de población 2020-2024 provienen de las estimaciones y proyecciones de población, Revisión 2020 del Instituto Nacional de Estadística (INE). Sin embargo, los valores de proyección serán ajustados según los resultados del Censo de Población y Vivienda 2024.

Bolivia es intensiva en la producción de Gas Natural, el cual tiene por objetivo el consumo interno de los sectores económicos de Transporte, Industrial, Residencial y Comercial, Servicios y Público.

Consumo de Gas Natural por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)

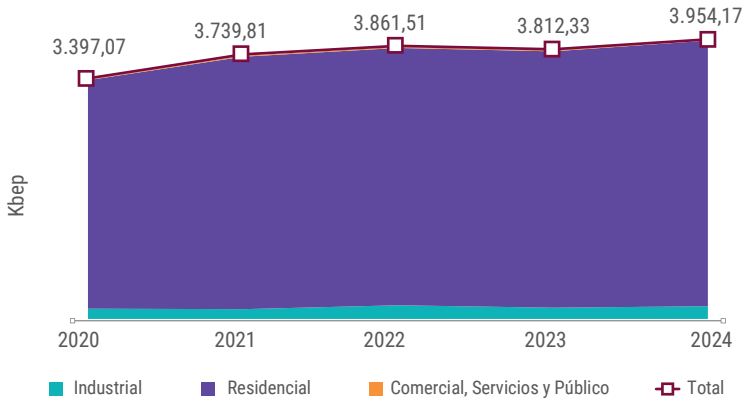


El consumo energético agregado de Gas Natural en el año 2024 fue 13.047,95 Kbep (variación porcentual de 2,40% respecto del año anterior). Los programas de Conversión de Vehículos a Gas Natural Vehicular (GNV), la promoción en el uso de Gas Natural domiciliario y la política de provisión del energético para apoyar el desarrollo Industrial, promovieron que el consumo del energético presente incrementos progresivos dentro del periodo.

Fortaleciendo la seguridad energética del país y generando excedentes para exportación, desde el año 2014, Bolivia dejó de importar Gas Licuado de Petróleo (GLP) puesto que las operaciones de producción en las plantas de Rio Grande y Gran Chaco, permitieron el abastecimiento de una demanda creciente por el energético, y la exportación del excedente.

Consumo de Gas Licuado de Petróleo GLP por sector económico, 2020-2024

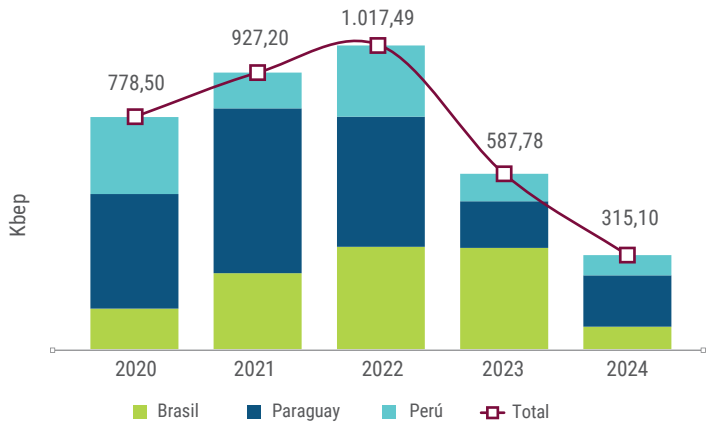
(en Kbep)



Entre los años 2020 (3.397,07 Kbep) a 2024 (3.954,17 Kbep), el consumo de GLP reportó una variación porcentual de 16,40%; siendo el consumo del sector residencial el de mayor incidencia (95,27% de participación en el año 2024).

Exportación de Gas Licuado de Petróleo por país destino, 2020-2024

(en Bep/habitante)

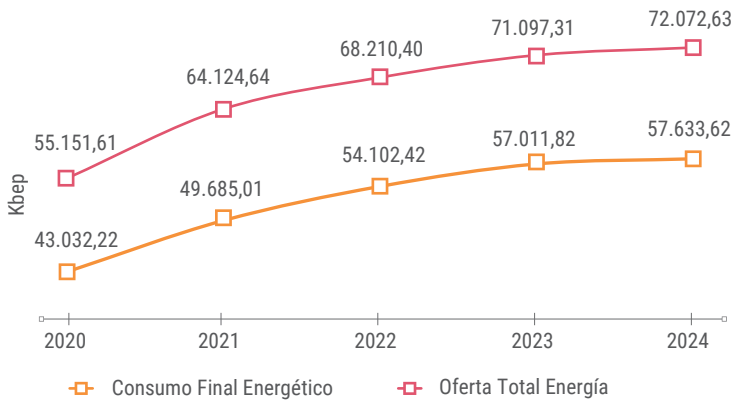


En el año 2024, el volumen exportado de GLP fue 315,10 Kbep; de los cuales 68,24 Kbep fueron destinados a Perú, 172,20 Kbep a Paraguay y 74,66 Kbep a Brasil.

La oferta total de energía garantiza la solvencia en el consumo por sector económico. En otras palabras, el Estado Plurinacional de Bolivia tiene un margen de seguridad energético amplio en relación a la demanda creciente. La seguridad en la provisión de energía permite la diversificación y desarrollo energético en las actividades económicas. En el 2024 la diferencia entre Oferta y Consumo de Energía fue 14.395,12 Kbep.

Oferta Total de Energía y Consumo Final Energético, 2020-2024

(en Kbep)



En el año 2024, el consumo final energético presentó una variación porcentual positiva de 1,09% (respecto al año 2023); mientras que la oferta total de energía registró una variación de 1,37% (respecto al año anterior).

Diagnóstico de la Matriz Energética: Gestión 2024

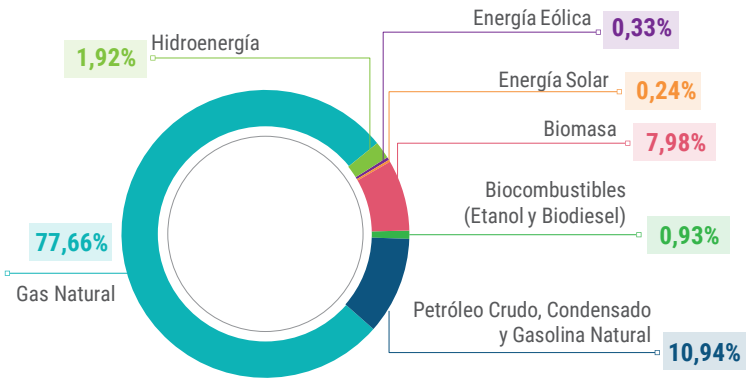
El comportamiento productivo, la dinámica de las importaciones y exportaciones de energéticos, continuaron avanzando durante la gestión 2024. La dinámica de los precios internacionales del petróleo tiene efectos en los flujos de ingresos e inversión del país, por ser exportador principalmente de recursos naturales no-renovables y afecta de manera inmediata a los ingresos fiscales provenientes de estos recursos.

Durante el año 2024 la producción de Energía Primaria alcanzó un volumen aproximado de 92.255,55 Kbep, con una variación porcentual calculada de -9,48% comparado con la gestión anterior. En el año 2024, se identificó la producción de biocombustibles (etanol y biodiésel), con un volumen de 854,55 Kbep (con tasa de variación de 16,58% en relación al año anterior). La producción referida a hidroenergía presentó un incremento significativo de 23,04% en el año 2024. Mientras que la producción de energía eólica pasó de 296,92 Kbep (año 2023) a 307,47 Kbep (año 2024). Por otro lado, la producción de Biomasa ha presentado una variación porcentual de 1,37%.

Producción de Energía Primaria

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2023	2024	Variación porcentual
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	11.393,38	10.093,88	-11,41%
Gas Natural	80.562,51	71.642,01	-11,07%
Hidroenergía	1.439,64	1.771,32	23,04%
Energía eólica	296,92	307,47	3,55%
Energía solar	229,85	220,35	-4,13%
Biomasa	7.267,03	7.366,38	1,37%
Biocombustibles (etanol, biodiésel)	733,00	854,55	16,58%
Total	**101.922,33**	**92.255,55**	**-9,48%**



Revisando la información referente al comercio de energéticos, en el año 2024 se exportó energía con un equivalente de 39.383,64 Kbep. Del total exportado el 98,63% correspondió a Gas Natural, el 0,80% a GLP, el 0,06% a Crudo Reconstituido, el 0,14% a Gasolina Rica en Isopentanos y 0,30% a Electricidad (no se tuvieron registros de exportación de Parafinas en el año de referencia).

Por su parte, las importaciones reportadas para el año 2024 alcanzaron un valor de 20.062,85 Kbep. La participación en la importación de Diésel Oíl representó el 64,53% del total, mientras que el 30,54% fue importación de Gasolinas (insumos y aditivos), y 4,93% a Petróleo Crudo. En el año 2024 no se tuvieron registros de importación de Aceites[11].

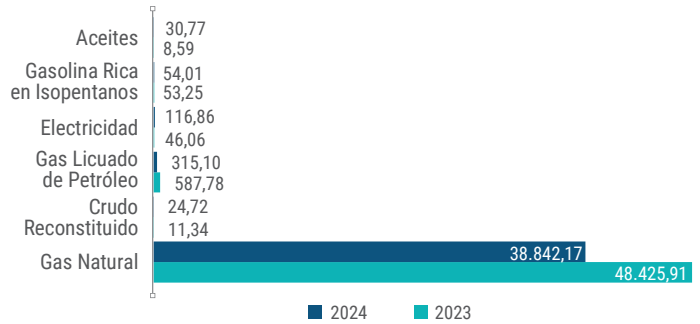
Saldo Comercial de Exportación e Importación de Energéticos

(en Kbep)

EXPORTACIONES	2023	2024	Variación porcentual
Gas Natural	48.425,91	38.842,17	-19,79%
Crudo Reconstituido	11,34	24,72	117,95%
Gas Licuado de Petróleo	587,78	315,10	-46,39%
Electricidad	46,06	116,86	153,73%
Gasolina Rica en Isopentanos	53,25	54,01	1,44%
Aceites	8,59	30,77	258,38%
Exportación de Energía	**49.132,92**	**39.383,64**	**-19,84%**

Exportación de energía por tipo de energético, 2023-2024

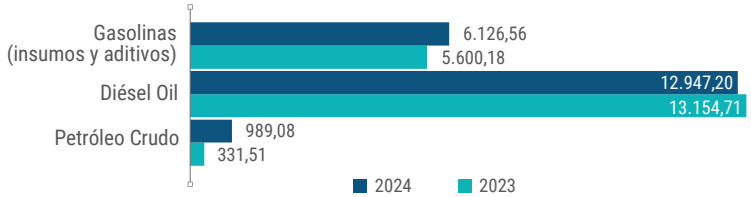
(en Kbep)



IMPORTACIONES	2023	2024	Variación porcentual
Petróleo Crudo	331,51	989,08	198,36%
Diésel Oil	13.154,71	12.947,20	-1,58%
Gasolinas (insumos y aditivos)	5.600,18	6.126,56	9,40%
Importación de Energía	**19.086,39**	**20.062,85**	**5,12%**

Importación de energía por tipo de energético, 2023-2024

(en Kbep)



Considerando la información generada en los Centros de Transformación, en el año 2024 el volumen final de transformación fue de 32.743,11 Kbep (variación porcentual calculada de -3,01% respecto del año 2023). En Refinerías el volumen contabilizado en transformación fue 13.324,30 Kbep y las Centrales Eléctricas reportaron un volumen de transformación igual a 14.944,97 Kbep. De las Centrales Eléctricas, el energético de mayor uso fue Gas Natural (10.668,81 Kbep). Según la estructura porcentual, el 40,69% fue procesado en Refinerías, el 45,64% en Centrales Eléctricas y Autoproductores, mientras que el 13,66% correspondieron al trabajo realizado en las Plantas de tratamiento de Gas (Plantas de Gas y Plantas Separadoras de Líquidos).

11 Refiere al Aceite Base importado conforme los reportes de YPFB.

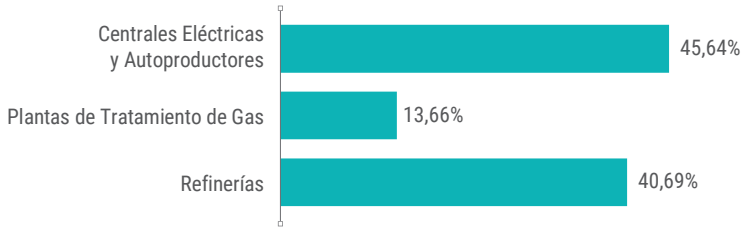
Centros de Transformación de Energía

(en Kbep)

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	2023	2024	Variación porcentual
Refinerías	**13.648,15**	**13.324,30**	**-2,37%**
Plantas de Tratamiento de Gas	**4.510,71**	**4.473,84**	**-0,82%**
Centrales Eléctricas y Autoproductores	**15.601,86**	**14.944,97**	**-4,21%**
Hidroenergía	1.439,64	1.771,32	23,04%
Termoeléctricas	11.643,70	10.668,81	-8,37%
Energías Alternativas (Eólico y Solar)	526,77	527,82	0,20%
Biomasa	1.581,68	1.544,86	-2,33%
Diésel Oil	410,07	432,17	5,39%
Total Centros de Transformación	**33.760,72**	**32.743,11**	**-3,01%**

Participación porcentual en la Transformación total por tipo de centro de transformación, 2024

(en Kbep)



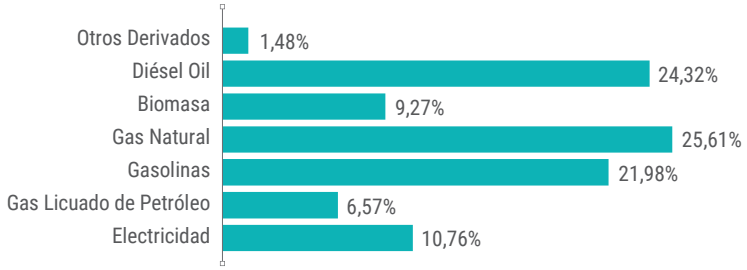
Dado el perfil de la actividad económica en el país, el consumo de energía ha sido creciente durante la gestión 2024 reportando un volumen aproximado de 60.140,54 Kbep. Los energéticos de mayor consumo fueron Diésel Oil con volumen aproximado de 14.624,21 Kbep (24,32% de participación) y Gas Natural con volumen consumido de 15.403,57 Kbep (25,61%). En el caso de las Gasolinas con 13.219,47 Kbep (21,98% de incidencia), que considera además de las gasolinas secundarias, las gasolinas mezcladas con biocombustibles (gasolina super etanol 92, gasolina premium plus, etc.).

Consumo Final de Energía Según Tipo de Fuente

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2023	2024	Variación porcentual
Electricidad	6.240,51	6.472,81	3,72%
Gas Licuado de Petróleo	3.812,33	3.954,17	3,72%
Gasolinas	12.959,77	13.219,47	2,00%
Gas Natural	14.685,58	15.403,57	4,89%
Biomasa	5.441,35	5.577,52	2,50%
Diésel Oil	15.016,43	14.624,21	-2,61%
Otros Derivados	938,27	888,80	-5,27%
TOTAL	**59.094,24**	**60.140,54**	**1,77%**

Participación porcentual en el Consumo Final de energía según tipo de fuente, 2024



Nota 1: Gasolinas incluyen: Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial y Gasolina Premium) y las Gasolinas Mezcladas (Gasolina Especial Plus,Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100)

Nota 2: Diésel Oil incluye: Diésel Oil, Diésel Oil Plus; Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus)

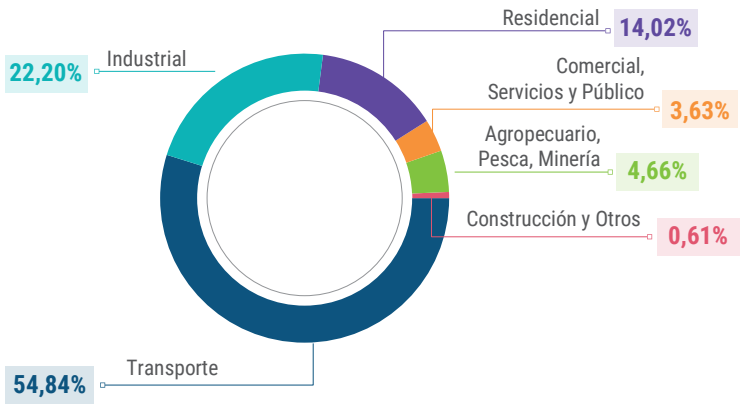
En el año 2024, el consumo de energía por sector creció en 1,09%, siendo los consumos de los sectores Transporte (31.631,45 Kbep) e Industrial (12.796,10 Kbep) los de mayor relevancia, ya que sus tasas de variación calculada fueron 0,12% y 1,18% respectivamente. Al revisar la estructura porcentual del consumo sectorial, se pudo advertir que el sector Transporte participó con el 54,88% en consumo, seguido por el sector Industrial con el 22,20% de incidencia, el sector Residencial aportó con el 14,02%, Agropecuario, Pesca y Minería con el 4,66%, el sector Comercial, Servicios y Público aportó con 3,63% y la Construcción y Otros con el 0,61% de consumo.

Consumo Final Energético Por Sector Económico

(en Kbep)

SECTOR	2023	2024	Variación porcentual
Transporte	31.595,06	31.631,45	0,12%
Industrial	12.647,27	12.796,10	1,18%
Residencial	7.796,62	8.077,69	3,60%
Comercial, Servicios y Público	2.057,05	2.092,29	1,71%
Agropecuario, Pesca, Minería	2.501,50	2.685,13	7,34%
Construcción y Otros	414,33	350,96	-15,30%
TOTAL	**57.011,82**	**57.633,62**	**1,09%**

Participación porcentual en el Consumo Final de Energía según sector económico, 2024



En el sector Transporte se presentó un incremento en la demanda de combustibles debido al mayor uso de los tipos de transporte disponibles en el país (transporte aéreo, transporte por teleférico, tren eléctrico, vehículos eléctricos, etc.). En el sector Industrial, se incrementó la demanda eléctrica y de combustibles por el proceso de recuperación de las industrias. En el sector Residencial, se incrementó ligeramente la demanda de GLP por el mayor uso de éste energético en hogares. En el sector Comercial, Servicios y público se incrementó la demanda eléctrica, de Gas Natural y Diésel Oil por la reactivación de comercios. En el sector Agropecuario, Pesca y Minería, se incrementó la demanda eléctrica y de combustibles por el desenvolvimiento regular de los sectores económicos y la reactivación de actividades y finalmente en el sector Construcción y otros se incrementó la demanda eléctrica y se redujo la demanda de combustibles.

El consumo de energía en el Sector Transporte creció en 0,12% entre los años 2023 y 2024 (las principales fuentes de consumo de energía de Sector Transporte fueron la Gasolina Especial, Diésel Oil y Gas Natural Vehicular). Por su parte, el consumo de energía en el Sector Industrial creció en 1,18% entre los años 2023 y 2024 (los energéticos más consumidos por el Sector Industrial, fueron el Gas Natural, la Biomasa y Electricidad). El consumo de energía en el Sector Residencial creció en 3,60% (entre los energéticos más consumidos por este sector estuvieron Gas Licuado de Petróleo, Electricidad, Gas Natural y Biomasa). El consumo de energía en el Sector Comercial creció

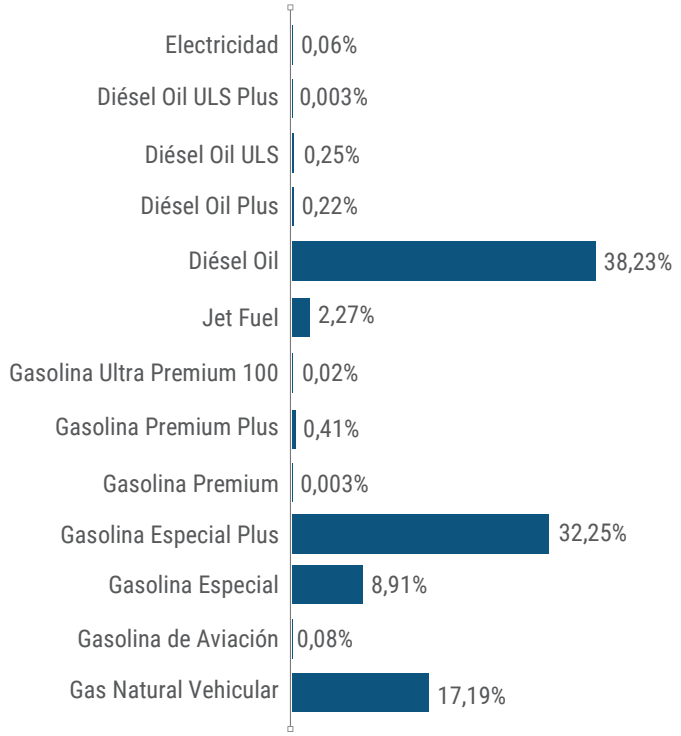
en 1,71% entre los años 2023 y 2024 (los energéticos de mayor consumo fueron Electricidad y Gas Natural). En el sector Agropecuario, Pesca y Minería, entre los años 2023 y 2024, el consumo creció en 7,34% (el energético más consumido fue Diésel Oil). Finalmente, en el sector Construcción y Otros, para el mismo periodo, se presentó una variación porcentual de -15,30% (siendo el energético más consumido de Electricidad).

Consumo Final de Energía por Sector Económico y Tipo de Energético

(en Kbep)

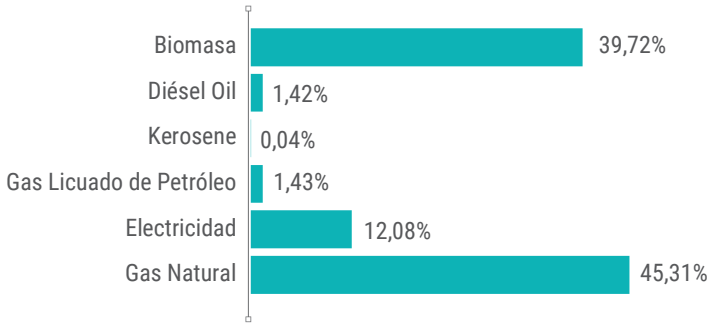
TRANSPORTE	2023	2024	Variación porcentual
Gas Natural Vehicular	5.192,72	5.436,08	4,69%
Gasolina de Aviación	27,14	23,73	-12,56%
Gasolina Especial	2.604,42	2.817,80	8,19%
Gasolina Especial Plus	10.120,59	10.202,28	0,81%
Gasolina Super Etanol 92	200,43	37,23	-81,42%
Gasolina Premium	7,19	0,98	-86,37%
Gasolina Premium Plus	-	130,37	-
Gasolina Ultra Premium 100	-	7,08	-
Jet Fuel	772,00	718,70	-6,90%
Diésel Oil	12.653,69	12.091,70	-4,44%
Diésel Oil Plus	-	68,35	-
Diésel Oil ULS	-	78,22	-
Diésel Oil ULS Plus	-	0,95	-
Electricidad	16,87	17,97	6,53%
Total	**31.595,06**	**31.631,45**	**0,12%**

Participación porcentual en el consumo final de energía en el Sector Transporte, 2024



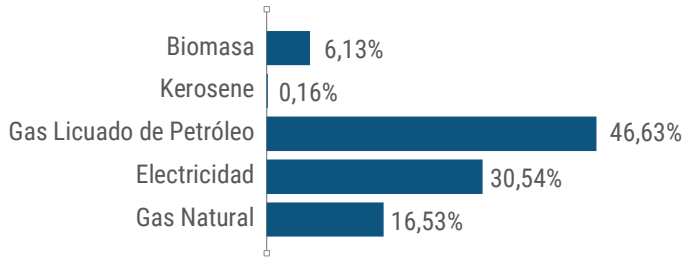
INDUSTRIAL	2023	2024	Variación porcentual
Gas Natural	5.814,82	5.798,38	-0,28%
Electricidad	1.497,04	1.545,24	3,22%
Gas Licuado de Petróleo	159,58	182,94	14,64%
Kerosene	8,13	5,64	-30,61%
Diésel Oil	202,08	181,79	-10,04%
Biomasa	4.965,61	5.082,11	2,35%
Total	**12.647,27**	**12.796,10**	**1,18%**

Participación porcentual en el consumo final de energía en el Sector Industrial, 2024



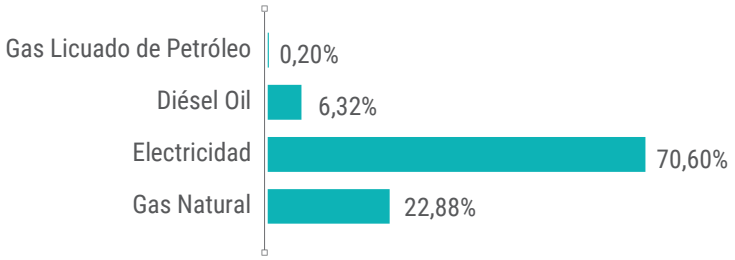
RESIDENCIAL	2023	2024	Variación porcentual
Gas Natural	1.274,07	1.334,88	4,77%
Electricidad	2.387,02	2.467,24	3,36%
Gas Licuado de Petróleo	3.640,82	3.767,00	3,47%
Kerosene	18,98	13,17	-30,61%
Biomasa	475,74	495,40	4,13%
Total	**7.796,62**	**8.077,69**	**3,60%**

Participación porcentual en el consumo final de energía en el Sector Residencial, 2024



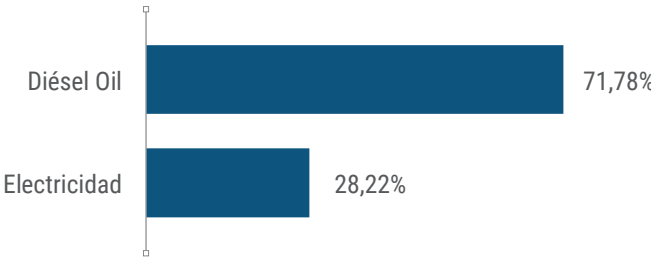
COMERCIAL, SERVICIOS Y PÚBLICO	2023	2024	Variación porcentual
Gas Natural	460,71	478,61	3,89%
Electricidad	1.447,23	1.477,12	2,06%
Diésel Oil	137,18	132,34	-3,53%
Gas Licuado de Petróleo	11,93	4,23	-64,57%
Total	**2.057,05**	**2.092,29**	**1,71%**

Participación porcentual en el consumo final de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público, 2024



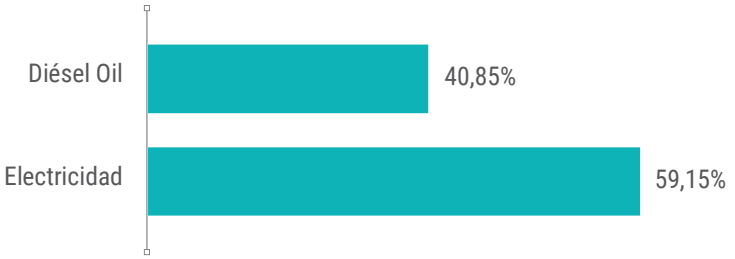
AGROPECUARIO, PESCA Y MINERÍA	2023	2024	Variación porcentual
Electricidad	697,31	757,63	8,65%
Diésel Oil	1.804,18	1.927,50	6,84%
Total	**2.501,50**	**2.685,13**	**7,34%**

Participación porcentual en el consumo final de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería, 2024



CONSTRUCCIÓN Y OTROS	2023	2024	Variación porcentual
Electricidad	195,03	207,96	6,45%
Diésel Oil	219,30	143,35	-34,63%
Total	**414,33**	**350,96**	**-15,30%**

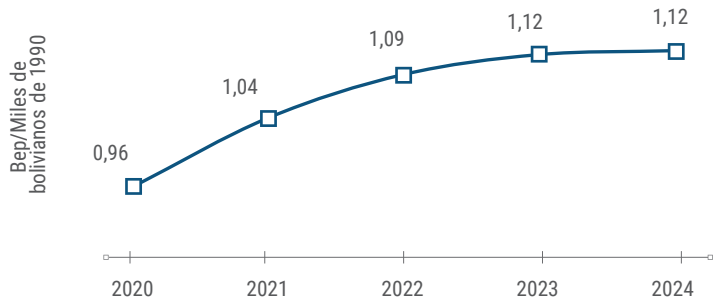
Participación porcentual en el consumo final de energía en el Sector Construcción y Otros, 2024



Indicadores Energéticos: Gestión 2024

Intensidad energética neta total, 2020-2024

(en Bep/MBs. De 1990)

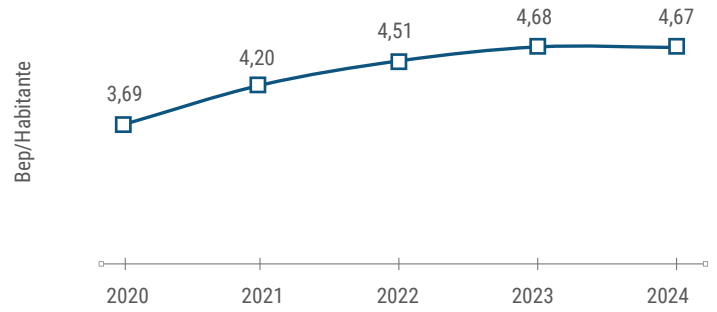


Nota: Los valores del PIB 2020-2024 provienen del Instituto Nacional de Estadísticas (INE).

El indicador de Intensidad Energética Neta (IEN) permite determinar qué cantidad de recursos energéticos necesita el país para generar el Producto Interno Bruto (PIB), en otras palabras, mide los barriles equivalentes de petróleo necesarios para producir mil unidades del Producto Interno Bruto. Es un indicador agregado del nivel de consumo energético, que en el periodo 2020-2024 presentó una tendencia que refleja la productividad de la energía en Bolivia. La interpretación del indicador puede fundamentarse sobre razones económicas, tecnológicas, sociales o climáticas, independientemente de la eficiencia en el uso de los vectores energéticos.

Consumo final energético per cápita, 2020-2024

(en bep/habitante)



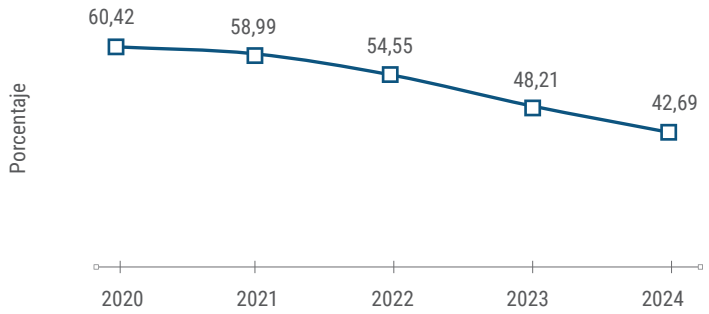
Nota: Los valores de población 2020-2024, nacional y departamental provienen de las estimaciones y proyecciones de población, Revisión 2020 del Instituto Nacional de Estadística (INE). Sin embargo, estos valores poblacionales serán actualizados según los resultados del Censo de Población y Vivienda 2024.

El indicador de Consumo Final Energético per cápita (CFEpc) refleja el nivel de consumo de energía por habitante.

En el periodo 2020-2024, el CFEpc presenta una tendencia creciente, desde el año 2020. No obstante, en el año 2024, el indicador reportó un valor de 4,67 bep por habitante.

Relación de exportación de energía primaria respecto a la producción de energía primaria, 2020-2024

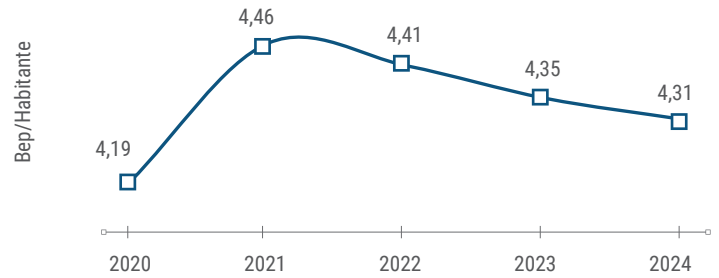
(en porcentaje)



Considerando la relación entre Exportación de energía primaria y producción de energía primaria, se puede apreciar que, en el año 2024, el 42,69% de la energía primaria producida en el país, fue exportada a otros países.

Oferta de energía primaria per cápita, 2020-2024

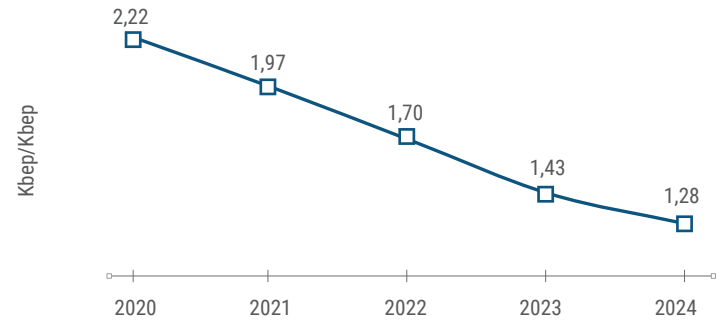
(en bep/habitante)



La oferta de energía primaria per cápita (u OTEPpc), identifica a la Oferta Total de Energía Primaria por habitante. De esta forma en el periodo 2020-2024 se presentó un valor máximo de 4,46 en el año 2021. Para la gestión 2024, el valor reportado fue de 4,31. En tal sentido, la oferta ha presentado una tendencia de comportamiento regular en el periodo bajo inspección.

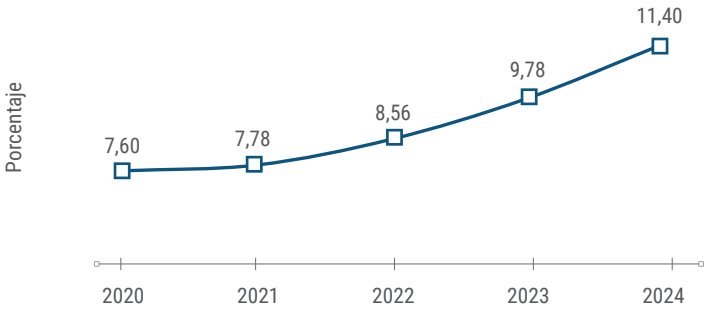
Nota: Los valores de población 2020-2024, nacional y departamental provienen de las estimaciones y proyecciones de población, Revisión 2020 del Instituto Nacional de Estadística (INE). Sin embargo, estos valores poblacionales serán actualizados según los resultados del Censo de Población y Vivienda 2024.

Índice de suficiencia energética, 2020-2024



El Índice de suficiencia energética que relaciona la producción total de energía primaria entre la oferta total de energía, y en el año 2024 reporto un valor de 1,28.

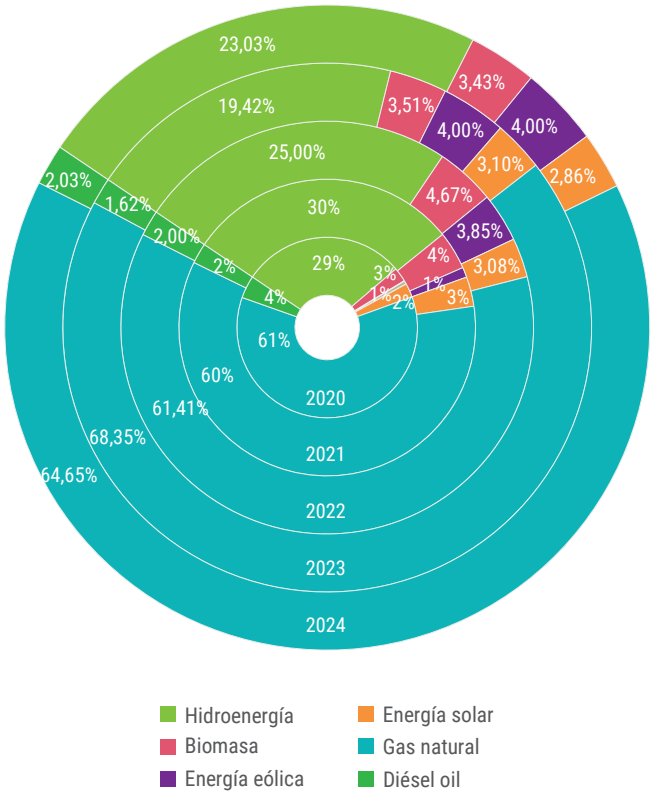
Porcentaje de energía renovable en relación al total de energía primaria, 2020-2024



Nota: Para los años 2020 a 2023 se incluye como energía renovable a Etanol. Mientras que para el año 2024 se incluye Etanol y Biodiésel como energía renovable.

El porcentaje de energía renovable (que incluye hidroenergía, energía eólica, energía solar, biomasa, etanol, biodiésel) en relación al total de energía primaria se incrementó de 7,60% del año 2020, a 11,40% del año 2024, lo que representa una variación de 3,81 puntos porcentuales, situación que refleja el fomento del uso de energías amigables con el medio ambiente.

Uso de Energías Renovables en Generación Eléctrica



En el proceso de transición energética, que se relaciona al uso de energías renovables en reemplazo de energías no renovables como el Gas Natural, la generación eléctrica es uno de los ejemplos más representativos de este ámbito analítico.

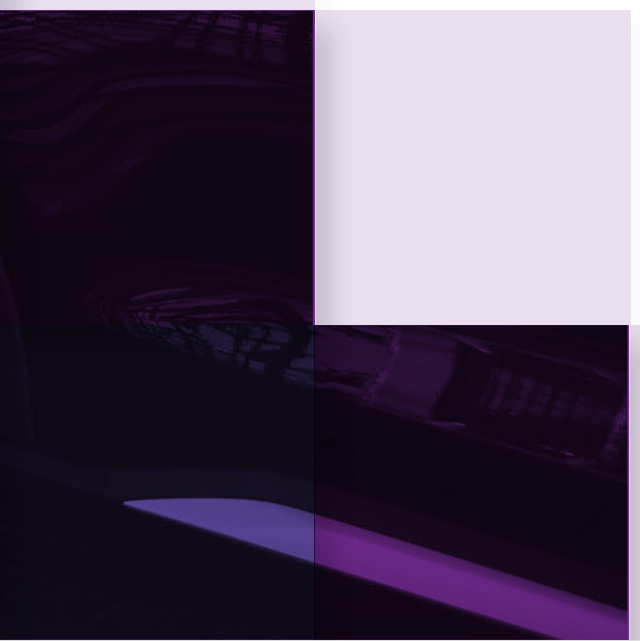
De esta manera, siguiendo la evolución de las energías alternativas (solar y eólica), se puede advertir que, desde en el año 2020, el aporte conjunto a la generación eléctrica fue incrementándose desde 3,13% hasta llegar a 6,86% en el año 2024, es decir una variación positiva de 3,73 puntos porcentuales.

La reducción en la incidencia de la hidroenergía sobre la generación total, en el periodo, se relaciona a los efectos estacionales del recurso hídrico y del cambio climático, que se evidenció hasta el año 2023, ya que en el año 2024, la participación de hidroenergía reportada fue 23,03%.



Electrolinera en el departamento de Cochabamba, municipio Cochabamba/Cercado.
Foto: ELFEC, 2024

Sección 1



Oferta y Demanda de Energía Agregada

Energía Primaria, 2020-2024	40
Producción de Energía Primaria por tipo de Energético	42
Consumo de Energía Primaria por sector económico	42
Consumo de Energía Primaria por tipo de energético	43
Energía Secundaria	44
Producción de Energía Secundaria por tipo de energético	46
Consumo de Energía Secundaria por sector económico	46
Consumo energético total de Energía Secundaria por tipo de energético	47

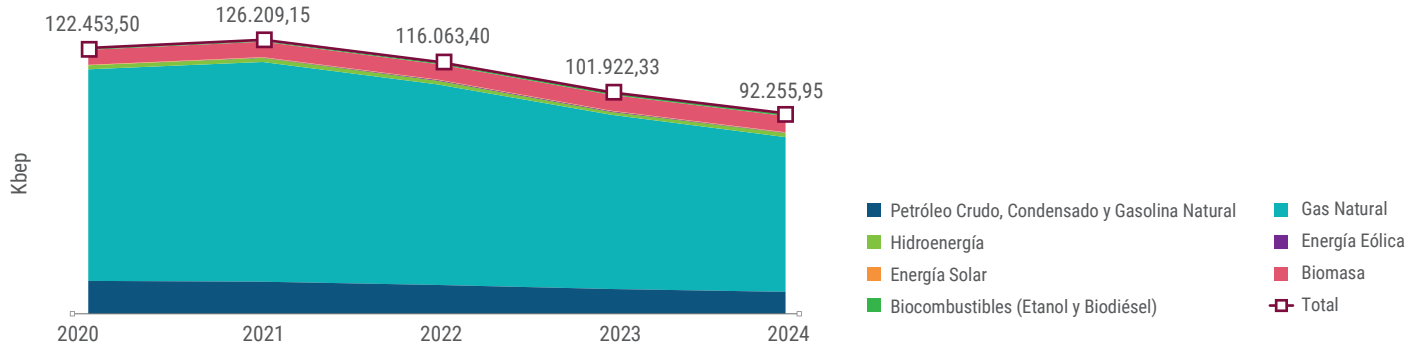
Tabla 1.1 Matriz consolidada de Energía Primaria, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	122.453,50	126.209,15	116.063,40	101.922,33	92.255,95
Importación	-	-	-	331,51	989,08
Variación de Existencias	57,81	15,80	-6,15	8,10	-3,78
OFERTA BRUTA	**122.511,31**	**126.224,95**	**116.057,25**	**102.261,94**	**93.241,26**
Exportaciones	72.869,97	72.773,68	62.202,90	48.425,91	38.842,17
No Aprovechado	401,61	321,56	382,90	326,84	388,57
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-268,41	-371,50	-497,39	-558,04	-844,11
OFERTA TOTAL	**48.971,32**	**52.758,21**	**52.974,07**	**52.951,16**	**53.166,40**
Refinerías	-15.948,93	-15.196,98	-13.797,20	-13.648,15	-13.324,30
Plantas de Tratamiento de Gas	-4.078,74	-4.903,43	-4.987,10	-4.510,71	-4.473,84
Centrales Eléctricas	-11.657,31	-12.622,26	-12.373,85	-13.961,71	-13.568,29
Autoproductores	-754,26	-1.715,01	-1.638,43	-1.230,08	-944,52
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-32.439,24**	**-34.437,69**	**-32.796,58**	**-33.350,65**	**-32.310,94**
Consumo Propio	**2.132,38**	**2.286,78**	**2.093,45**	**1.901,40**	**1.753,02**
Pérdidas	**227,30**	**291,47**	**275,47**	**237,87**	**127,72**
Consumo Final Energético	**14.697,59**	**15.178,82**	**16.836,39**	**18.183,66**	**18.625,46**
Transporte	3.145,71	4.178,01	4.713,55	5.192,72	5.436,08
Industrial	9.343,78	8.952,58	9.877,18	10.780,43	10.880,49
Residencial	1.912,24	1.671,51	1.800,72	1.749,81	1.830,28
Comercial, Servicios y Público	295,87	376,73	444,94	460,71	478,61
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-
Construcción y otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**194,94**	**957,94**	**2.024,61**	**1.943,27**	**2.355,62**
CONSUMO FINAL	**14.892,54**	**16.136,76**	**18.861,01**	**20.126,93**	**20.981,09**

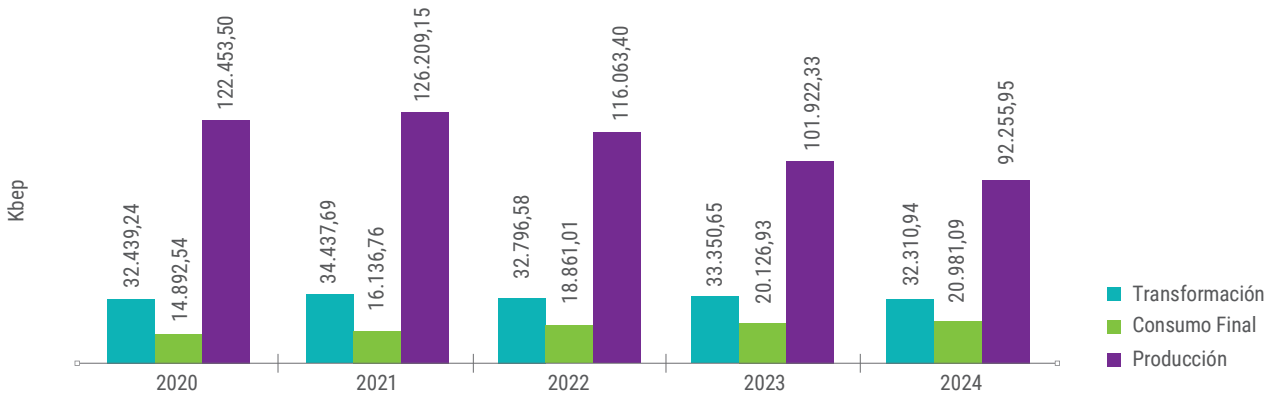
Producción de Energía Primaria por tipo de energético, 2020–2024

(en Kbep)



Producción, transformación y consumo de Energía Primaria, 2020–2024

(en Kbep)



Participación porcentual en la producción de Energía Primaria por energético, 2024

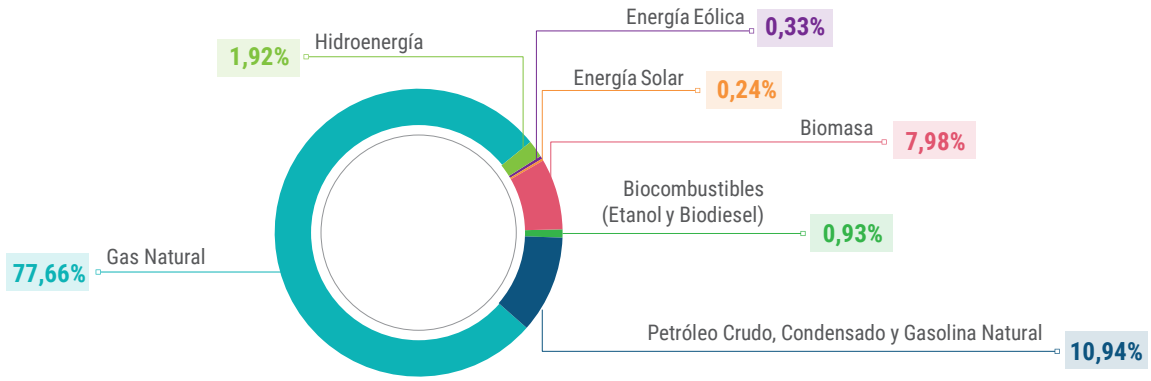


TABLA 1.2 Producción de Energía Primaria por tipo de Energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	15.162,55	14.926,10	13.330,87	11.393,38	10.093,88
Gas Natural	97.986,89	101.470,11	92.802,13	80.562,51	71.642,01
Hidroenergía	1.822,98	2.005,54	1.766,97	1.439,64	1.771,32
Energía Eólica	39,78	74,12	271,87	296,92	307,47
Energía Solar	154,89	217,19	217,51	229,85	220,35
Biomasa	6.976,98	7.072,35	7.169,03	7.267,03	7.366,38
Biocombustibles (Etanol y Biodiésel)	309,43	443,74	505,03	733,00	854,55
Total	**122.453,50**	**126.209,15**	**116.063,40**	**101.922,33**	**92.255,95**

TABLA 1.2.1 Participación por energético en la producción de Energía Primaria, 2020-2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	12,38%	11,83%	11,49%	11,18%	10,94%
Gas Natural	80,02%	80,40%	79,96%	79,04%	77,66%
Hidroenergía	1,49%	1,59%	1,52%	1,41%	1,92%
Energía Eólica	0,03%	0,06%	0,23%	0,29%	0,33%
Energía Solar	0,13%	0,17%	0,19%	0,23%	0,24%
Biomasa	5,70%	5,60%	6,18%	7,13%	7,98%
Biocombustibles (Etanol y Biodiesel)	0,25%	0,35%	0,44%	0,72%	0,93%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

TABLA 1.3 Consumo de Energía Primaria por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	3.145,71	4.178,01	4.713,55	5.192,72	5.436,08
Industrial	9.343,78	8.952,58	9.877,18	10.780,43	10.880,49
Residencial	1.912,24	1.671,51	1.800,72	1.749,81	1.830,28
Comercial, Servicios y Público	295,87	376,73	444,94	460,71	478,61
Total	**14.697,59**	**15.178,82**	**16.836,39**	**18.183,66**	**18.625,46**

TABLA 1.3.1 Participación en el consumo de Energía Primaria por sector económico, 2020-2024

(en porcentaje)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	21,40%	27,53%	28,00%	28,56%	29,19%
Industrial	63,57%	58,98%	58,67%	59,29%	58,42%
Residencial	13,01%	11,01%	10,70%	9,62%	9,83%
Comercial	2,01%	2,48%	2,64%	2,53%	2,57%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

TABLA 1.4 Consumo total de Energía Primaria por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	9.532,57	12.102,57	14.063,53	14.685,58	15.403,57
Biomasa	5.359,97	4.034,19	4.797,48	5.441,35	5.577,52
Total	**14.892,54**	**16.136,76**	**18.861,01**	**20.126,93**	**20.981,09**

TABLA 1.4.1 Participación en el consumo total de Energía Primaria por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	64,01%	75,00%	74,56%	72,96%	73,42%
Biomasa	35,99%	25,00%	25,44%	27,04%	26,58%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

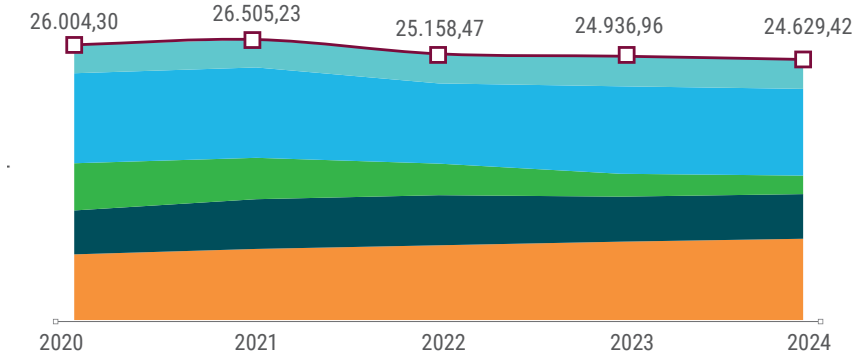
TABLA 1.5 Matriz consolidada de Energía Secundaria, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	7.259,63	12.606,02	16.476,22	18.754,88	19.073,77
Variación de Existencias	-27,27	288,25	-236,27	16,24	74,76
OFERTA BRUTA	**7.232,36**	**12.894,27**	**16.239,95**	**18.771,13**	**19.148,53**
Exportaciones	1.120,35	1.676,78	1.104,50	707,01	541,47
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	200,12	222,57	396,49	476,00	544,95
Transferencias y mezclas	401,00	555,02	743,09	833,70	1.256,41
OFERTA TOTAL	**6.312,88**	**11.549,94**	**15.482,04**	**18.421,81**	**19.318,53**
Refinerías	15.928,43	15.120,41	13.367,52	13.252,99	12.704,36
Plantas de Tratamiento de Gas	3.856,78	4.643,92	4.722,36	4.269,48	4.232,37
Centrales Eléctricas	5.524,77	6.005,82	6.403,80	6.821,08	7.072,98
Autoproductores	236,11	297,40	262,76	183,35	187,54
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**25.546,09**	**26.067,55**	**24.756,44**	**24.526,90**	**24.197,25**
Consumo Propio	**2.579,83**	**2.418,71**	**2.478,60**	**2.237,26**	**2.079,82**
Pérdidas	**616,45**	**650,55**	**703,25**	**720,59**	**732,60**
Consumo Final Energético	**28.334,63**	**34.506,19**	**37.266,03**	**38.828,16**	**39.008,16**
Transporte	17.924,41	22.806,95	25.047,31	26.402,33	26.195,37
Industrial	1.559,12	1.719,99	1.788,74	1.866,84	1.915,61
Residencial	5.514,56	5.857,50	5.964,82	6.046,81	6.247,41
Comercial, Servicios y Público	1.252,15	1.381,24	1.475,77	1.596,34	1.613,68
Agropecuario, Pesca, Minería	1.710,66	2.272,20	2.580,43	2.501,50	2.685,13
Construcción y otros	373,74	468,32	408,95	414,33	350,96
Consumo Final No Energético	**115,43**	**133,04**	**121,83**	**139,15**	**151,29**
CONSUMO FINAL	**28.450,06**	**34.639,24**	**37.387,86**	**38.967,31**	**39.159,45**

Oferta de Energía Secundaria según tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

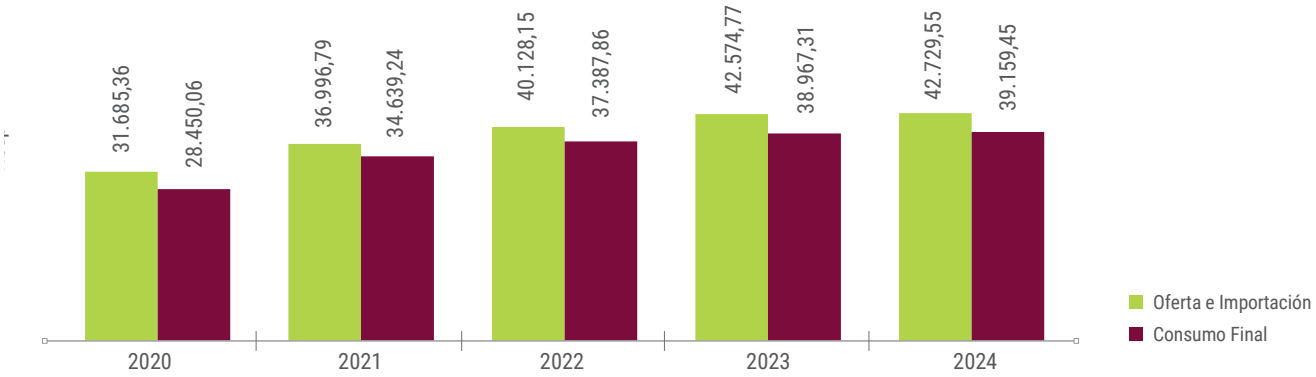


Nota 1: Gasolinas: Gasolina Especial,Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100)

Nota 2: La categoría Diésel Oil incluye a los diésel mezclados con biodiésel.

Oferta e importación y consumo de Energía Secundaria 2020-2024

(en Kbep)



Estructura porcentual de la oferta de Energía Secundaria según tipo de energético, 2024

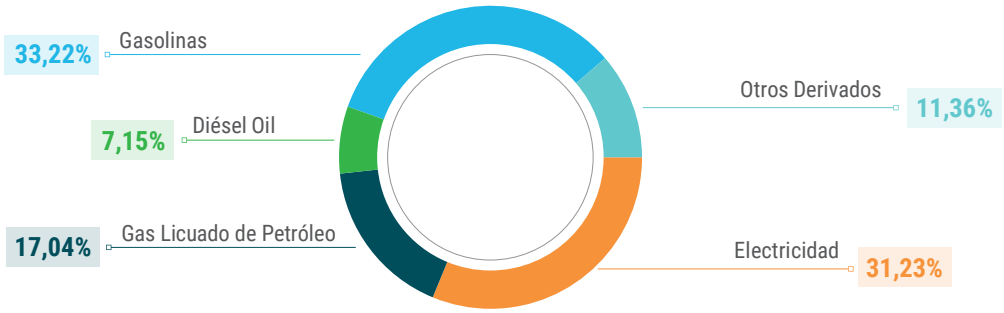


TABLA 1.6 Producción de Energía Secundaria por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	6.219,09	6.740,90	7.068,59	7.414,50	7.692,69
Gas Licuado de Petróleo	4.142,93	4.694,90	4.737,49	4.261,35	4.197,70
Diésel Oil	4.460,60	3.890,55	2.980,97	2.160,06	1.760,28
Gasolinas	8.504,89	8.554,91	7.570,52	8.240,51	8.181,87
Otros Derivados	2.676,79	2.623,97	2.800,90	2.860,55	2.796,88
Total	**26.004,30**	**26.505,23**	**25.158,47**	**24.936,96**	**24.629,42**

Nota: En la categoría Gasolinas se incluye las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca) y las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100).

TABLA 1.6.1 Participación en la producción de Energía Secundaria por tipo de energético , 2020-2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	23,92%	25,43%	28,10%	29,73%	31,23%
Gas Licuado de Petróleo	15,93%	17,71%	18,83%	17,09%	17,04%
Diésel Oil	17,15%	14,68%	11,85%	8,66%	7,15%
Gasolinas	32,71%	32,28%	30,09%	33,05%	33,22%
Otros Derivados	10,29%	9,90%	11,13%	11,47%	11,36%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Nota: En la categoría Gasolinas se incluye las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca) y las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100).

TABLA 1.7 Consumo de Energía Secundaria por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	17.924,41	22.806,95	25.047,31	26.402,33	26.195,37
Industrial	1.559,12	1.719,99	1.788,74	1.866,84	1.915,61
Residencial	5.514,56	5.857,50	5.964,82	6.046,81	6.247,41
Comercial, Servicios y Público	1.252,15	1.381,24	1.475,77	1.596,34	1.613,68
Agropecuario, Pesca, Minería	1.710,66	2.272,20	2.580,43	2.501,50	2.685,13
Construcción y otros	373,74	468,32	408,95	414,33	350,96
Total	**28.334,63**	**34.506,19**	**37.266,03**	**38.828,16**	**39.008,16**

Nota: En la categoría Transporte se incluye el volumen consumido por las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca), las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100), el Diésel Oil tradicional y Diésel con biodiésel (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus),

TABLA 1.7.1 Participación en el consumo de Energía Secundaria por sector económico, 2020-2024

(en porcentaje)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	63,26%	66,10%	67,21%	68,00%	67,15%
Industrial	5,50%	4,98%	4,80%	4,81%	4,91%
Residencial	19,46%	16,98%	16,01%	15,57%	16,02%
Comercial, Servicios y Público	4,42%	4,00%	3,96%	4,11%	4,14%
Agropecuario, Pesca, Minería	6,04%	6,58%	6,92%	6,44%	6,88%
Construcción y otros	1,32%	1,36%	1,10%	1,07%	0,90%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Nota: En la categoría Transporte se incluye el volumen consumido por las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca), las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100), el Diésel Oil tradicional y Diésel Oil con biodiésel (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus),

TABLA 1.8 Consumo energético total de Energía Secundaria por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	5.183,03	5.583,24	5.889,32	6.240,51	6.472,81
Gas Licuado de Petróleo	3.397,07	3.739,81	3.861,51	3.812,33	3.954,17
Diésel Oil	10.473,92	13.025,40	14.420,96	15.016,43	14.624,21
Gasolinas	8.871,35	11.491,93	12.362,14	12.959,77	13.219,47
Otros Derivados	409,26	665,82	732,09	799,11	737,51
Total	**28.334,63**	**34.506,19**	**37.266,03**	**38.828,16**	**39.008,16**

TABLA 1.8.1 Participación en el consumo energético total de Energía Secundaria por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	18,29%	16,18%	15,80%	16,07%	16,59%
Gas Licuado de Petróleo	11,99%	10,84%	10,36%	9,82%	10,14%
Diésel Oil	36,97%	37,75%	38,70%	38,67%	37,49%
Gasolinas	31,31%	33,30%	33,17%	33,38%	33,89%
Otros Derivados	1,44%	1,93%	1,96%	2,06%	1,89%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**



Planta termoeléctrica del sur, departamento de Tarija, municipio de Yacuiba.
Foto: ENDE ANDINA, 2024

Sección 2

Oferta y demanda de energía por energético

Petróleo, condensado y gasolina natural 50
Gas Natural 51
Hidroenergía 53
Energía Eólica 54
Energía Solar 55
Biomasa 56
Biocombustibles - etanol 57
Biocombustibles - biodiésel 58
Electricidad 59
Gas Licuado de Petróleo 62
Gasolina de Aviación 64
Gasolina Especial 65
Gasolina Especial Plus 66
Gasolina Super Etanol 92 68
Gasolina Premium 70
Gasolina Premium Plus 71
Gasolina Ultra Premium 100 72
Gasolina Blanca Estabilizada 73
Gasolina Rica en Isopentanos 74
Gasolina Blanca 75
Kerosene 76
Jet Fuel 77
Diésel Oil 78
Diésel Oil Plus 80
Diésel Oil ULS 81
Diésel Oil ULS Plus 82
Gas de Refinería 83
Crudo Reducido 84
Nafta 85
Crudo Reconstituido 86
Aceites 87
Grasas 88
Parafinas 89
Asfalto 90

Tabla 2.1 Petróleo, condensado y gasolina natural, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	15.162,55	14.926,10	13.330,87	11.393,38	10.093,88
Importación	-	-	-	331,51	989,08
Variación de Inventarios	57,81	15,80	-6,15	8,10	-3,78
OFERTA BRUTA	**15.220,35**	**14.941,90**	**13.324,72**	**11.732,99**	**11.079,18**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**15.220,35**	**14.941,90**	**13.324,72**	**11.732,99**	**11.079,18**
Refinerías	-15.948,93	-15.196,98	-13.797,20	-13.648,15	-13.324,30
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-15.948,93**	**-15.196,98**	**-13.797,20**	**-13.648,15**	**-13.324,30**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**8,43**	**8,58**	**16,90**	**13,99**	**13,72**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción y Transformación de Petróleo/Condensado y/o Gasolina Natural, 2020-2024

(en Kbep)

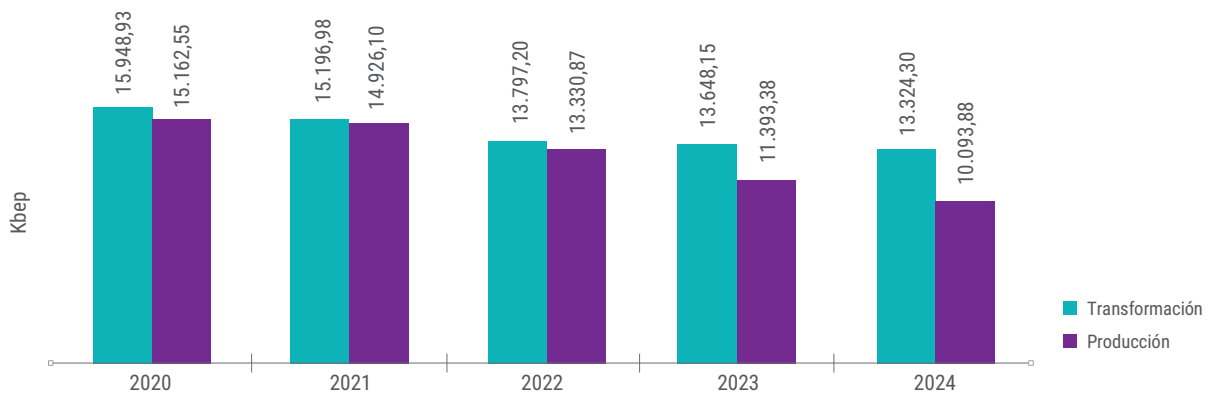


TABLA 2.2 Gas Natural, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	97.986,89	101.470,11	92.802,13	80.562,51	71.642,01
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**97.986,89**	**101.470,11**	**92.802,13**	**80.562,51**	**71.642,01**
Exportaciones	72.869,97	72.773,68	62.202,90	48.425,91	38.842,17
No Aprovechado	401,61	321,56	382,90	326,84	388,57
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**24.715,30**	**28.374,88**	**30.216,33**	**31.809,76**	**32.411,27**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-4.078,74	-4.903,43	-4.987,10	-4.510,71	-4.473,84
Centrales Eléctricas	-8.640,05	-8.630,85	-8.993,84	-11.028,10	-10.371,24
Autoproductores	-380,84	-615,42	-634,55	-615,60	-297,57
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-13.099,63**	**-14.149,70**	**-14.615,49**	**-16.154,41**	**-15.142,65**
Consumo Propio	**1.888,38**	**2.042,78**	**1.849,45**	**1.657,40**	**1.509,02**
Pérdidas	**218,87**	**282,89**	**258,57**	**223,88**	**114,00**
Consumo Final Energético	**9.337,63**	**11.144,63**	**12.038,91**	**12.742,31**	**13.047,95**
Transporte	3.145,71	4.178,01	4.713,55	5.192,72	5.436,08
Industrial	4.658,65	5.404,43	5.617,26	5.814,82	5.798,38
Residencial	1.237,40	1.185,45	1.263,17	1.274,07	1.334,88
Comercial, Servicios y Público	295,87	376,73	444,94	460,71	478,61
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**194,94**	**957,94**	**2.024,61**	**1.943,27**	**2.355,62**
CONSUMO FINAL	**9.532,57**	**12.102,57**	**14.063,53**	**14.685,58**	**15.403,57**

Producción, exportación y consumo final de Gas Natural, 2020-2024

(en Kbep)

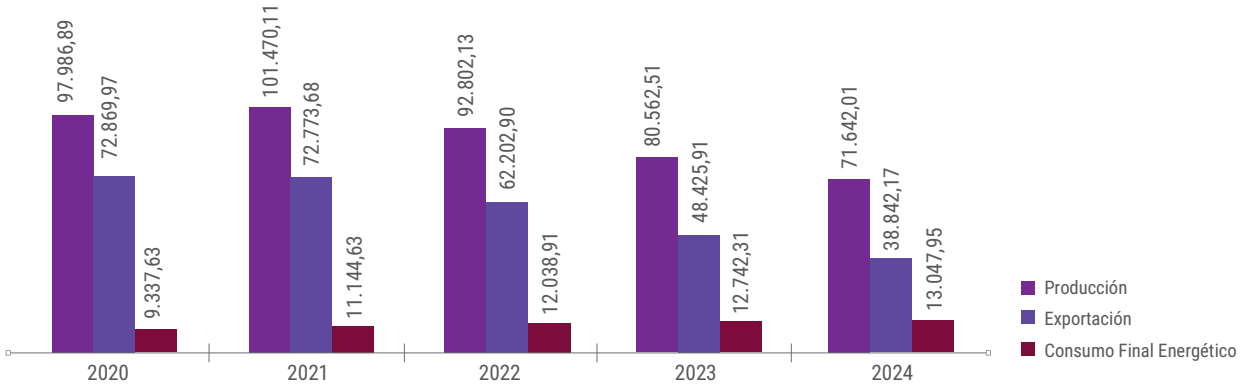


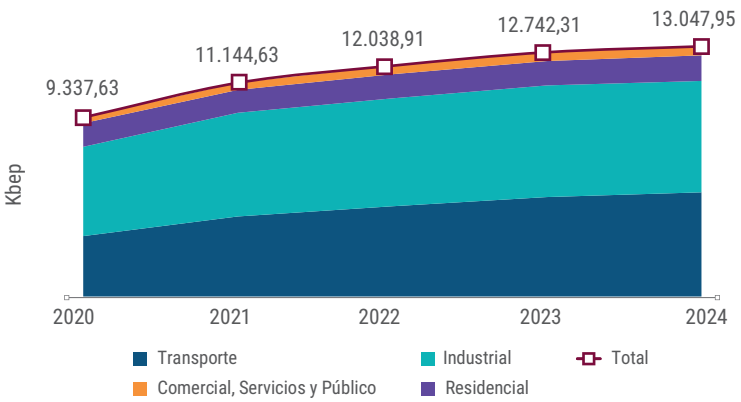
TABLA 2.2.1 Consumo de Gas Natural por sector económico, 2020-2024
(en Kbep)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	3.145,71	4.178,01	4.713,55	5.192,72	5.436,08
Industrial	4.658,65	5.404,43	5.617,26	5.814,82	5.798,38
Residencial	1.237,40	1.185,45	1.263,17	1.274,07	1.334,88
Comercial, Servicios y Público	295,87	376,73	444,94	460,71	478,61
Total	**9.337,63**	**11.144,63**	**12.038,91**	**12.742,31**	**13.047,95**

TABLA 2.2.2 Participación en el consumo de Gas Natural por sector económico, 2020-2024
(en porcentaje)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	33,69%	37,49%	39,15%	40,75%	41,66%
Industrial	49,89%	48,49%	46,66%	45,63%	44,44%
Residencial	13,25%	10,64%	10,49%	10,00%	10,23%
Comercial, Servicios y Público	3,17%	3,38%	3,70%	3,62%	3,67%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de Gas Natural por sector económico, 2020-2024
(en Kbep)



Participación porcentual del Consumo de Gas Natural por Sector Económico, 2024

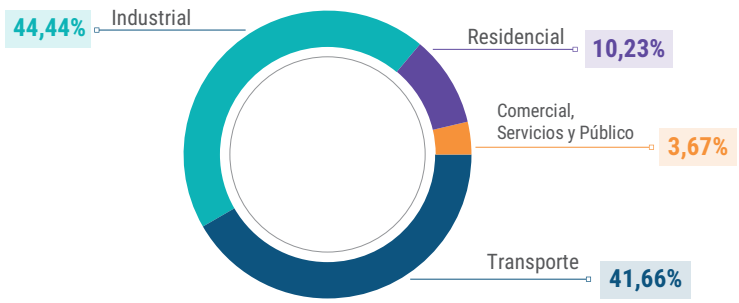


TABLA 2.3 Hidroenergía, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	1.822,98	2.005,54	1.766,97	1.439,64	1.771,32
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**1.822,98**	**2.005,54**	**1.766,97**	**1.439,64**	**1.771,32**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**1.822,98**	**2.005,54**	**1.766,97**	**1.439,64**	**1.771,32**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-1.821,20	-2.003,10	-1.764,46	-1.436,77	-1.767,46
Autoproductores	-1,78	-2,44	-2,51	-2,87	-3,86
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-1.822,98**	**-2.005,54**	**-1.766,97**	**-1.439,64**	**-1.771,32**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción de Hidroenergía, 2020-2024
(en Kbep)

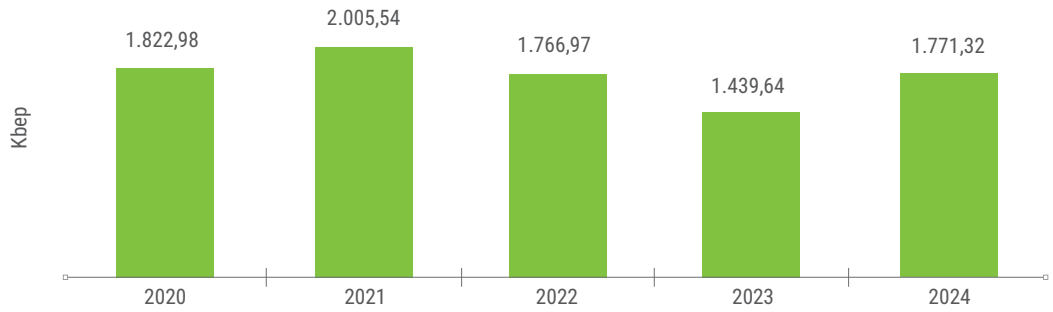


TABLA 2.4 Energía Eólica, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	39,78	74,12	271,87	296,92	307,47
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**39,78**	**74,12**	**271,87**	**296,92**	**307,47**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**39,78**	**74,12**	**271,87**	**296,92**	**307,47**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-39,78	-74,12	-271,87	-296,92	-307,47
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-39,78**	**-74,12**	**-271,87**	**-296,92**	**-307,47**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción de Energía Eólica, 2020-2024
(en Kbep)

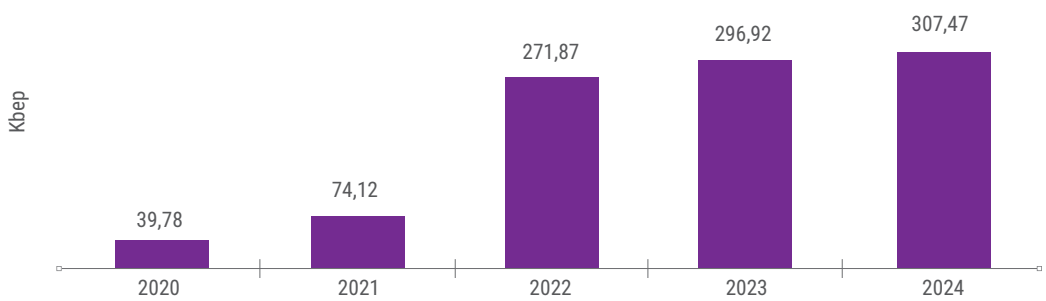


TABLA 2.5 Energía Solar, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	154,89	217,19	217,51	229,85	220,35
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**154,89**	**217,19**	**217,51**	**229,85**	**220,35**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**154,89**	**217,19**	**217,51**	**229,85**	**220,35**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-154,89	-217,19	-217,51	-229,85	-220,35
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-154,89**	**-217,19**	**-217,51**	**-229,85**	**-220,35**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: Durante la gestión 2024, se tuvieron registros en generación bruta bajo el concepto de Generación Distribuida (paneles solares instalados en hogares), para el cual el volumen reportado fue 1,97 GWh. El valor mencionado no está incluido en la cuantificación de energía solar.

Producción de Energía Solar, 2020-2024
(en Kbep)

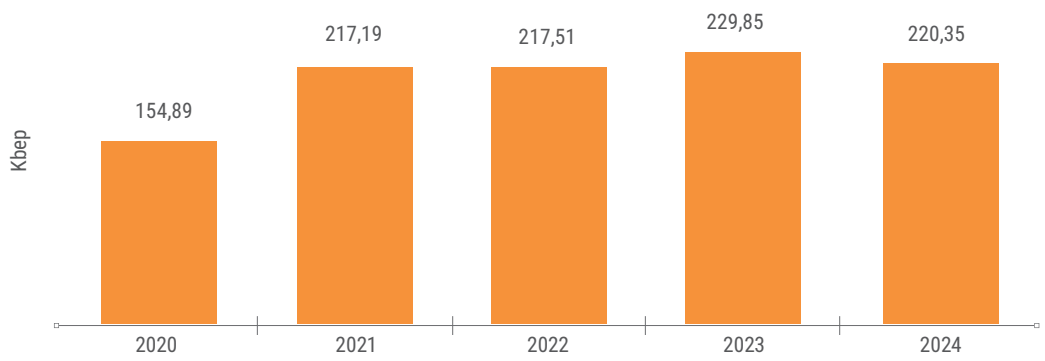


TABLA 2.6 Biomasa, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	6.976,98	7.072,35	7.169,03	7.267,03	7.366,38
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**6.976,98**	**7.072,35**	**7.169,03**	**7.267,03**	**7.366,38**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**6.976,98**	**7.072,35**	**7.169,03**	**7.267,03**	**7.366,38**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-1.001,38	-1.697,00	-1.126,18	-970,07	-901,77
Autoproductores	-371,63	-1.097,16	-1.001,37	-611,61	-643,09
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-1.373,01**	**-2.794,16**	**-2.127,55**	**-1.581,68**	**-1.544,86**
Consumo Propio	**244,00**	**244,00**	**244,00**	**244,00**	**244,00**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**5.359,97**	**4.034,19**	**4.797,48**	**5.441,35**	**5.577,52**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	4.685,13	3.548,14	4.259,93	4.965,61	5.082,11
Residencial	674,84	486,05	537,55	475,74	495,40
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**5.359,97**	**4.034,19**	**4.797,48**	**5.441,35**	**5.577,52**

Nota 1: Para la proyección de consumo residencial en la matriz de Biomasa, se utiliza la información estadística del "Tipo de consumo de combustible utilizado para cocinar" de las Encuestas de Hogares, con la última actualización disponible por parte del INE.

Producción y consumo final de Biomasa, 2020-2024

(en Kbep)

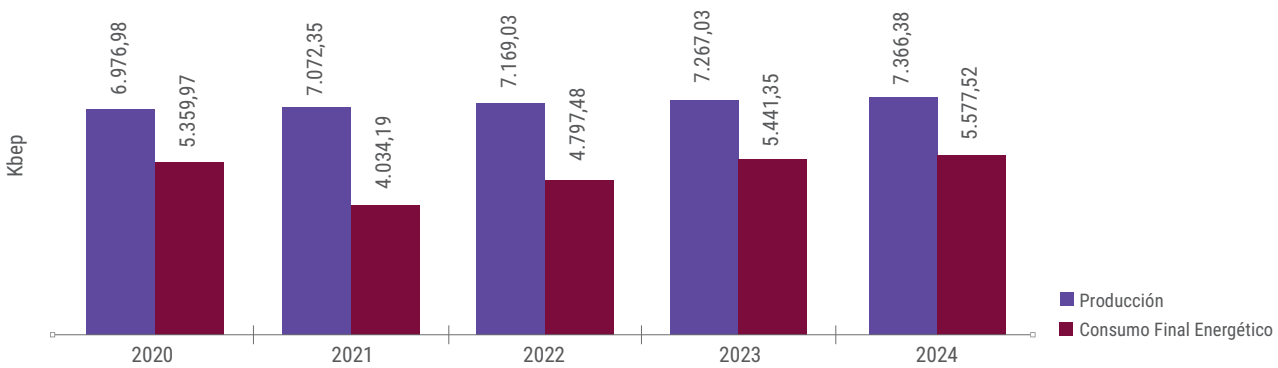


Tabla 2.7 Biocombustibles - etanol, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	309,43	443,74	505,03	733,00	841,67
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**309,43**	**443,74**	**505,03**	**733,00**	**841,67**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-268,41	-371,50	-497,39	-558,04	-833,50
OFERTA TOTAL	**41,02**	**72,23**	**7,64**	**174,96**	**8,17**
Refinerías de Petróleo	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industria	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: El etanol es un líquido incoloro que puede ser utilizado como alcohol anhidro o hidratado, solo o mezclado con gasolina en motores de combustión interna.
Nota 2: La producción de etano corresponde a la información solicitada, de etanol anhidro para fines energéticos, a los ingenios azucareros

Producción de biocombustibles, 2020-2024

(en Kbep)

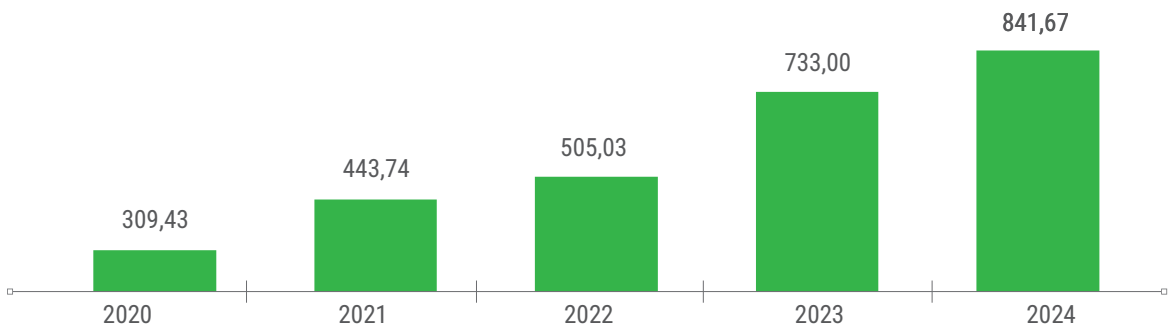


Tabla 2.8 Biocombustibles - biodiésel, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	12,87
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,87**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-10,61
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,26**
Refinerías de Petróleo	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industria	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: El biodiésel es un combustible líquido obtenido de la transesterificación de aceites vegetales con un alcohol ligero, puede ser utilizado en motores de combustión, mezclado con el diésel. El biodiésel proviene de fuentes primarias renovables.

Nota 2: Según el manual de estadisticas energéticas de OLADE, 1 tonelada equivale a 0,9508 barriles equivalentes de petróleo.

Tabla 2.9 Electricidad, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Exportaciones	-	-	-	46,06	116,86
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-46,06**	**-116,86**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	5.982,98	6.443,51	6.805,83	7.231,15	7.505,14
Autoproductores	236,11	297,40	262,76	183,35	187,54
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**6.219,09**	**6.740,90**	**7.068,59**	**7.414,50**	**7.692,69**
Consumo Propio	**283,68**	**325,49**	**384,81**	**269,04**	**152,53**
Pérdidas	**546,89**	**575,37**	**638,60**	**663,73**	**685,88**
Consumo Final Energético	**5.183,03**	**5.583,24**	**5.889,32**	**6.240,51**	**6.472,81**
Transporte	11,21	15,41	15,48	16,87	17,97
Industrial	1.149,83	1.361,78	1.422,22	1.497,04	1.545,24
Residencial	2.257,75	2.253,78	2.294,88	2.387,02	2.467,24
Comercial, Servicios y Público	1.181,35	1.269,16	1.359,14	1.447,23	1.477,12
Agropecuario, Pesca y Minería	429,76	521,52	623,84	697,31	757,63
Construcción y Otros	153,12	161,59	173,76	195,03	207,60
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**5.183,03**	**5.583,24**	**5.889,32**	**6.240,51**	**6.472,81**

Nota 1: La generación en Centrales Eléctricas corresponde a la generación bruta (GWh equivalente a Kbep) en el Sistema Interconectado Nacional y Sistemas Aislados, por otra parte, la generación en Autoproductores corresponde a la generación bruta (GWh equivalente a Kbep) en Autoproductores. De esta manera se obtiene la oferta nacional total proveniente de Instalaciones Generadoras de tipos Térmica No Renovable (Gas Natural y Diésel Oil), Térmica Renovable (Biomasa) Hidro, Solar y Eólica.

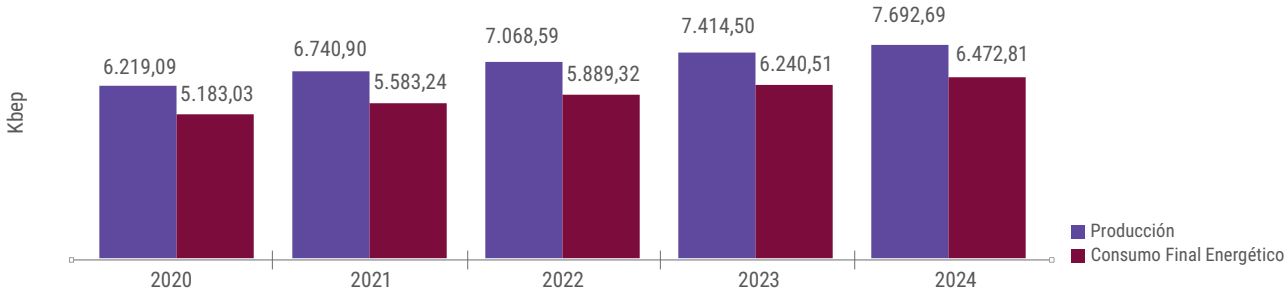
Nota 2: El consumo sectorial Comercial, Servicios y Público, Agropecuario, Pesca y Minería y Construcción y Otros fue ajustado según información recientemente disgregada por categoría proporcionada por la AETN.

Nota3: La cuantificación de generación eléctrica no incluye lo reportado bajo el concepto de Generación Distribuida, que en el año 2024 reportó un volumen de 1,97 GWh.

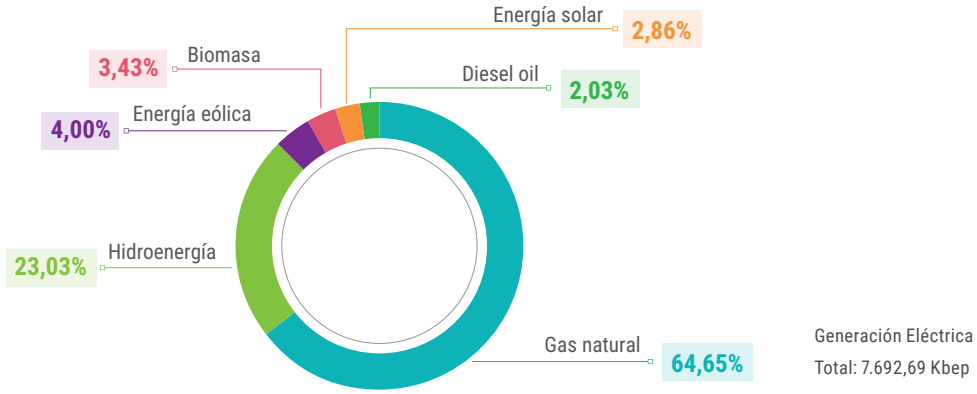
Nota 4: El volumen de exportación de Electricidad para el año 2024 corresponde a las ventas realizadas a la república de Argentina a través de la línea de transmisión Juana Azurduy de Padilla.

Producción y consumo final de Electricidad, 2020-2024

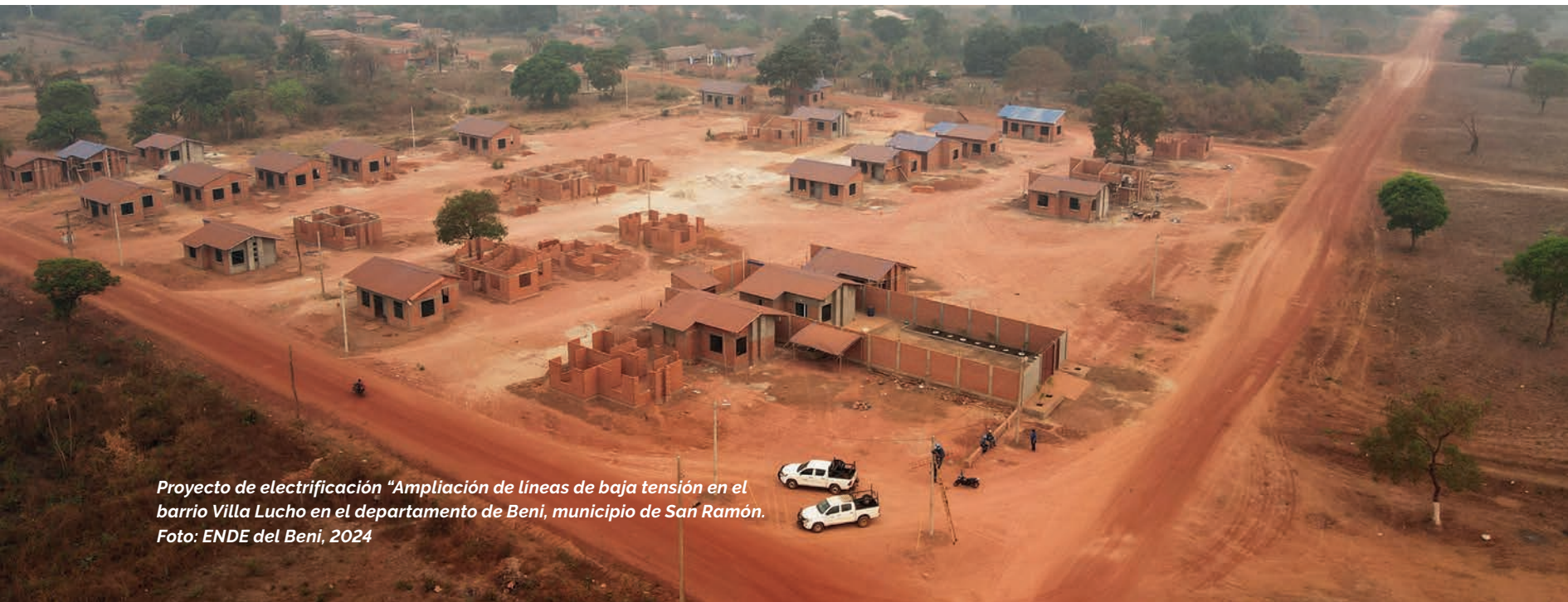
(en Kbep)



Matriz de Generación Eléctrica, 2024



Generación Eléctrica
Total: 7.692,69 Kbep



Proyecto de electrificación "Ampliación de líneas de baja tensión en el barrio Villa Lucho en el departamento de Beni, municipio de San Ramón. Foto: ENDE del Beni, 2024

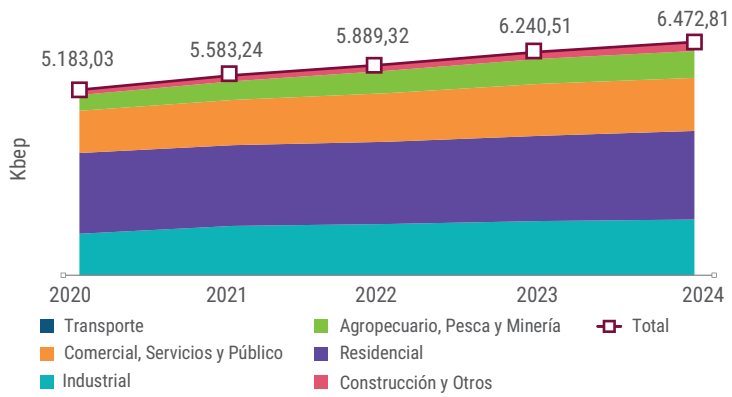
Tabla 2.9.1 Consumo final de Electricidad por sector económico, 2020-2024
(en Kbep)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	11,21	15,41	15,48	16,87	17,97
Industria	1.149,83	1.361,78	1.422,22	1.497,04	1.545,24
Residencial	2.257,75	2.253,78	2.294,88	2.387,02	2.467,24
Comercial, Servicios y Público	1.181,35	1.269,16	1.359,14	1.447,23	1.477,12
Agropecuario, Pesca y Minería	429,76	521,52	623,84	697,31	757,63
Construcción y Otros	153,12	161,59	173,76	195,03	207,60
Total	**5.183,03**	**5.583,24**	**5.889,32**	**6.240,51**	**6.472,81**

Tabla 2.9.2 Participación en el consumo final de Electricidad por sector económico, 2020-2024
(en porcentaje)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	0,22%	0,28%	0,26%	0,27%	0,28%
Industria	22,18%	24,39%	24,15%	23,99%	23,87%
Residencial	43,56%	40,37%	38,97%	38,25%	38,12%
Comercial, Servicios y Público	22,79%	22,73%	23,08%	23,19%	22,82%
Agropecuario, Pesca y Minería	8,29%	9,34%	10,59%	11,17%	11,70%
Construcción y Otros	2,95%	2,89%	2,95%	3,13%	3,12%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo final de Electricidad por sector económico, 2020-2024
(en Kbep)



Participación porcentual en el consumo de Electricidad por sector económico, 2024

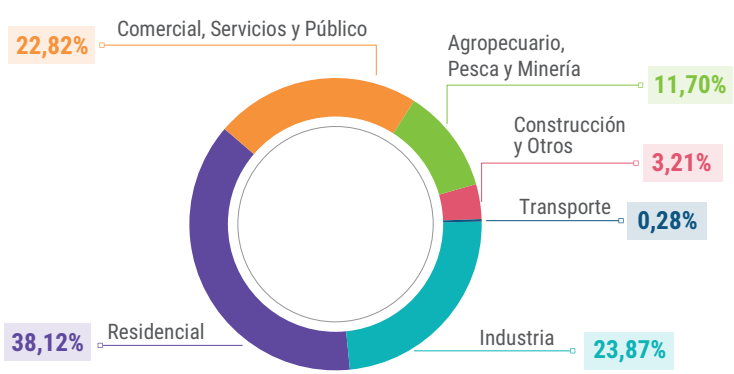
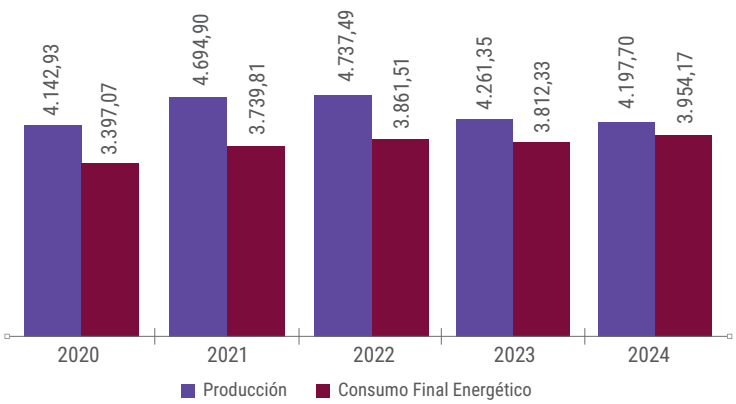


Tabla 2.10 Gas Licuado de Petróleo, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	1,12	0,27	-0,41	0,04	-0,69
OFERTA BRUTA	**1,12**	**0,27**	**-0,41**	**0,04**	**-0,69**
Exportaciones	778,50	1.031,18	1.017,49	587,78	315,10
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-777,38**	**-1.030,90**	**-1.017,91**	**-587,73**	**-315,79**
Refinerías	824,84	815,40	779,91	655,17	588,00
Plantas de Tratamiento de Gas	3.318,09	3.879,50	3.957,58	3.606,18	3.609,70
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**4.142,93**	**4.694,90**	**4.737,49**	**4.261,35**	**4.197,70**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**3,99**	**4,06**	**3,11**	**2,37**	**3,33**
Consumo Final Energético	**3.397,07**	**3.739,81**	**3.861,51**	**3.812,33**	**3.954,17**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	147,02	142,00	198,63	159,58	182,94
Residencial	3.242,04	3.582,07	3.651,35	3.640,82	3.767,00
Comercial, Servicios y Público	8,00	15,73	11,53	11,93	4,23
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**3.397,07**	**3.739,81**	**3.861,51**	**3.812,33**	**3.954,17**

Nota 1: El volumen de consumo de Gas Licuado de Petróleo, por sector económico, para el año 2023 fue actualizado.

Producción y consumo final energético de Gas Licuado de Petróleo, 2020-2024
(en Kbep)



Exportación de Gas Licuado de Petróleo, 2020-2024
(en Kbep)

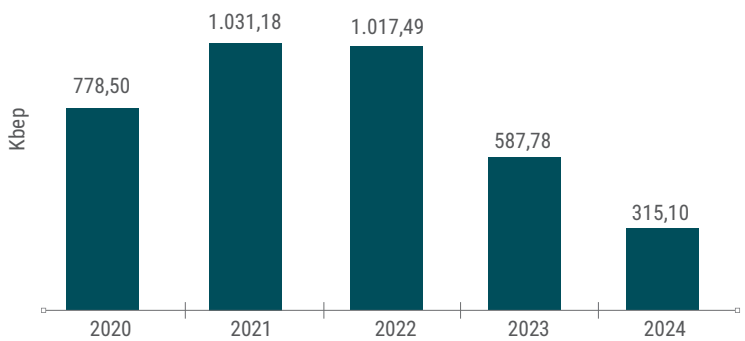


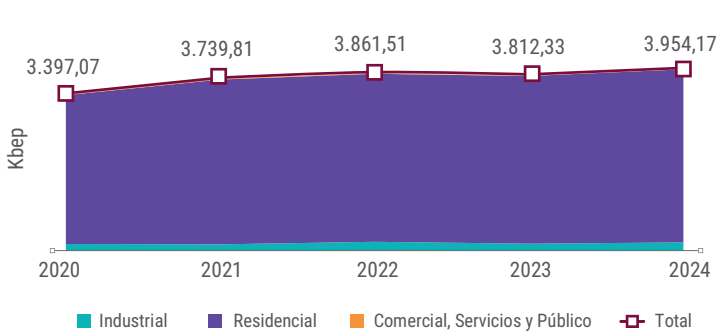
Tabla 2.10.1 Producción de Gas Licuado de Petróleo por centro de transformación, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Refinerías	824,84	815,40	779,91	655,17	588,00
Plantas de Tratamiento de Gas	673,59	609,33	534,22	533,83	553,97
Plantas Separadoras de Líquidos	2.644,50	3.270,18	3.423,36	3.072,35	3.055,73
Total	**4.142,93**	**4.694,90**	**4.737,49**	**4.261,35**	**4.197,70**

Tabla 2.10.2 Participación en la Producción de Gas Licuado de Petróleo por Centro de Transformación, 2020-2024
(en porcentaje)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Refinerías	19,91%	17,37%	16,46%	15,37%	14,01%
Plantas de Tratamiento de Gas	16,26%	12,98%	11,28%	12,53%	13,20%
Plantas Separadoras de Líquidos	63,83%	69,65%	72,26%	72,10%	72,80%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de Gas Licuado de Petróleo por sector económico, 2020-2024
(en Kbep)



Participación porcentual en la producción de Gas Licuado de Petróleo por Centro de Transformación, 2024

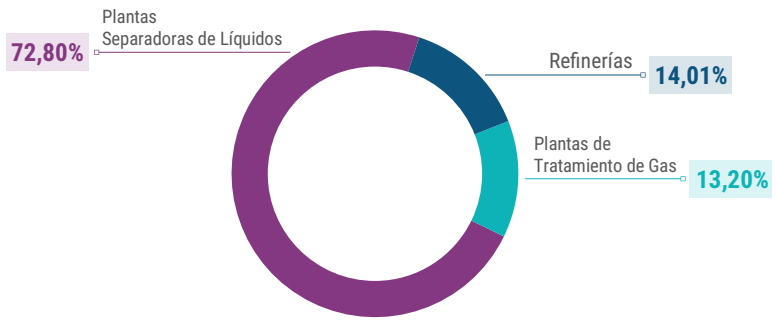


TABLA 2.11 Gasolina de Aviación, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-2,90	1,99	1,14	-2,26	-1,40
OFERTA BRUTA	**-2,90**	**1,99**	**1,14**	**-2,26**	**-1,40**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Aditivos para la mezcla	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-2,90**	**1,99**	**1,14**	**-2,26**	**-1,40**
Refinerías	33,12	33,41	29,41	29,11	25,46
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**33,12**	**33,41**	**29,41**	**29,11**	**25,46**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**0,34**	**0,28**	**0,37**	**0,33**	**0,17**
Consumo Final Energético	**29,96**	**35,55**	**30,05**	**27,14**	**23,73**
Transporte	29,96	35,55	30,05	27,14	23,73
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**29,96**	**35,55**	**30,05**	**27,14**	**23,73**

Producción y consumo final energético de Gasolina de Aviación, 2020-2024
(en Kbep)

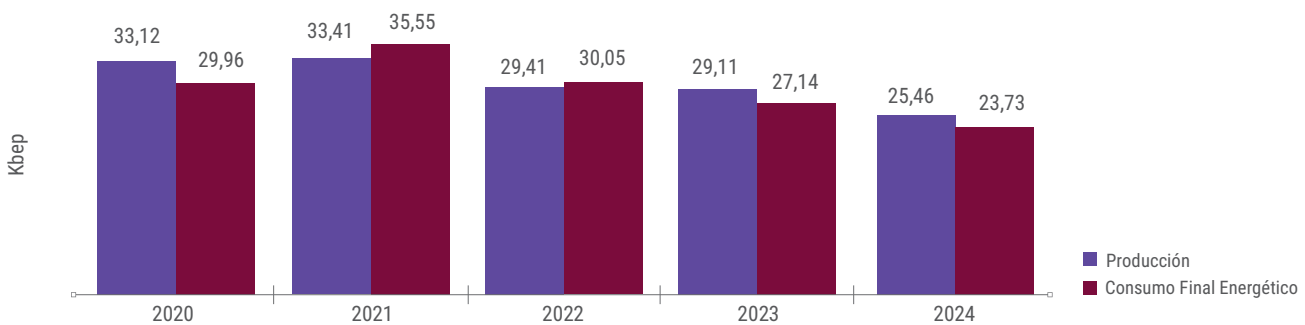


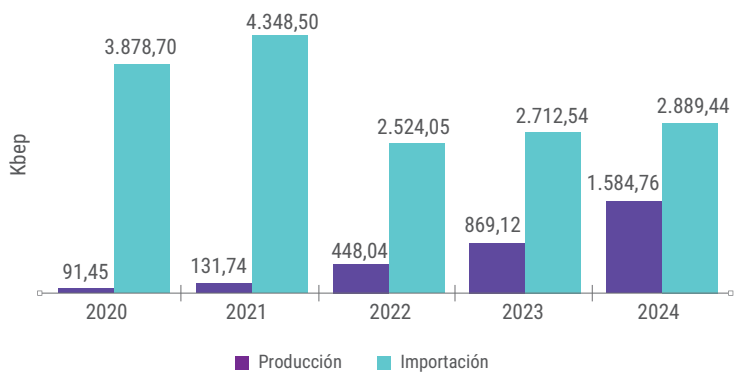
TABLA 2.12 Gasolina Especial, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	91,45	131,74	448,04	869,12	1.584,76
Variación de Inventarios	44,98	4,35	-32,38	24,19	-10,43
OFERTA BRUTA	**136,43**	**136,09**	**415,66**	**893,31**	**1.574,33**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**136,43**	**136,09**	**415,66**	**893,31**	**1.574,33**
Refinerías de Petróleo	3.878,70	4.348,50	2.524,05	2.712,54	2.889,44
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**3.878,70**	**4.348,50**	**2.524,05**	**2.712,54**	**2.889,44**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**2,62**	**6,25**	**3,25**	**2,97**	**1,82**
Consumo Final Energético	**5.146,83**	**4.561,85**	**3.108,53**	**2.604,42**	**2.817,80**
Transporte	5.146,83	4.561,85	3.108,53	2.604,42	2.817,80
Industria	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**5.146,83**	**4.561,85**	**3.108,53**	**2.604,42**	**2.817,80**

Nota 1: El volumen de producción de Gasolina Especial para "Refinerías de Petróleo" no incluye la producción de Gasolina Especial Plus.

Nota 2: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Especial. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Importación y producción de Gasolina de Especial, 2020-2024
(en Kbep)



Consumo final energético de Gasolina de Especial, 2020-2024
(en Kbep)

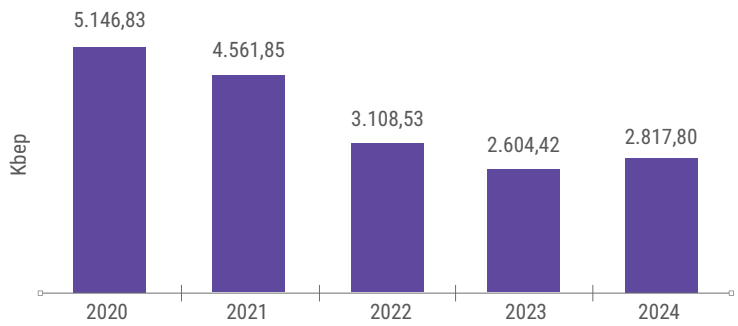


TABLA 2.13 Gasolina Especial Plus, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	808,02	3.051,62	4.209,32	4.554,68	4.388,08
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**808,02**	**3.051,62**	**4.209,32**	**4.554,68**	**4.388,08**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	390,35	540,22	724,54	809,65	1.224,27
OFERTA TOTAL	**1.198,37**	**3.591,84**	**4.933,86**	**5.364,33**	**5.612,35**
Refinerías de Petróleo	3.680,99	3.160,87	4.122,89	4.756,26	4.589,93
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**3.680,99**	**3.160,87**	**4.122,89**	**4.756,26**	**4.589,93**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**3.591,44**	**6.750,85**	**9.056,75**	**10.120,59**	**10.202,28**
Transporte	3.591,44	6.750,85	9.056,75	10.120,59	10.202,28
Industria	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**3.591,44**	**6.750,85**	**9.056,75**	**10.120,59**	**10.202,28**

Nota 1: El volumen de producción de Gasolina en "Refinerías de Petróleo" corresponde a la gasolina nacional (gasolina base 80 y gasolina base C) asignado para la mezcla con etanol.

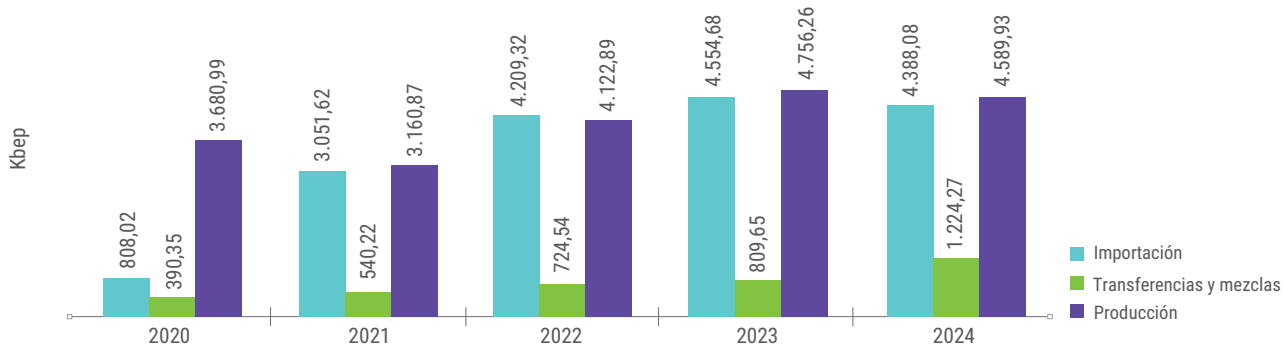
Nota 2: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Especial Plus. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Especial Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Especial (0,89340).

Nota 4: Según la información disponible, la Gasolina Especial Plus es el único biocombustible que utiliza gasolina base nacional y gasolina importada para la mezcla con etanol.

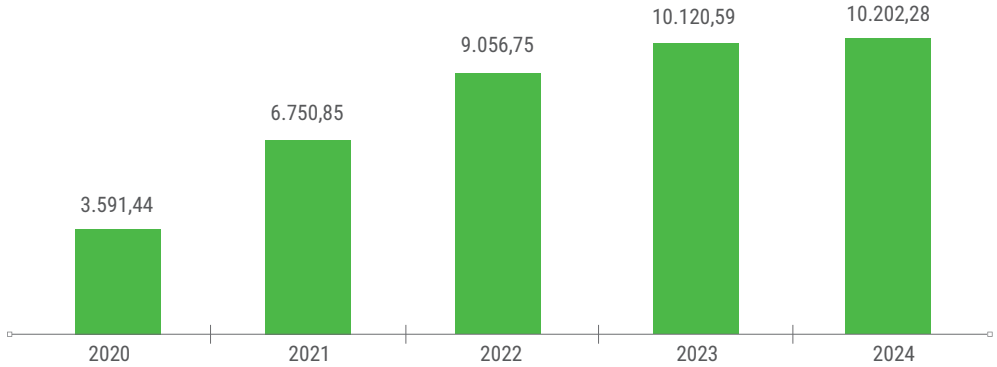
Producción, transformación y mezclas e importación de Gasolina de Especial Plus, 2020-2024

(en Kbep)



Consumo final energético de Gasolina de Especial Plus, 2020-2024

(en Kbep)





Planta de combustibles de aviación, departamento de La Paz, municipio de El Alto, Aeropuerto internacional de El Alto. Foto: YPFB, 2023

TABLA 2.14 Gasolina Super Etanol 92, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	78,07	108,55	136,02	176,38	32,77
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**78,07**	**108,55**	**136,02**	**176,38**	**32,77**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	10,65	14,80	18,55	24,05	4,47
OFERTA TOTAL	**88,72**	**123,36**	**154,57**	**200,43**	**37,23**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**88,72**	**123,35**	**154,57**	**200,43**	**37,23**
Transporte	88,72	123,35	154,57	200,43	37,23
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**88,72**	**123,35**	**154,57**	**200,43**	**37,23**

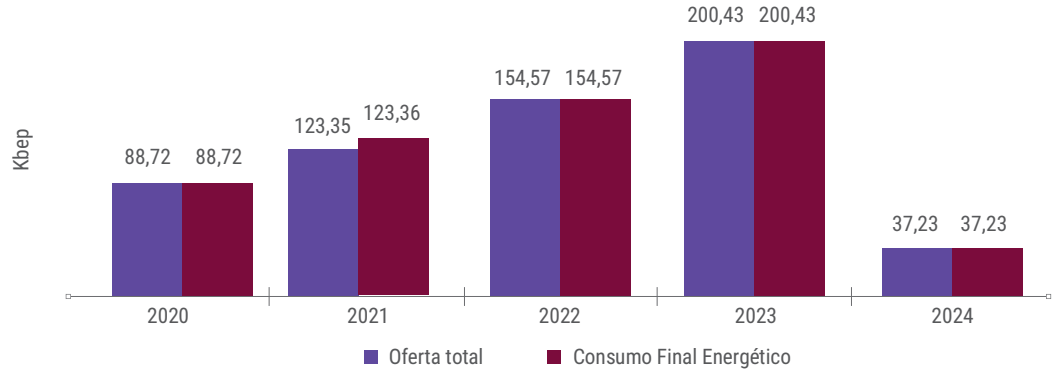
Nota 1: Según la información estadística disponible, la Gasolina Super Etanol 92 incluye en la mezcla (con etanol) el volumen asignado de Gasolinas (insumos y aditivos) importado.

Nota 2: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Super Etanol 92. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Super Etanol 92, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Especial (0,89340).

Nota 4: Según la información disponible, la gasolina nacional no se incluye en la mezcla con etanol para obtener Gasolina Super Etanol 92.

Oferta total y consumo final energético de Gasolina Super Etanol 92, 2020-2024
(en Kbep)





Cámara de carga Umapalca, Proyecto hidroeléctrico Miguillas, departamento de La Paz/provincia Inquisivi. Foto: ENDE Corani, 2024.

TABLA 2.15 Gasolina Premium, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-0,17	-0,12	2,54	-0,09	-0,22
OFERTA BRUTA	**-0,17**	**-0,12**	**2,54**	**-0,09**	**-0,22**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-0,17**	**-0,12**	**2,54**	**-0,09**	**-0,22**
Refinerías	14,24	21,29	9,99	7,67	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**14,24**	**21,29**	**9,99**	**7,67**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**0,17**	**0,06**	**0,09**	**0,06**	**-**
Consumo Final Energético	**14,40**	**20,32**	**12,24**	**7,19**	**0,98**
Transporte	14,40	20,32	12,24	7,19	0,98
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**14,40**	**20,32**	**12,24**	**7,19**	**0,98**

Nota 1: Dese el mes de febrero de 2024, no comercializa la Gasolina Premium, ya que fue sustituida por la Gasolina Premium Plus.

Producción y consumo final energético de Gasolina Premium, 2020-2024

(en Kbep)

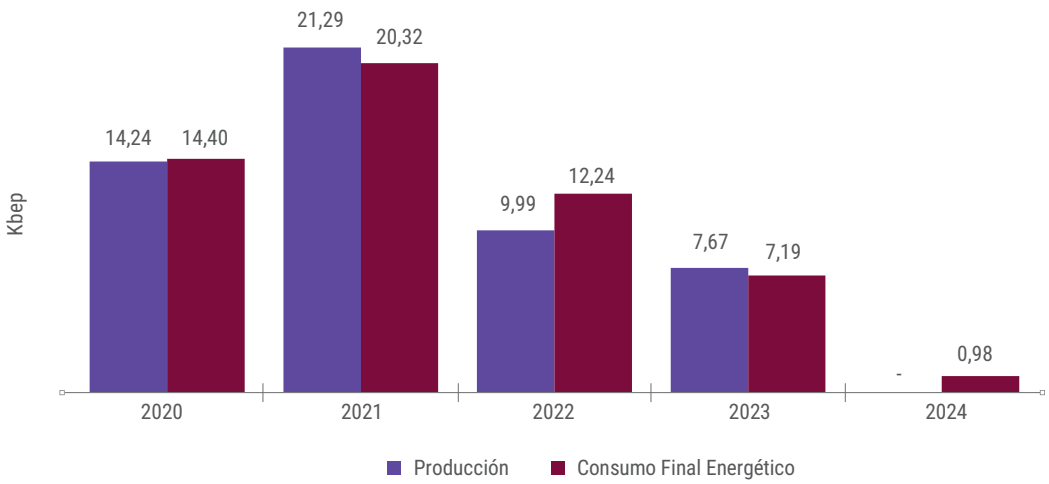


TABLA 2.16 Gasolina Premium Plus, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	114,72
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**114,72**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	15,64
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**130,37**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**130,37**
Transporte	-	-	-	-	130,37
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**130,37**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Premium Plus. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 2: Dese el mes de febrero de 2024, no comercializa la Gasolina Premium, ya que fue sustituida por la Gasolina Premium Plus.

Nota 3: Según la información disponible, la gasolina nacional no se incluye en la mezcla con etanol para obtener Gasolina Premium Plus.

Nota 4: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Premium Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Premium (0,89340).

TABLA 2.17 Gasolina Ultra Premium 100, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	6,23
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**6,23**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	0,85
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,08**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,08**
Transporte	-	-	-	-	7,08
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,08**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Ultra Premium 100. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 2: Según la información disponible, la gasolina nacional no se incluye en la mezcla con etanol para obtener Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 3: Dese el mes de septiembre de 2024, se inició la comercialización de Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 4: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Ultra Premium 100, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Premium (0,89340).

Tabla 2.18 Gasolina Blanca Estabilizada en Planta Separadora de Líquidos, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Exportaciones	17,07	16,74	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-17,07**	**-16,74**	**-**	**-**	**-**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	389,66	610,30	614,96	541,95	500,15
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**389,66**	**610,30**	**614,96**	**541,95**	**500,15**
Consumo Propio	**372,59**	**593,56**	**614,96**	**541,95**	**500,15**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: En el año 2024 no hubo registros de exportación de Gasolina Blanca Estabilizada.

Producción y Exportación de Gasolina Blanca Estabilizada en PSL, 2020-2024
(en Kbep)

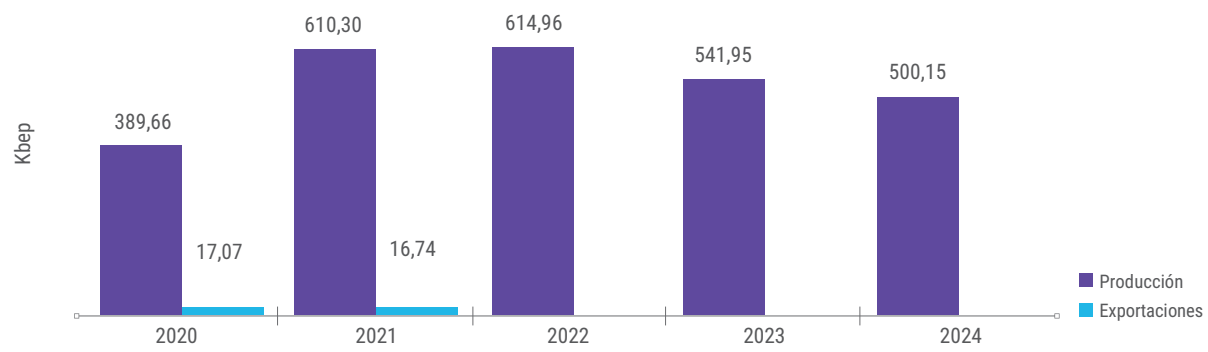


Tabla 2.19 Gasolina Rica en Isopentanos elaborada en Planta Separadora de Líquidos, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Exportaciones	78,82	119,59	73,26	53,25	54,01
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-78,82**	**-119,59**	**-73,26**	**-53,25**	**-54,01**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	149,03	154,11	149,82	121,34	122,53
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**149,03**	**154,11**	**149,82**	**121,34**	**122,53**
Consumo Propio	**70,21**	**34,52**	**76,56**	**68,09**	**68,51**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción y exportación de Gasolina Rica en Isopentanos elaborada en PSL, 2020-2024
(en Kbep)

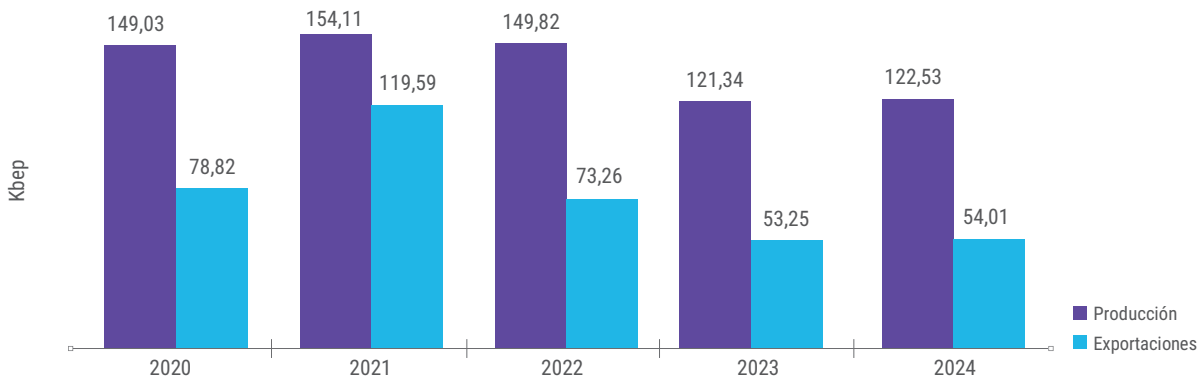


Tabla 2.20 Gasolina Blanca, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	19,58	-0,65	-18,59	-4,27	12,52
OFERTA BRUTA	**19,58**	**-0,65**	**-18,59**	**-4,27**	**12,52**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**19,58**	**-0,65**	**-18,59**	**-4,27**	**12,52**
Refinerías	359,15	226,41	119,39	71,63	54,37
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**359,15**	**226,41**	**119,39**	**71,63**	**54,37**
Consumo Propio	377,08	219,78	99,17	67,18	66,43
Pérdidas	1,65	5,99	1,63	0,18	0,46
Consumo Final Energético	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: A diferencia de la Gasolina Blanca Estabilizada producida en las PSL, la gasolina blanca en refinerías se utiliza dentro del propio proceso de elaboración de otros derivados.

Nota 2: La estadistica de Gasolina Blanca del departamento de Santa Cruz corresponde a la refinería Oro Negro.

Nota 3: En el año 2024, según los registros de YPFB, el departamento de Cochabamba tuvo producción de Gasolina Blanca.

Producción de Gasolina Blanca, 2020-2024

(en Kbep)

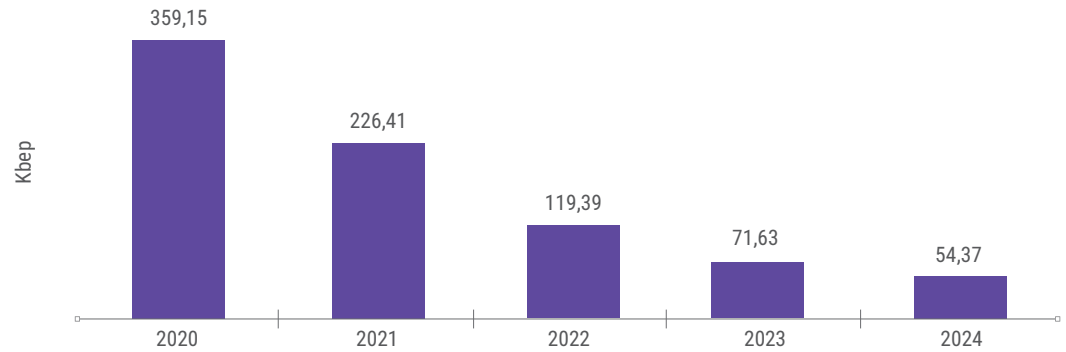


Tabla 2.21 Kerosene, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-2,34	0,05	4,35	1,25	-1,72
OFERTA BRUTA	**-2,34**	**0,05**	**4,35**	**1,25**	**-1,72**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-2,34**	**0,05**	**4,35**	**1,25**	**-1,72**
Refinerías	104,91	121,34	91,93	98,73	117,73
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**104,91**	**121,34**	**91,93**	**98,73**	**117,73**
Consumo Propio	**81,40**	**90,44**	**69,60**	**70,30**	**97,15**
Pérdidas	**0,07**	**0,03**	**0,12**	**0,08**	**0,05**
Consumo Final Energético	**21,10**	**30,92**	**26,55**	**27,11**	**18,81**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	6,33	9,28	7,97	8,13	5,64
Residencial	14,77	21,65	18,59	18,98	13,17
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**21,10**	**30,92**	**26,55**	**27,11**	**18,81**

Producción y consumo final energético de Kerosene, 2020-2024
(en Kbep)

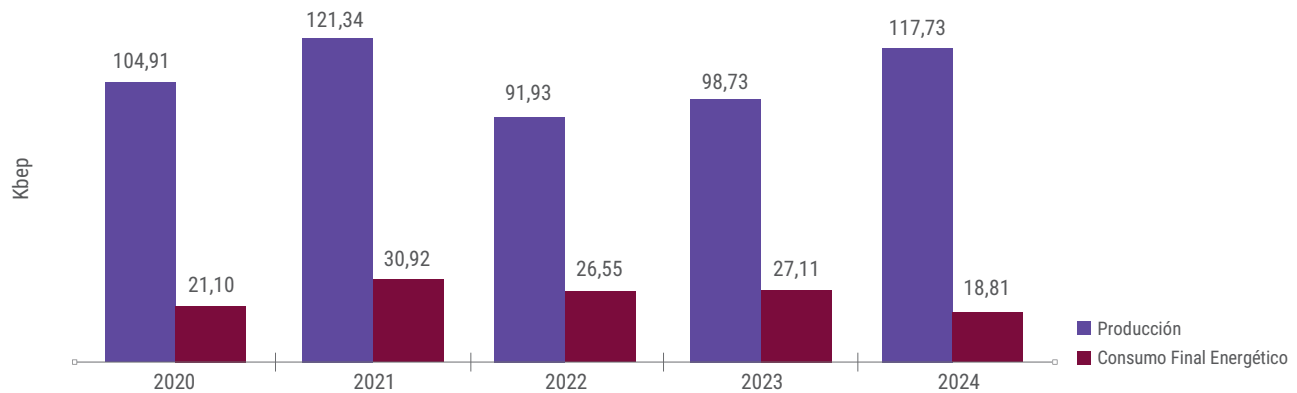


Tabla 2.22 Jet Fuel, 2020-2024
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-16,19	39,26	6,10	5,45	1,69
OFERTA BRUTA	**-16,19**	**39,26**	**6,10**	**5,45**	**1,69**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	200,12	222,57	396,49	476,00	544,95
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-216,31**	**-183,32**	**-390,39**	**-470,56**	**-543,26**
Refinerías	618,22	819,56	1.119,99	1.241,64	1.253,88
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**618,22**	**819,56**	**1.119,99**	**1.241,64**	**1.253,88**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**2,47**	**2,07**	**4,19**	**5,87**	**2,14**
Consumo Final Energético	**388,16**	**634,89**	**705,54**	**772,00**	**718,70**
Transporte	388,16	634,89	705,54	772,00	718,70
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**388,16**	**634,89**	**705,54**	**772,00**	**718,70**

Nota 1: El volumen asignado en Bunkers (Aéreos) considera el consumo de Jet Fuel para vuelos internacionales.
Nota 2: El volumen asignado para consumo final energético del sector transporte considera la cuantificación de Jet Fuel Nacional.

Producción y consumo final energético (con Bunkers Aéreos) de Jet Fuel, 2020-2024
(en Kbep)

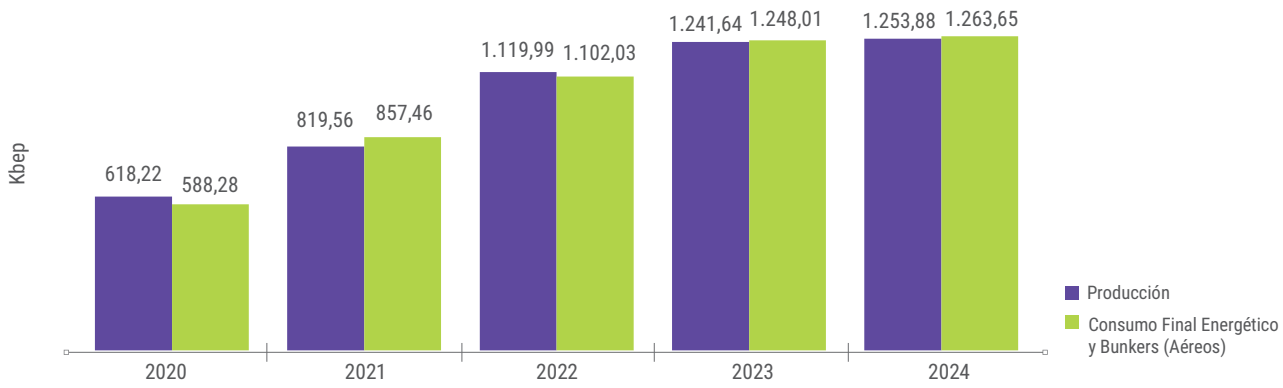


Tabla 2.23 Diésel Oil, 2020-2024

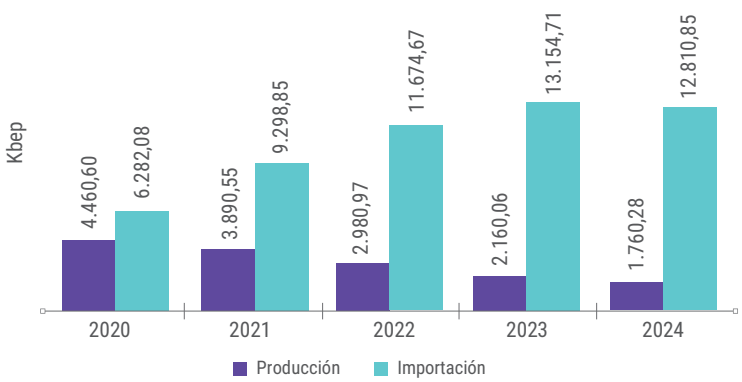
(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	6.282,08	9.298,85	11.674,67	13.154,71	12.810,85
Variación de Inventarios	11,52	92,01	-34,86	12,80	37,79
OFERTA BRUTA	**6.293,60**	**9.390,86**	**11.639,82**	**13.167,50**	**12.848,64**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**6.293,60**	**9.390,86**	**11.639,82**	**13.167,50**	**12.848,64**
Refinerías	4.460,60	3.890,55	2.980,97	2.160,06	1.760,28
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-458,21	-437,68	-402,03	-410,07	-432,17
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**4.002,39**	**3.452,87**	**2.578,94**	**1.749,99**	**1.328,12**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**1,66**	**0,66**	**0,51**	**0,53**	**0,83**
Consumo Final Energético	**10.473,92**	**13.025,40**	**14.420,96**	**15.016,43**	**14.476,68**
Transporte	8.653,68	10.664,71	11.964,16	12.653,69	12.091,70
Industrial	255,93	206,93	159,92	202,08	181,79
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	62,79	96,35	105,10	137,18	132,34
Agropecuario, Pesca y Minería	1.280,89	1.750,68	1.956,59	1.804,18	1.927,50
Construcción y Otros	220,61	306,73	235,20	219,30	143,35
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**10.473,92**	**13.025,40**	**14.420,96**	**15.016,43**	**14.476,68**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al porcentaje asignado, del volumen total importado, para Diésel Oil. Para el volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales asignados a los tipos de Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus..

Producción e importación de Diésel Oil, 2020-2024

(en Kbep)



Producción y consumo final energético de Diésel Oil, 2020-2024

(en Kbep)

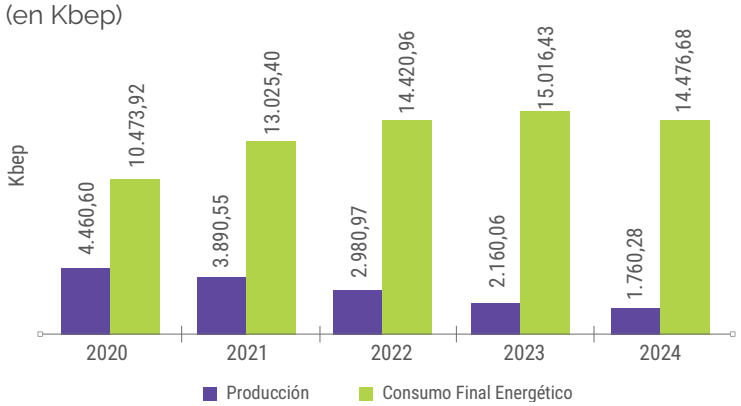


Tabla 2.23.1 Consumo final de Diésel Oil por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	8.653,68	10.664,71	11.964,16	12.653,69	12.091,70
Industrial	255,93	206,93	159,92	202,08	181,79
Comercial, Servicios y Público	62,79	96,35	105,10	137,18	132,34
Agropecuario, Pesca y Minería	1.280,89	1.750,68	1.956,59	1.804,18	1.927,50
Construcción y Otros	220,61	306,73	235,20	219,30	143,35
Total	**10.473,92**	**13.025,40**	**14.420,96**	**15.016,43**	**14.476,68**

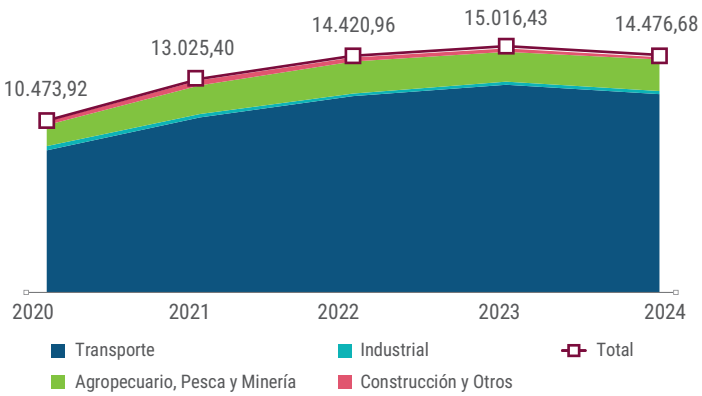
Tabla 2.23.2 Participación en el consumo final de Diésel Oil por sector económico, 2020-2024

(en porcentaje)

SECTOR	2020	2021	2022	2023	2024
Transporte	82,62%	81,88%	82,96%	84,27%	83,53%
Industrial	2,44%	1,59%	1,11%	1,35%	1,26%
Comercial, Servicios y Público	0,60%	0,74%	0,73%	0,91%	0,91%
Agropecuario, Pesca y Minería	12,23%	13,44%	13,57%	12,01%	13,31%
Construcción y Otros	2,11%	2,35%	1,63%	1,46%	0,99%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de Diésel Oil por sector económico, 2020-2024

(en Kbep)



Producción y consumo final energético de Diésel Oil, 2020-2024

(en porcentaje)

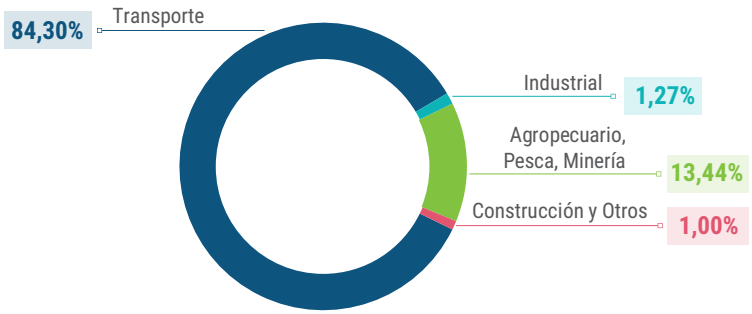


Tabla 2.24 Diésel Oil Plus, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	65,09
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**65,09**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	3,26
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,35**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,35**
Transporte	-	-	-	-	68,35
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,35**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al porcentaje asignado para la mezcla con biodiésel. Para el volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales asignados a los tipos de Diésel Oil, Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Nota 2: Desde noviembre de 2024 se inició la comercialización de Diésel Oil Plus.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Diésel Oil Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Diésel Oil (1,00150).

Tabla 2.25 Diésel Oil ULS, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	70,40
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**70,40**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	7,82
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**78,22**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**78,22**
Transporte	-	-	-	-	78,22
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**78,22**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al volumen asignado a Diésel Oil ULS para mezcla con biodiésel. Para volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales asignados a los tipos de Diésel Oil, Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Nota 2: Desde octubre de 2024 se inició la comercialización de Diésel Oil ULS.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Diésel Oil ULS, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Diésel Oil (1,00150).

Tabla 2.26 Diésel Oil ULS Plus, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	0,86
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,86**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	0,10
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**
Refinerías	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**
Transporte	-	-	-	-	0,95
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**

Nota 1: El dato de importación corresponde al volumen de importación asignado para Diésel Oil ULS Plus. Para volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales asignados a los tipos de Diésel Oil, Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Nota 2: Desde diciembre de 2024 se inició la comercialización de Diésel Oil ULS Plus.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Diésel Oil ULS Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Diésel Oil (1,00150)

Tabla 2.27 Gas de Refinería, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Refinerías	953,47	927,04	897,26	822,26	705,46
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**953,47**	**927,04**	**897,26**	**822,26**	**705,46**
Consumo Propio	**905,79**	**880,69**	**852,40**	**781,15**	**670,19**
Pérdidas	**47,67**	**46,35**	**44,86**	**41,11**	**35,27**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción de Gas de Refinería, 2020-2024

(en Kbep)

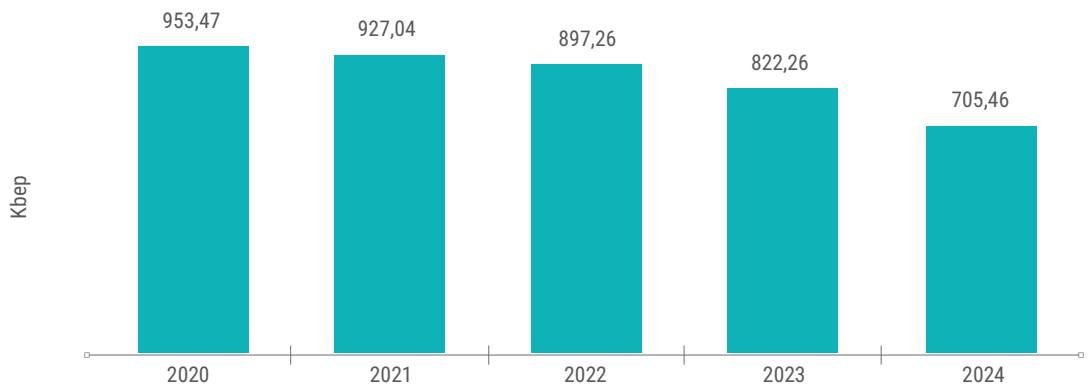


Tabla 2.28 Crudo Reducido, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	2,04	9,18	-4,22	-17,10	18,30
OFERTA BRUTA	**2,04**	**9,18**	**-4,22**	**-17,10**	**18,30**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**2,04**	**9,18**	**-4,22**	**-17,10**	**18,30**
Refinerías	486,45	264,86	385,55	456,51	506,36
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**486,45**	**264,86**	**385,55**	**456,51**	**506,36**
Consumo Propio	**488,39**	**273,94**	**381,03**	**439,22**	**524,53**
Pérdidas	**0,10**	**0,10**	**0,30**	**0,19**	**0,14**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción de Crudo Reducido en refinerías, 2020-2024

(en Kbep)

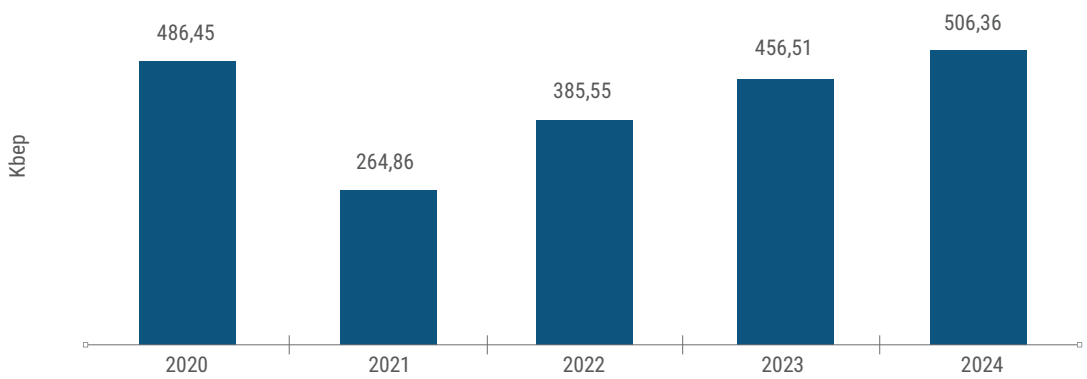


Tabla 2.29 Nafta, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	0,60	-0,04	0,01	0,01	-0,00
OFERTA BRUTA	**0,60**	**-0,04**	**0,01**	**0,01**	**-0,00**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**0,60**	**-0,04**	**0,01**	**0,01**	**-0,00**
Refinerías	0,17	0,55	0,09	0,33	0,36
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**0,17**	**0,55**	**0,09**	**0,33**	**0,36**
Consumo Propio	**0,69**	**0,29**	**0,06**	**0,33**	**0,34**
Pérdidas	**0,08**	**0,22**	**0,04**	**0,01**	**0,02**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Tabla 2.30 Crudo Reconstituido, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-86,24	142,52	-154,92	2,53	13,35
OFERTA BRUTA	**-86,24**	**142,52**	**-154,92**	**2,53**	**13,35**
Exportaciones	242,37	508,18	5,20	11,34	24,72
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-328,60**	**-365,66**	**-160,12**	**-8,81**	**-11,37**
Refinerías	394,85	355,41	176,54	83,21	41,00
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**394,85**	**355,41**	**176,54**	**83,21**	**41,00**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**5,76**	**5,73**	**2,95**	**2,54**	**1,92**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Producción y exportación de Crudo Reconstituido, 2020-2024

(en Kbep)

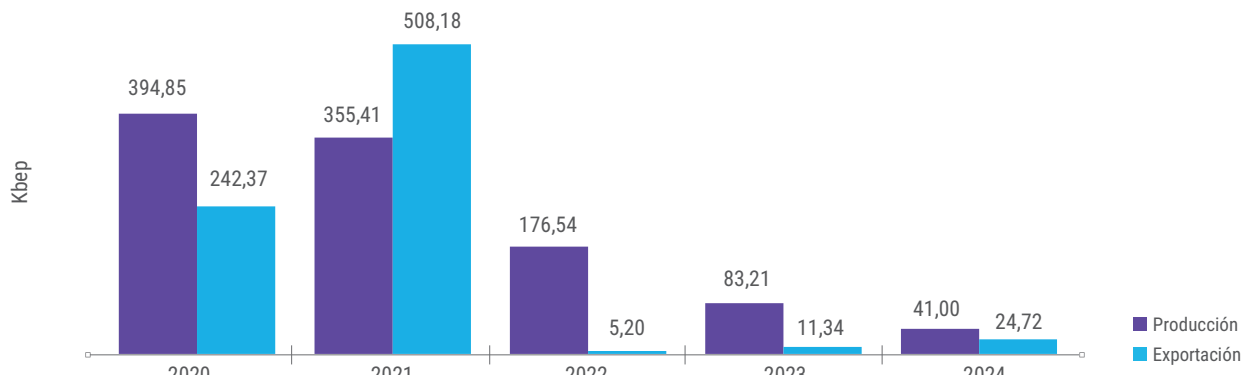


Tabla 2.31 Aceites, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	15,25	8,16	-	-
Variación de Inventarios	0,73	-0,43	-5,26	-6,30	5,07
OFERTA BRUTA	**0,73**	**14,82**	**2,91**	**-6,30**	**5,07**
Exportaciones	-	-	-	8,59	30,77
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Aditivos para la mezcla	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**0,73**	**14,82**	**2,91**	**-14,88**	**-25,71**
Refinerías	108,90	120,22	111,57	132,49	135,77
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**108,90**	**120,22**	**111,57**	**132,49**	**135,77**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**2,72**	**3,01**	**2,79**	**0,31**	**0,02**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**109,26**	**119,52**	**112,09**	**126,48**	**134,52**
CONSUMO FINAL	**109,26**	**119,52**	**112,09**	**126,48**	**134,52**

Nota 1: En el año 2024, no se tienen registros de importación de aceites.

Tabla 2.32 Grasas, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	0,00	-0,15	0,20	0,09	-0,11
OFERTA BRUTA	**0,00**	**-0,15**	**0,20**	**0,09**	**-0,11**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**0,00**	**-0,15**	**0,20**	**0,09**	**-0,11**
Refinerías	0,96	1,93	0,64	1,19	2,31
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**0,96**	**1,93**	**0,64**	**1,19**	**2,31**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**0,02**	**0,05**	**0,02**	**0,03**	**0,06**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**0,94**	**1,50**	**0,80**	**1,19**	**2,02**
CONSUMO FINAL	**0,94**	**1,50**	**0,80**	**1,19**	**2,02**

Tabla 2.33 Parafinas, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	0,00	-0,00	-0,00	-0,08	0,48
OFERTA BRUTA	**0,00**	**-0,00**	**-0,00**	**-0,08**	**0,48**
Exportaciones	3,59	1,09	8,55	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-3,59**	**-1,09**	**-8,55**	**-0,08**	**0,48**
Refinerías	3,72	3,44	9,35	16,99	24,10
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**3,72**	**3,44**	**9,35**	**16,99**	**24,10**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**0,09**	**0,09**	**0,23**	**0,11**	**0,25**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**0,13**	**2,35**	**0,79**	**4,25**	**4,44**
CONSUMO FINAL	**0,13**	**2,35**	**0,79**	**4,25**	**4,44**

Tabla 2.34 Asfalto, 2020-2024

(en Kbep)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Producción	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-0,00	-	0,03	-0,01	0,13
OFERTA BRUTA	**-0,00**	**0,00**	**0,03**	**-0,01**	**0,13**
Exportaciones	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-0,00**	**0,00**	**0,03**	**-0,01**	**0,13**
Refinerías	5,15	9,60	7,99	7,20	9,91
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**5,15**	**9,60**	**7,99**	**7,20**	**9,91**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**0,13**	**0,24**	**0,20**	**0,18**	**0,25**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**5,10**	**9,68**	**8,14**	**7,23**	**10,31**
CONSUMO FINAL	**5,10**	**9,68**	**8,14**	**7,23**	**10,31**

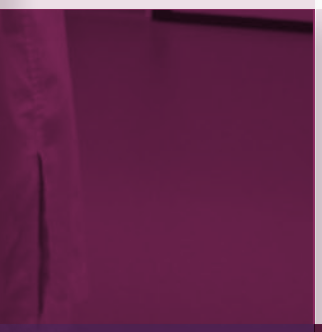


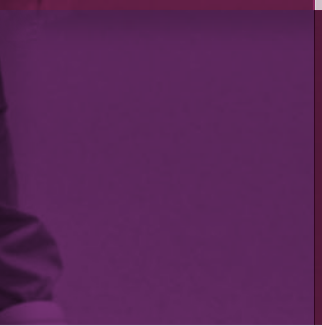
Montaje y adecuación de barras AT en subestación Colcapirhua, departamento de Cochabamba, municipio de Colcapirhua.
Foto: ELFEC, 2025

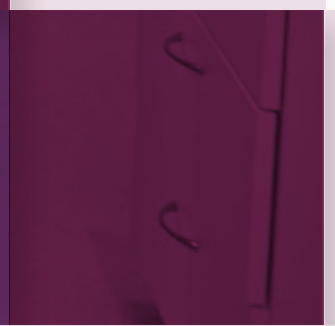


Centro de Medicina Nuclear y Radioterapia, Acelerador Linear, departamento de Santa Cruz.
Foto: ABEN, 2024

Sección 3







Demanda/consumo de energía por sector económico

Consumo de energía en el Sector Transporte	94
Consumo de energía en el Sector Industrial	96
Consumo de energía en el Sector Residencial	98
Consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público	99
Consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería	101
Consumo de energía en el Sector Construcción yOtros	103

Tabla 3.1 Consumo de energía en el Sector Transporte por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

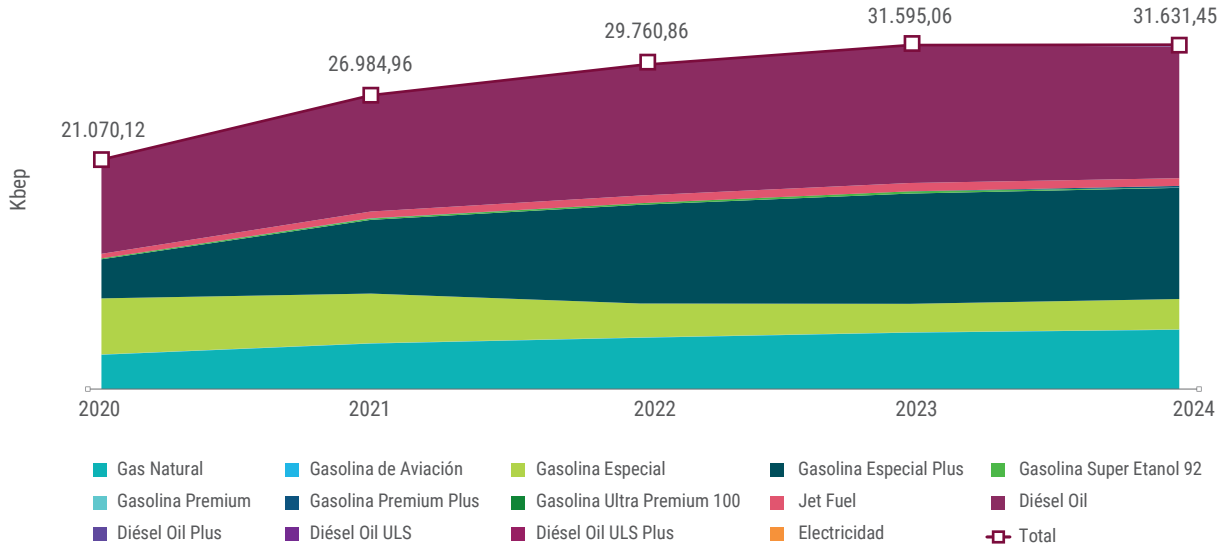
ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	3.145,71	4.178,01	4.713,55	5.192,72	5.436,08
Gasolina de Aviación	29,96	35,55	30,05	27,14	23,73
Gasolina Especial	5.146,83	4.561,85	3.108,53	2.604,42	2.817,80
Gasolina Especial Plus	3.591,44	6.750,85	9.056,75	10.120,59	10.202,28
Gasolina Super Etanol 92	88,72	123,35	154,57	200,43	37,23
Gasolina Premium	14,40	20,32	12,24	7,19	0,98
Gasolina Premium Plus	-	-	-	-	130,37
Gasolina Ultra Premium 100	-	-	-	-	7,08
Jet Fuel	388,16	634,89	705,54	772,00	718,70
Diésel Oil	8.653,68	10.664,71	11.964,16	12.653,69	12.091,70
Diésel Oil Plus	-	-	-	-	68,35
Diésel Oil ULS	-	-	-	-	78,22
Diésel Oil ULS Plus	-	-	-	-	0,95
Electricidad	11,21	15,41	15,48	16,87	17,97
Total	**21.070,12**	**26.984,96**	**29.760,86**	**31.595,06**	**31.631,45**

TABLA 3.1.1
Participación en el Consumo del Sector Transporte por tipo de Energético, 2020-2024

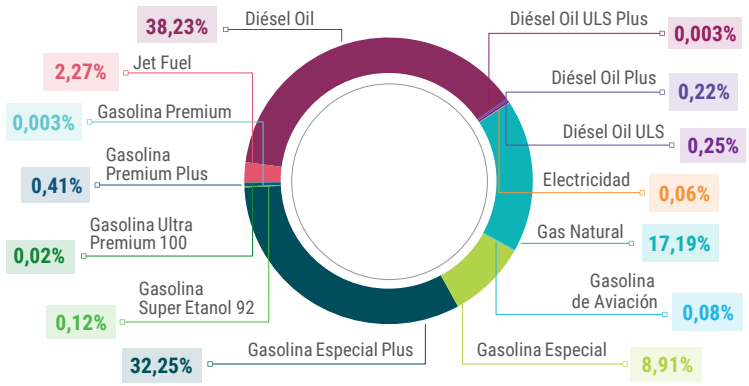
(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	14,93%	15,48%	15,84%	16,44%	17,19%
Gasolina de Aviación	0,14%	0,13%	0,10%	0,09%	0,08%
Gasolina Especial	24,43%	16,91%	10,45%	8,24%	8,91%
Gasolina Especial Plus	17,05%	25,02%	30,43%	32,03%	32,25%
Gasolina Super Etanol 92	0,42%	0,46%	0,52%	0,63%	0,12%
Gasolina Premium	0,07%	0,08%	0,04%	0,02%	0,003%
Gasolina Premium Plus	-	-	-	-	0,41%
Gasolina Ultra Premium 100	-	-	-	-	0,02%
Jet Fuel	1,84%	2,35%	2,37%	2,44%	2,27%
Diésel Oil	41,07%	39,52%	40,20%	40,05%	38,23%
Diésel Oil Plus	-	-	-	-	0,22%
Diésel Oil ULS	-	-	-	-	0,25%
Diésel Oil ULS Plus	-	-	-	-	0,003%
Electricidad	0,05%	0,06%	0,05%	0,05%	0,06%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**99%**

Consumo de energía en el Sector Transporte por tipo de energético, 2020-2024
(en Kbep)



Participación porcentual en el consumo del Sector Transporte por tipo de energético, 2020-2024
(en porcentaje



Participación porcentual en el consumo del Sector Transporte por tipo de energético, 2024

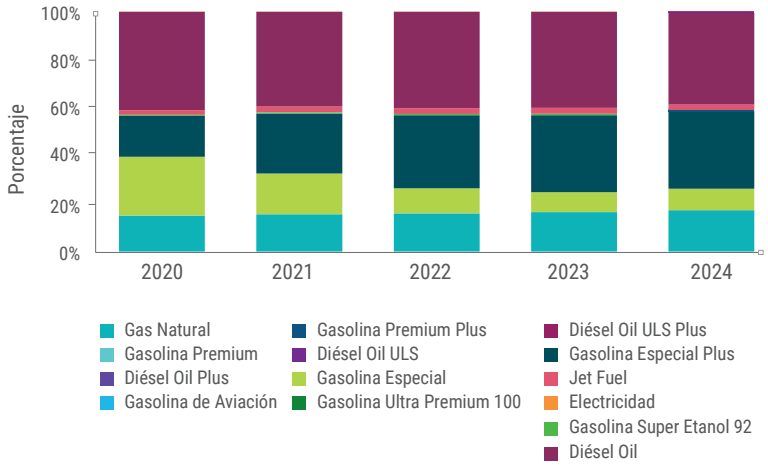


Tabla 3.2 Consumo de energía en el Sector Industrial por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	4.658,65	5.404,43	5.617,26	5.814,82	5.798,38
Electricidad	1.149,83	1.361,78	1.422,22	1.497,04	1.545,24
GLP	147,02	142,00	198,63	159,58	182,94
Kerosene	6,33	9,28	7,97	8,13	5,64
Diésel Oil	255,93	206,93	159,92	202,08	181,79
Biomasa	4.685,13	3.548,14	4.259,93	4.965,61	5.082,11
Total	**10.902,89**	**10.672,56**	**11.665,93**	**12.647,27**	**12.796,10**

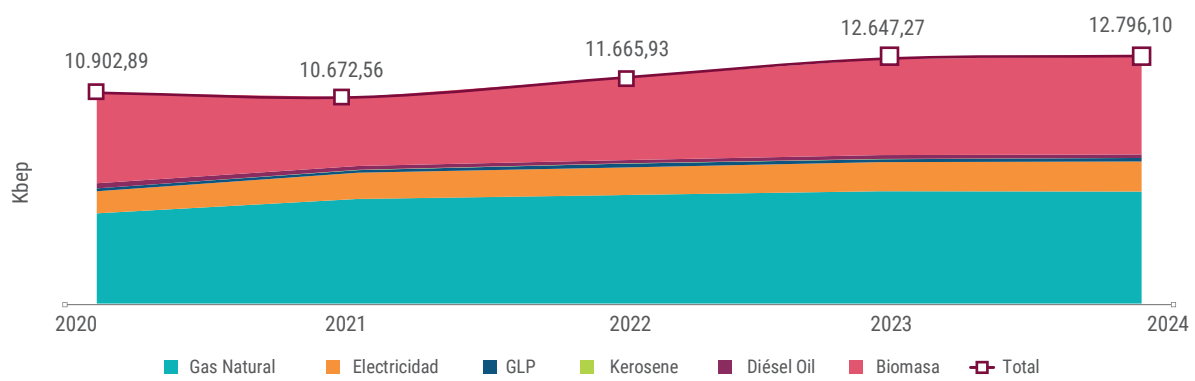
Tabla 3.2.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Industrial por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

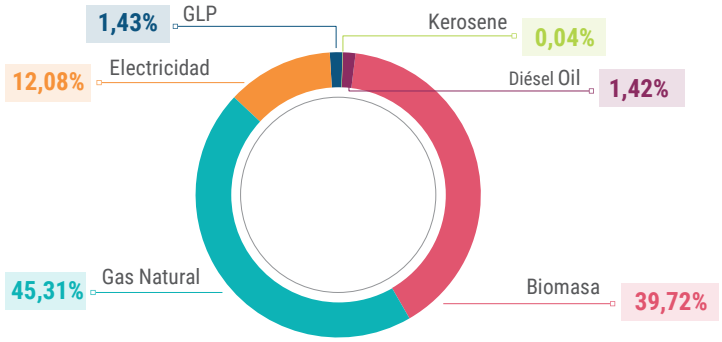
ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	42,73%	50,64%	48,15%	45,98%	45,31%
Electricidad	10,55%	12,76%	12,19%	11,84%	12,08%
GLP	1,35%	1,33%	1,70%	1,26%	1,43%
Kerosene	0,06%	0,09%	0,07%	0,06%	0,04%
Diésel Oil	2,35%	1,94%	1,37%	1,60%	1,42%
Biomasa	42,97%	33,25%	36,52%	39,26%	39,72%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de energía en el Sector Industrial por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

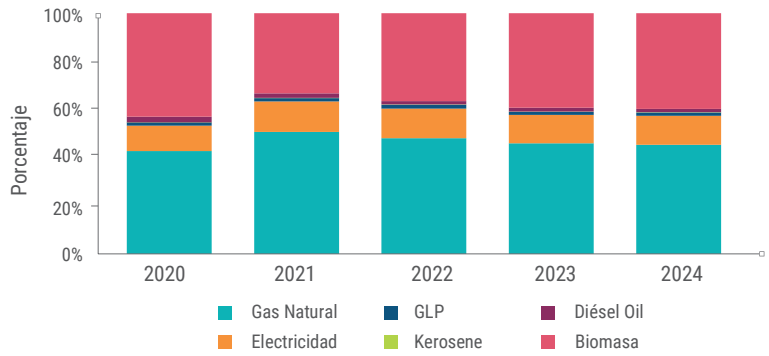


Participación porcentual en el consumo del Sector Industrial por tipo de energético, 2024



Participación en el consumo del Sector Industrial por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)





Subestación Sipe Sipe Cochabamba, Valle Bajo.
Foto: ELFEC, Pedro Ortiz Aramayo, 2025.

Tabla 3.3 Consumo de energía en el Sector Residencial por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	1.237,40	1.185,45	1.263,17	1.274,07	1.334,88
Electricidad	2.257,75	2.253,78	2.294,88	2.387,02	2.467,24
GLP	3.242,04	3.582,07	3.651,35	3.640,82	3.767,00
Kerosene	14,77	21,65	18,59	18,98	13,17
Biomasa	674,84	486,05	537,55	475,74	495,40
Total	**7.426,80**	**7.529,01**	**7.765,54**	**7.796,62**	**8.077,69**

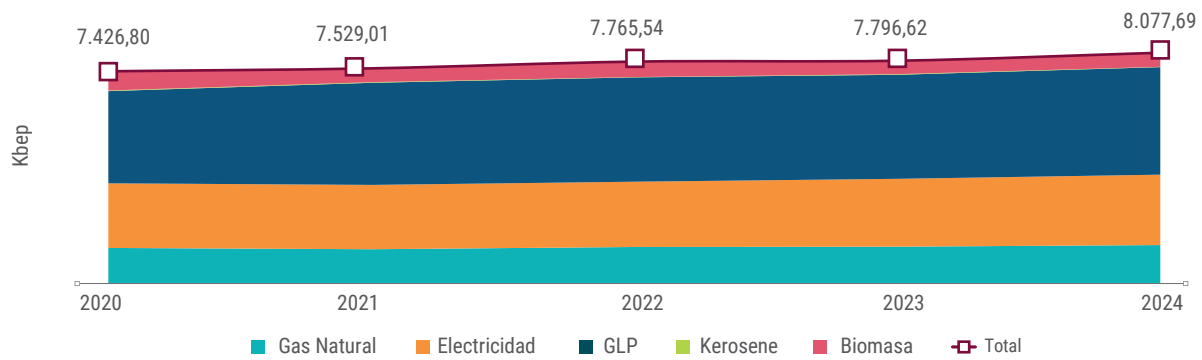
Tabla 3.3.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Residencial por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

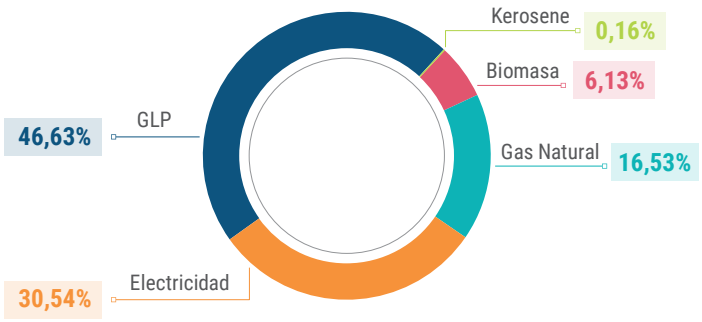
ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	16,66%	15,75%	16,27%	16,34%	16,53%
Electricidad	30,40%	29,93%	29,55%	30,62%	30,54%
GLP	43,65%	47,58%	47,02%	46,70%	46,63%
Kerosene	0,20%	0,29%	0,24%	0,24%	0,16%
Biomasa	9,09%	6,46%	6,92%	6,10%	6,13%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de energía en el Sector Residencial por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



Participación porcentual en el consumo del Sector Residencial por tipo de energético, 2024



Participación en el consumo del Sector Residencial por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

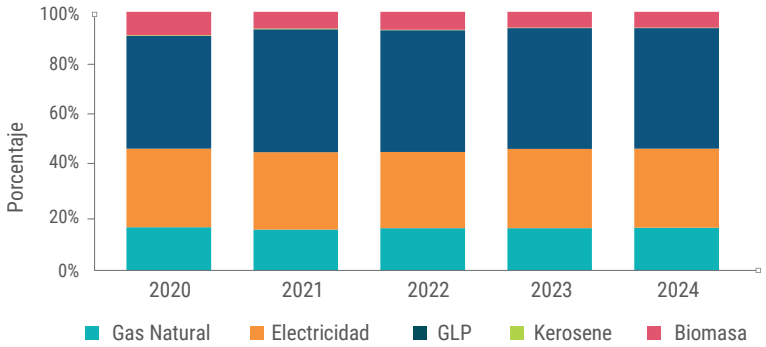


Tabla 3.4
Consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

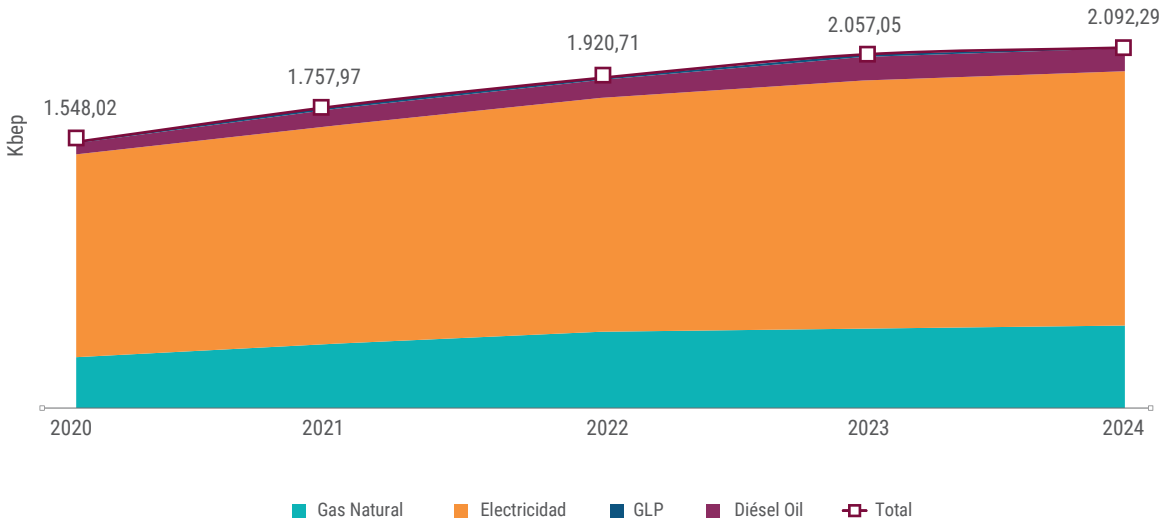
ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	295,87	376,73	444,94	460,71	478,61
Electricidad	1.181,35	1.269,16	1.359,14	1.447,23	1.477,12
Diésel Oil	62,79	96,35	105,10	137,18	132,34
GLP	8,00	15,73	11,53	11,93	4,23
Total	**1.548,02**	**1.757,97**	**1.920,71**	**2.057,05**	**2.092,29**

Tabla 3.4.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por tipo de energético, 2020-2024

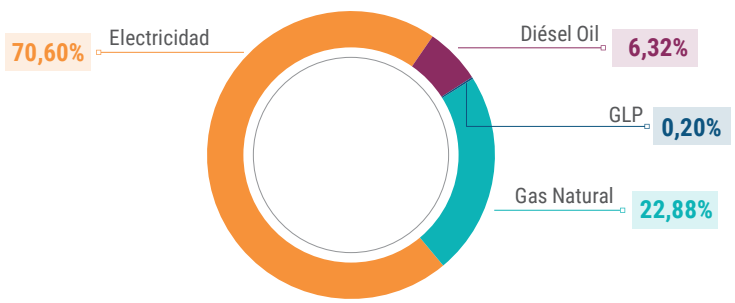
(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	19,11%	21,43%	23,17%	22,40%	22,88%
Electricidad	76,31%	72,19%	70,76%	70,35%	70,60%
Diésel Oil	4,06%	5,48%	5,47%	6,67%	6,32%
GLP	0,52%	0,90%	0,60%	0,58%	0,20%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por tipo de energético, 2020-2024
(en Kbep)



Participación porcentual en el consumo del Sector Comercial, Servicios y Público por tipo de energético, 2024



Participación en el consumo del Sector Comercial, Servicios y Público por tipo de energético, 2020-2024
(en porcentaje)

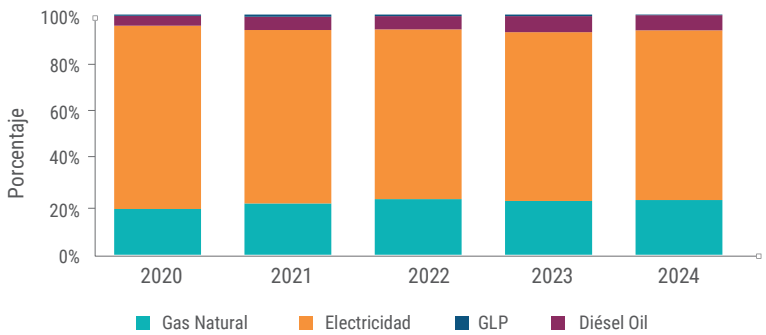


Tabla 3.5 Consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	429,76	521,52	623,84	697,31	757,63
Diésel Oil	1.280,89	1.750,68	1.956,59	1.804,18	1.927,50
Total	**1.710,66**	**2.272,20**	**2.580,43**	**2.501,50**	**2.685,13**

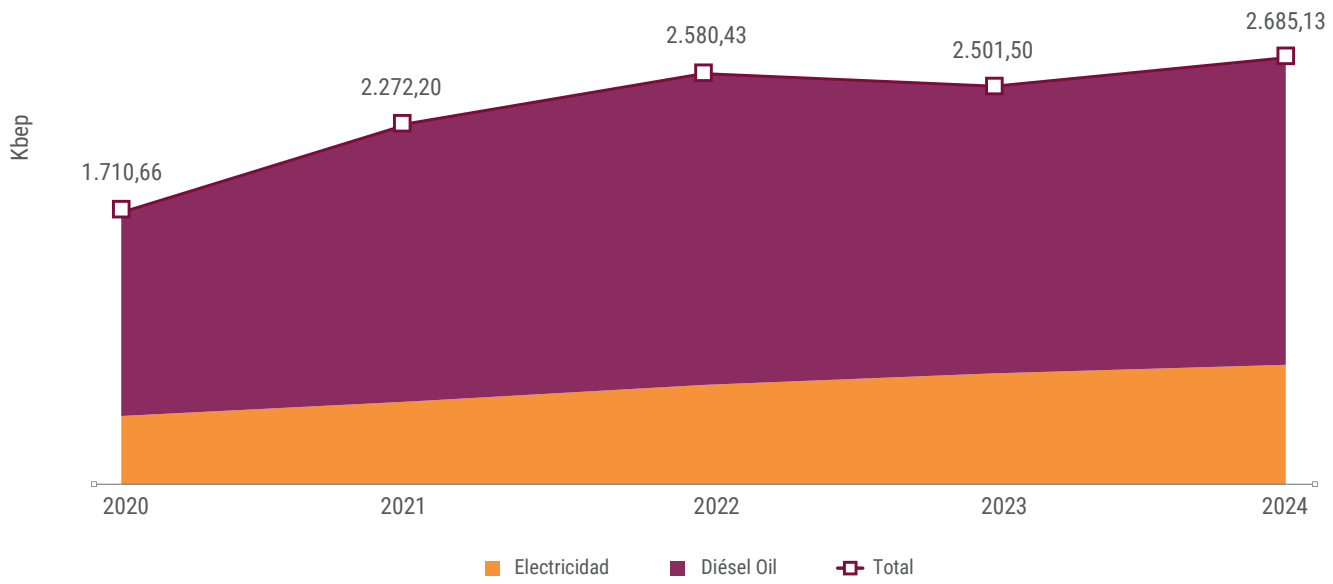
Tabla 3.5.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

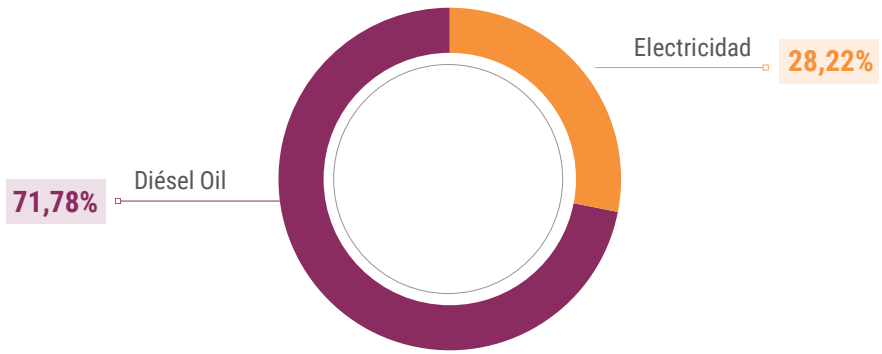
ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	25,12%	22,95%	24,18%	27,88%	28,22%
Diésel Oil	74,88%	77,05%	75,82%	72,12%	71,78%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



Participación porcentual en el consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería por tipo de energético, 2024



Participación en el consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

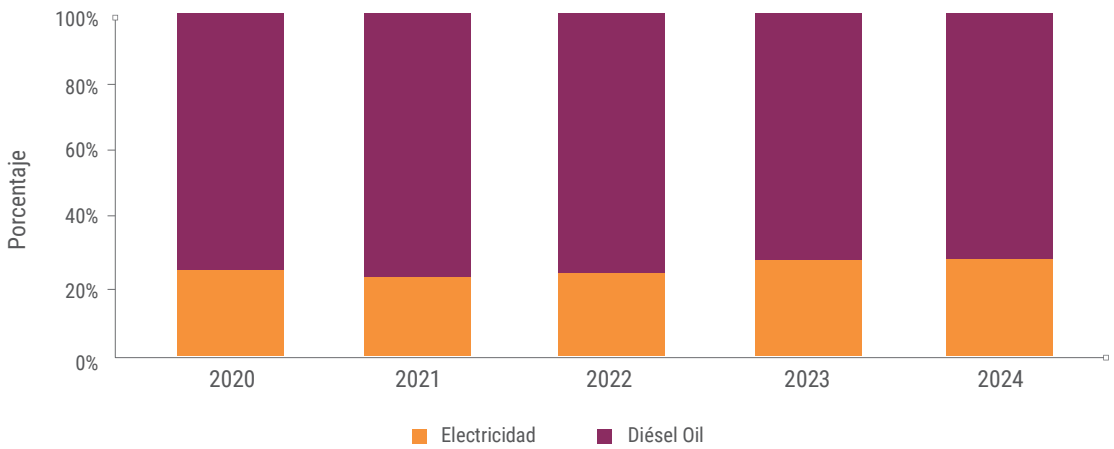


Tabla 3.6 Consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	153,12	161,59	173,76	195,03	207,60
Diésel Oil	220,61	306,73	235,20	219,30	143,35
Total	**373,74**	**468,32**	**408,95**	**414,33**	**350,96**

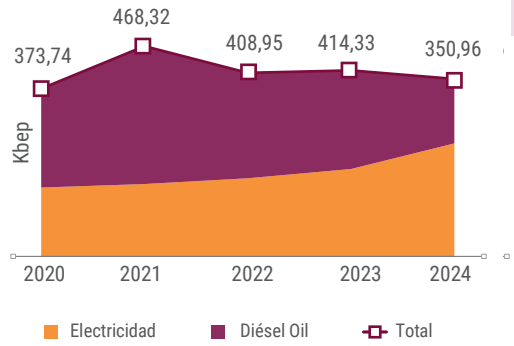
Tabla 3.6.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

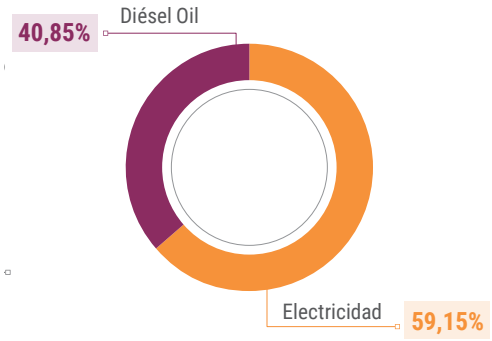
ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Electricidad	40,97%	34,50%	42,49%	47,07%	59,15%
Diésel Oil	59,03%	65,50%	57,51%	52,93%	40,85%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

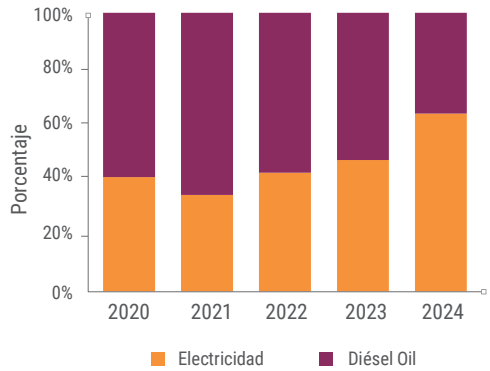


Participación porcentual en el consumo del Sector Construcción y Otros por tipo de energético, 2024



Participación en el consumo del Sector Construcción y Otros por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)





Complejo Industrial de Litio, Salar de Uyuni, departamento de Potosí.
Foto: YLB, 2024

Sección 4



Comercio exterior

Importación de energía por tipo de energético 106

Exportación de energía por tipo de energético 107

Tabla 4.1 Importación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Petróleo Crudo	-	-	-	331,51	989,08
Gasolinas (insumos y aditivos)	977,55	3.291,92	4.793,38	5.600,18	6.126,56
Diésel Oil	6.282,08	9.298,85	11.674,67	13.154,71	12.947,20
Aceites	-	15,25	8,16	-	-
Grasas	-	-	-	-	-
GLP	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-
Total	**7.259,63**	**12.606,02**	**16.476,22**	**19.086,39**	**20.062,85**

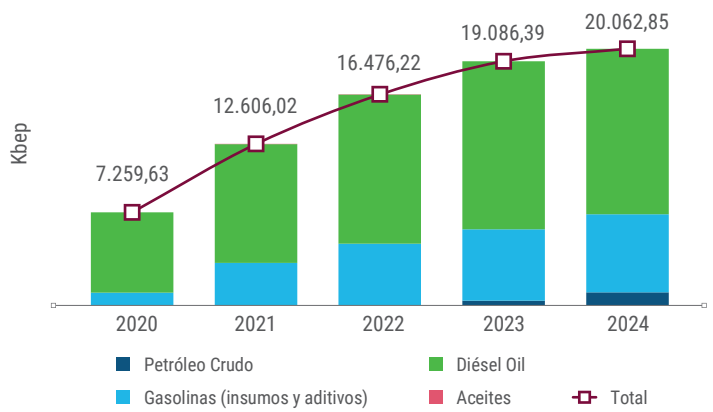
Tabla 4.1.1 Participación en la importación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Petróleo Crudo	-	-	-	1,74%	4,93%
Gasolinas (insumos y aditivos)	13,47%	26,11%	29,09%	29,34%	30,54%
Diésel Oil	86,53%	73,77%	70,86%	68,92%	64,53%
Aceites	-	0,12%	0,05%	-	-
Grasas	-	-	-	-	-
GLP	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Importación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



Participación en la importación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

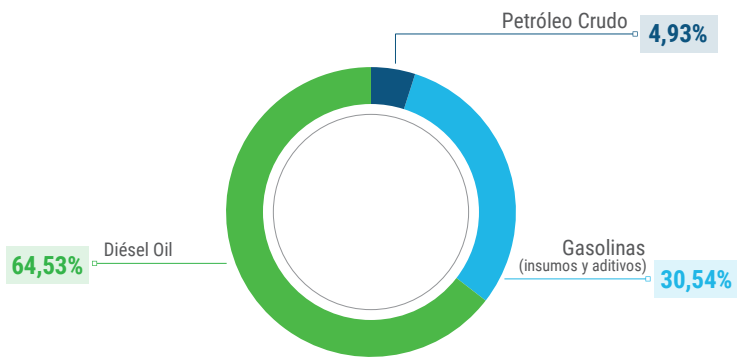


Tabla 4.2 Exportación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	72.869,97	72.773,68	62.202,90	48.425,91	38.842,17
GLP	778,50	1.031,18	1.017,49	587,78	315,10
Electricidad	-	-	-	46,06	116,86
Gasolina Blanca Estabilizada	17,07	16,74	-	-	-
Gasolina Rica en Isopentanos	78,82	119,59	73,26	53,25	54,01
Parafinas	3,59	1,09	8,55	-	-
Crudo Reconstituído	242,37	508,18	5,20	11,34	24,72
Aceites	-	-	-	8,59	30,77
Total	**73.990,32**	**74.450,46**	**63.307,40**	**49.132,92**	**39.383,64**

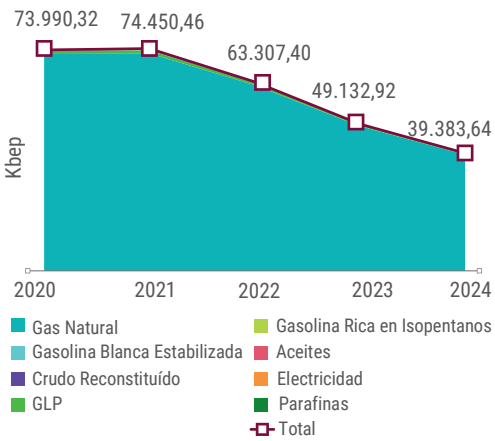
Tabla 4.2.1 Participación en la exportación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	2020	2021	2022	2023	2024
Gas Natural	98,49%	97,75%	98,26%	98,56%	98,63%
GLP	1,05%	1,39%	1,61%	1,20%	0,80%
Electricidad	-	-	-	0,09%	0,30%
Gasolina Blanca Estabilizada	0,02%	0,02%	-	-	-
Gasolina Rica en Isopentanos	0,11%	0,16%	0,12%	0,11%	0,14%
Parafinas	0,005%	0,001	0,01%	-	-
Crudo Reconstituído	0,33%	0,68%	0,01%	0,02%	0,06%
Aceites	-	-	-	0,02%	0,08%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

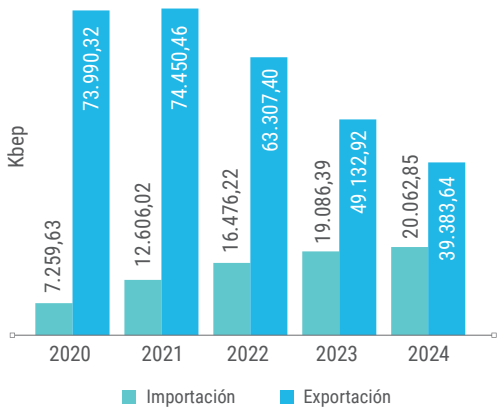
Exportación de energía por tipo de energético, 2020-2024

(en Kbep)



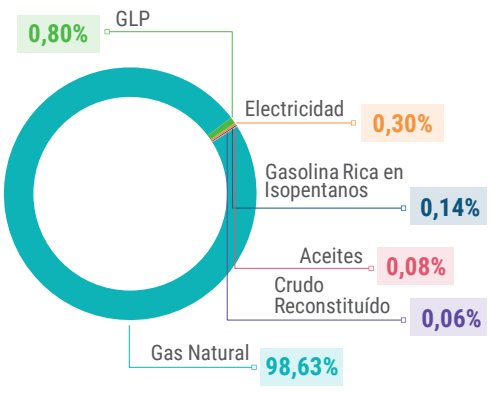
Importación y exportación de energía, 2020-2024

(en Kbep)



Participación en la exportación de energía por tipo de energético, 2020-2024

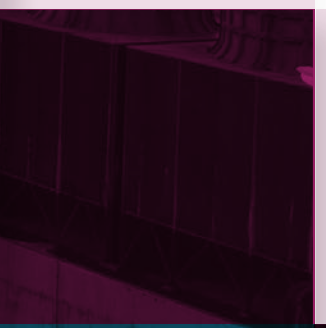
(en porcentaje)





Planta Separadora de Líquidos, departamento de Santa Cruz, municipio de Cabezas.
Foto: YPFB, 2024

Sección 5





Reservas

Reservas certificadas de Petróleo	110
Reservas certificadas de Condensado	110
Reservas certificadas de Gasolina Natural	110
Reservas certificadas de Gas Natural	110
Potencial de recursos de Litio según salar	112
Reservas reconocidas de Uranio	113

Tabla 5.1 Reservas certificadas de Petróleo

(en MMBbls)

DETALLE	2009	2013	2017	2018	2022	2023
Probadas (P1)	9,59	16,69	8,51	8,28	10,57	12,62
Probables (P2)	7,28	3,66	3,19	2,97	11,08	13,28
Posibles (P3)	1,78	3,33	3,10	3,14	11,64	14,54

Fuente: YPFB (con información de Ryder Scott 2009; GLJ Petroleum Consultants 2013; Sproule 2017-2018; Ryder Scott Company L.P. 2022; DeGolyer and Macnaughton Corp. 2023)

Tabla 5.2 Reservas certificadas de Condensado

(en MMBbls)

DETALLE	2009	2013	2017	2018	2022	2023
Probadas (P1)	200,22	194,77	134,54	129,41	50,56	51,14
Probables (P2)	90,93	68,60	60,77	65,78	57,23	54,47
Posibles (P3)	196,44	77,04	110,44	113,43	62,55	57,77

Fuente: YPFB (con información de Ryder Scott 2009; GLJ Petroleum Consultants 2013; Sproule 2017-2018; Ryder Scott Company L.P. 2022; DeGolyer and Macnaughton Corp. 2023)

Tabla 5.3 Reservas certificadas de Gasolina Natural

(en MMBbls)

DETALLE	2009	2013	2017	2018	2022	2023
Probadas (P1)	42,97	44,91	52,26	52,29	23,85	26,75
Probables (P2)	15,98	11,85	16,89	18,55	27,04	29,22
Posibles (P3)	28,32	12,94	27,51	27,75	30,11	31,43

Fuente: YPFB (con información de Ryder Scott 2009; GLJ Petroleum Consultants 2013; Sproule 2017-2018; Ryder Scott Company L.P. 2022; DeGolyer and Macnaughton Corp. 2023)

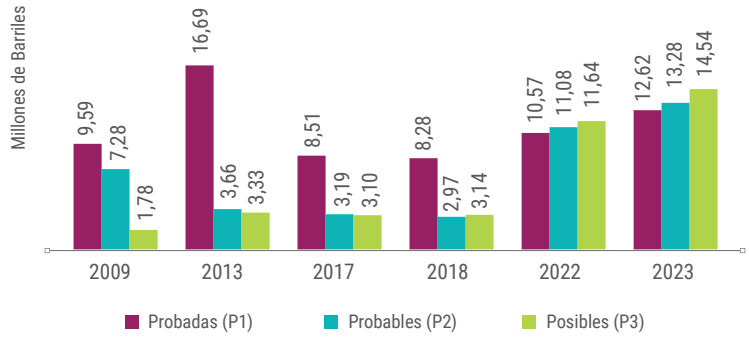
Tabla 5.4 Reservas certificadas de Gas Natural

(en TCF)

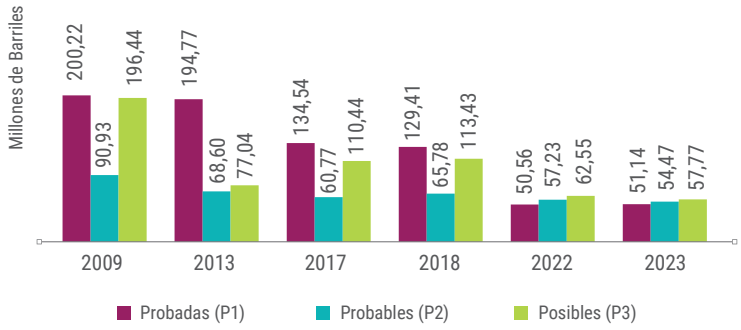
DETALLE	2009	2013	2017	2018	2022	2023
Probadas (P1)	9,94	10,45	9,01	8,95	4,04	4,49
Probables (P2)	3,71	3,50	2,92	3,31	4,61	4,86
Posibles (P3)	6,27	4,15	4,83	4,87	5,15	5,25

Fuente: YPFB, (con información de Ryder Scott 2009; GLJ Petroleum Consultants 2013; Sproule 2017-2018; Ryder Scott Company L.P. 2022; DeGolyer and Macnaughton Corp. 2023)

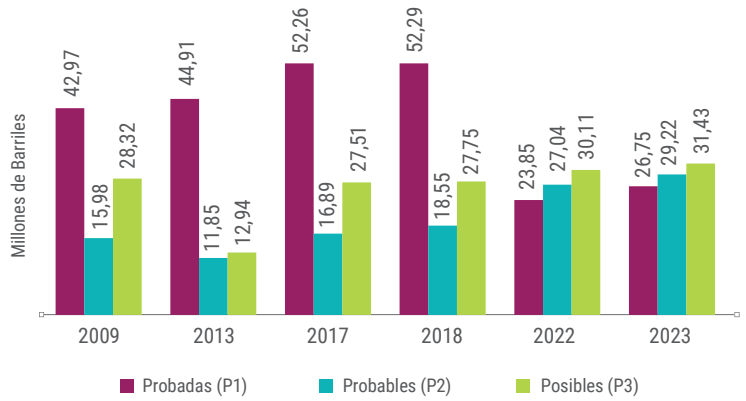
Reservas de Petróleo
(en MMBbls)



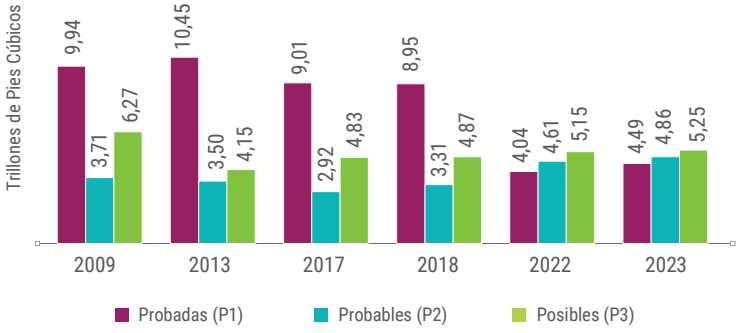
Reservas de Condensado
(en MMBbls)



Reservas de Gasolina Natural
(en MMBbls)



Reservas de Gas Natural
(expresado en TCF)



Notas:

Nota 1. Los datos de las certificaciones de reservas de hidrocarburos para el periodo 2009-2018, fueron extraídos de los Informes de Certificación de Reservas de Hidrocarburos al 31 de diciembre 2009, 2013, 2017 y 2018.

Nota 2. Las reservas de hidrocarburos son valores dinámicos sujetos a cambios en el tiempo de acuerdo a varios factores, entre los más influentes están: comportamiento del reservorio, condiciones de operación, migración de reservas, actividades, inversiones y nuevos descubrimientos.

Nota 3. Las reservas de gas natural reportadas para las gestiones 2009 y 2013 corresponden a gas de separador.

Nota 4. Las reservas de gas natural de las gestiones 2017, 2018, 2022 y 2023 corresponden a gas de venta y son resultado de la agregación aritmética.

Nota 5. 1 m3 = 35,31467 pies cúbicos.

Tabla 5.5 Potencial de recursos de Litio según salar (incluye provisional)

Salar	Categoría de recurso	Volumen de Salmuera (Mm3)	Litio Metal In-Situ (Toneladas)	Carbonato de Litio Equivalente LCE (Toneladas)
UYUNI (Certificado)	Medido (M)	1.204,00	1.352.624,00	7.195.959,68
	Indicado (IND)	962,00	642.574,00	3.418.493,68
	M+Ind	2.166,00	2.002.690,00	10.654.310,80
	Inferido (INF)	33.233,00	19.086.459,00	101.539.961,88
	M+Ind+Inferido	35.399,00	21.089.149,00	112.194.272,68
COIPASA (Provisional)	Medido (M)	-	-	-
	Indicado (IND)	5.633,43	1.549.115,84	8.241.296,27
	M+Ind	5.633,43	1.549.115,84	8.241.296,27
	Inferido (INF)	556,20	305.712,10	1.626.388,37
	M+Ind+Inferido	6.189,63	1.854.827,94	9.867.684,64
PASTOS GRANDES (Provisional)	Medido (M)	-	-	-
	Indicado (INF/IND)	131,92	155.917,34	829.480,25
	M+Ind	131,92	155.917,34	829.480,25
	Inferido (INF)	47,70	48.733,29	259.261,10
	M+Ind+Inferido	179,62	204.650,63	1.088.741,35
CAÑAPA (Provisional)	Medido (M)	-	-	-
	Indicado (IND)	0,84	488,92	2.574,48
	M+Ind	0,84	488,92	2.574,48
	Inferido (INF)	0,65	264,87	1.409,10
	M+Ind+Inferido	1,49	753,79	3.983,58
CAPINA (Provisional)	Medido (M)	-	-	-
	Indicado (IND)	27,28	20.071,90	106.782,51
	M+Ind	27,28	20.071,90	106.782,51
	Inferido (INF)	6,08	4.110,92	21.870,09
	M+Ind+Inferido	33,36	24.182,82	128.652,60
EMPEXA (Provisional)	Medido (M)	-	-	-
	Indicado (IND)	395,30	112.014,53	595.917,30
	M+Ind	395,30	112.014,53	595.917,30
	Inferido (INF)	354,15	101.954,84	542.399,75
	M+Ind+Inferido	749,45	213.969,37	1.138.317,05

Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB. La cuantificación de recursos de litio en los salares de Coipasa y Pastos Grandes es de tipo provisional

Mm3: Millones de metros cúbicos

Nota: El factor de conversión de litio iónico (Li^{+}) a carbonato de litio ($Li^{2}CO^{3}$) es 5.32

Tabla 5.6 Reservas reconocidas de Uranio

Nombre del depósito	Cotaje
Estado del depósito	Inactivo
Tipo de depósito	Volcánico
Rango del recurso (tU)	1 - 300
Rango del grado (U%)	0.05 - 0.10

Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por ABEN.



Actividades de venta de Urea, departamento de Santa Cruz, municipio de Mineros.
Foto: YPFB, 2023



Actividades de laboratorio, Parque Industrial Santivañez, departamento Cochabamba, provincia Capinota, municipio Santivañez.
Foto: EBIH, 2025

Sección 6

Datos socioeconómicos

Población 116

Producto Interno Bruto por actividad económica 117

Tabla 6.1 Población, 2020-2024
(en miles de habitantes)

DETALLE	2020	2021	2022	2023	2024
Bolivia	**11.677**	**11.842**	**12.006**	**12.170**	**12.332**
La Paz	2.995	3.024	3.052	3.080	3.108
Santa Cruz	3.301	3.363	3.426	3.487	3.547
Cochabamba	2.057	2.087	2.117	2.147	2.177
Chuquisaca	647	654	661	668	676
Tarija	582	592	601	611	620
Oruro	544	548	553	558	562
Potosí	899	908	916	925	934
Beni	498	507	516	526	535
Pando	154	159	164	169	174

Fuente: Ministerio de Educación, Ministerio de Salud y Deportes, Instituto Nacional de Estadística (INE). Estimaciones y proyecciones de población, Revisión 2020 (disponible en https://www.ine.gob.bo/index.php/censos-y-proyecciones-de-poblacion-sociales/).

Recomendación: Las proyecciones de población son elaboradas con base a información sobre los componentes demográficos (fecundidad, mortalidad y migración) investigadas en los censos y encuestas de demografía y salud. Cada Revisión de Proyección incorpora en el momento de su realización información más reciente sobre los componentes demográficos y/o cambios metodológicos de cálculo de proyecciones, debidamente explicitados en respectivas Metodologías. De esta manera se recomienda el uso de la revisión de proyección de población más reciente.

Nota 1: Sobre la base de los resultados oficiales del Censo de Población y Vivienda 2024, el INE tiene previsto ajustar las proyecciones de población. Por esta situación, los valores de población presentados son de carácter referencial.

Población de Bolivia, 2020-2024
(en miles de habitantes)

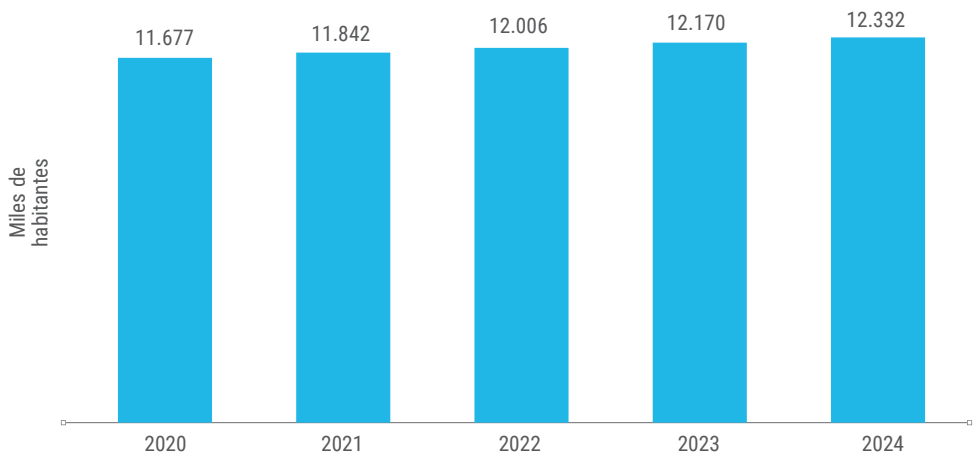


Tabla 6.2 Producto Interno Bruto por actividad económica, 2020p-2024p (a precios constantes)

(en miles de bolivianos de 1990)

ACTIVIDAD ECONÓMICA	2020(p)	2021(p)	2022(p)	2023(p)	2024(p)
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios de mercado)	**44.952.919**	**47.700.159**	**49.420.074**	**50.943.184**	**51.314.663**
Derechos s/Importaciones, IVAnd, IT y otros Imp. Indirectos	5.256.885	5.444.662	5.601.931	5.778.434	5.639.984
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios básicos)	**39.696.034**	**42.255.497**	**43.818.143**	**45.164.749**	**45.674.680**
1. AGRICULTURA, SILVICULTURA, CAZA Y PESCA	**6.510.914**	**6.628.559**	**6.877.214**	**7.060.684**	**7.175.730**
- Productos Agrícolas no Industriales	2.556.188	2.518.632	2.536.163	2.628.311	2.697.539
- Productos Agrícolas Industriales	1.421.769	1.514.094	1.639.703	1.656.052	1.526.563
- Coca	49.299	49.194	47.595	48.544	49.336
- Productos Pecuarios	2.095.396	2.152.317	2.241.474	2.329.405	2.496.375
- Silvicultura, Caza y Pesca	388.261	394.321	412.279	398.372	405.918
2. EXTRACCIÓN DE MINAS Y CANTERAS	**3.678.571**	**4.341.463**	**4.183.060**	**4.054.401**	**3.917.646**
- Petróleo Crudo y Gas Natural	2.064.013	2.118.492	1.940.592	1.809.661	1.567.014
- Minerales Metálicos y no Metálicos	1.614.558	2.222.971	2.242.468	2.244.740	2.350.632
3. INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	**7.566.003**	**7.861.787**	**8.042.688**	**8.188.793**	**8.203.244**
- Alimentos	3.084.383	3.157.321	3.284.639	3.361.354	3.323.757
- Bebidas y Tabaco	1.124.291	1.129.365	1.177.883	1.263.723	1.254.441
- Textiles, Prendas de Vestir y Productos del Cuero	488.954	505.982	553.445	612.545	618.113
- Madera y Productos de Madera	399.619	391.863	396.524	402.521	409.538
- Productos de Refinación del Petróleo	901.250	887.473	796.027	679.672	693.491
- Productos de Minerales no Metálicos	747.511	851.427	930.710	971.539	994.595
- Otras Industrias Manufactureras	819.996	938.357	903.459	897.439	909.309
4. ELECTRICIDAD GAS Y AGUA	**1.001.136**	**1.079.595**	**1.141.605**	**1.217.830**	**1.257.902**
5. CONSTRUCCIÓN	**1.605.674**	**1.892.937**	**1.965.375**	**2.034.345**	**2.089.158**
6. COMERCIO	**3.636.455**	**3.890.262**	**4.033.399**	**4.169.984**	**4.227.276**
7. TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES	**4.440.675**	**5.160.631**	**5.551.385**	**5.778.305**	**5.860.910**
- Transporte y Almacenamiento	3.286.903	4.003.285	4.374.388	4.591.873	4.653.622
- Comunicaciones	1.153.772	1.157.345	1.176.998	1.186.432	1.207.288
8. ESTABLECIMIENTOS FINANCIEROS, SEGUROS, BIENES INMUEBLES Y SERVICIOS PRESTADOS A LAS EMPRESAS	**6.077.100**	**6.116.244**	**6.353.904**	**6.622.251**	**6.907.588**
- Servicios Financieros	2.833.066	2.754.412	2.867.985	3.010.163	3.168.816
- Servicios a las Empresas	1.394.654	1.469.598	1.517.138	1.559.674	1.600.374
- Propiedad de Vivienda	1.849.380	1.892.234	1.968.781	2.052.413	2.138.399
9. SERVICIOS COMUNALES, SOCIALES, PERSONALES Y DOMÉSTICO	**1.531.531**	**1.589.537**	**1.706.446**	**1.917.607**	**2.009.980**
10. RESTAURANTES Y HOTELES	**977.144**	**984.075**	**1.151.534**	**1.229.668**	**1.278.783**
11. SERVICIOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA	**5.249.479**	**5.223.189**	**5.423.263**	**5.597.050**	**5.558.672**
SERVICIOS BANCARIOS IMPUTADOS	-2.578.649	-2.512.783	-2.611.730	-2.706.169	-2.812.211

Fuente: Instituto Nacional de Estadística, Dirección de Cuentas Nacionales
(p): Preliminar

Tabla 6.3 Producto Interno Bruto por actividad económica, 2020p-2024p (a precios corrientes)

(en miles de bolivianos)

ACTIVIDAD ECONÓMICA	2020(p)	2021(p)	2022(p)	2023(p)	2024(p)
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios de mercado)	**253.112.221**	**279.206.232**	**304.097.235**	**311.885.600**	**322.193.425**
Derechos s/Importaciones, IVAnd, IT y otros Imp. Indirectos	37.500.650	40.320.714	48.271.739	48.170.603	46.657.607
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios básicos)	**215.611.571**	**238.885.518**	**255.825.495**	**263.714.998**	**275.535.818**
1. AGRICULTURA, SILVICULTURA, CAZA Y PESCA	**35.438.066**	**36.081.607**	**37.917.050**	**41.998.918**	**44.150.913**
- Productos Agrícolas no Industriales	19.284.530	18.867.778	19.502.120	21.965.259	22.552.358
- Productos Agrícolas Industriales	5.417.859	6.102.101	6.859.715	7.124.718	6.485.937
- Coca	1.381.700	1.398.287	1.259.685	1.320.848	1.367.834
- Productos Pecuarios	7.124.701	7.490.824	8.167.454	9.542.253	11.387.789
- Silvicultura, Caza y Pesca	2.229.276	2.222.617	2.128.077	2.045.840	2.356.994
2. EXTRACCIÓN DE MINAS Y CANTERAS	**19.321.989**	**29.353.414**	**33.212.829**	**27.622.993**	**27.324.377**
- Petróleo Crudo y Gas Natural	7.739.329	9.339.941	11.191.015	9.629.917	8.340.316
- Minerales Metálicos y no Metálicos	11.582.659	20.013.474	22.021.813	17.993.076	18.984.060
3. INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	**27.735.616**	**29.950.033**	**31.276.589**	**31.768.032**	**33.192.306**
- Alimentos	11.539.436	12.677.162	13.820.436	14.027.902	14.065.032
- Bebidas y Tabaco	4.368.922	4.264.309	4.509.560	4.899.098	4.936.993
- Textiles, Prendas de Vestir y Productos del Cuero	1.466.880	1.582.963	1.751.573	1.973.162	2.166.275
- Madera y Productos de Madera	1.357.725	1.377.140	1.425.346	1.448.958	1.602.405
- Productos de Refinación del Petróleo	2.807.526	2.763.946	2.477.388	2.125.570	2.356.450
- Productos de Minerales no Metálicos	3.324.026	3.753.775	4.121.261	4.374.785	4.844.269
- Otras Industrias Manufactureras	2.871.102	3.530.739	3.171.026	2.918.556	3.220.884
4. ELECTRICIDAD GAS Y AGUA	**5.903.874**	**6.403.784**	**6.939.613**	**7.619.601**	**8.078.458**
5. CONSTRUCCIÓN	**6.499.472**	**7.897.954**	**8.249.794**	**8.553.443**	**9.325.408**
6. COMERCIO	**18.013.527**	**20.967.137**	**21.863.911**	**21.908.135**	**23.158.573**
7. TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES	**21.096.388**	**25.093.238**	**27.434.923**	**29.354.356**	**30.595.473**
- Transporte y Almacenamiento	18.255.967	22.240.714	24.533.078	26.424.822	27.541.628
- Comunicaciones	2.840.422	2.852.524	2.901.845	2.929.535	3.053.845
8. ESTABLECIMIENTOS FINANCIEROS, SEGUROS, BIENES INMUEBLES Y SERVICIOS PRESTADOS A LAS EMPRESAS	**28.822.109**	**28.386.277**	**29.888.008**	**31.494.123**	**33.749.830**
- Servicios Financieros	15.032.229	13.831.725	14.566.989	15.408.360	16.856.155
- Servicios a las Empresas	5.368.430	5.912.865	6.311.738	6.673.204	7.080.820
- Propiedad de Vivienda	8.421.450	8.641.687	9.009.281	9.412.559	9.812.854
9. SERVICIOS COMUNALES, SOCIALES, PERSONALES Y DOMÉSTICO	**10.531.459**	**11.331.069**	**12.402.918**	**14.083.676**	**15.105.540**
10. RESTAURANTES Y HOTELES	**5.805.301**	**5.903.982**	**6.967.800**	**7.622.586**	**8.203.602**
11. SERVICIOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA	**49.392.849**	**49.528.479**	**52.284.378**	**54.770.109**	**56.726.672**
SERVICIOS BANCARIOS IMPUTADOS	-12.949.079	-12.011.457	-12.612.317	-13.080.976	-14.075.332

Fuente: Instituto Nacional de Estadística, Dirección de Cuentas Nacionales
(p): Preliminar



Actividades de control, Parque Industrial Santivañez, departamento Cochabamba, provincia Capinota, municipio Santivañez.
Foto: EBIH, 2025

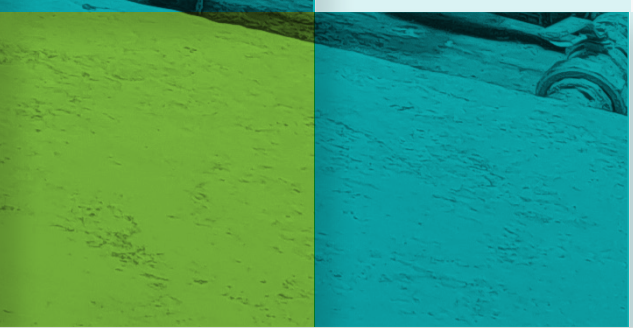


Actividades de control y revisión desarrollada en el Complejo Industrial en el Salar de Uyuni, departamento de Potosí.
Foto: YLB, 2023

Sección 7

Indicadores económicos y energéticos





Principales indicadores económicos y energéticos de Bolivia 122

Otros indicadores de Bolivia 125

Principales indicadores económicos y energéticos de la región 126

Tabla 7.1 Principales indicadores económicos y energéticos de Bolivia, 2020-2024

Principales Indicadores	Unidades	2020	2021	2022	2023	2024
Población[1]	**Miles de Habitantes**	11.677	11.842	12.006	12.170	12.332
PIB a precios de Mercado[1] (precios constantes)	**Miles de Bs de 1990**	44.952.919	47.700.159	49.420.074	50.943.184	51.314.663
PIB a precios de Mercado[1] (precios corrientes)	**Miles de Bs**	253.112.221	279.206.232	304.097.235	311.885.600	322.193.425
PIB per Cápita1(convertido con PIB a precios corrientes)	**$us./hab**	3.160	3.437	3.692	3.736	3.808
Producción de Energía Primaria	**Kbep**	122.453,50	126.209,15	116.063,40	101.922,33	92.255,95
Exportación de Energía	**Kbep**	73.990,32	74.450,46	63.307,40	49.132,92	39.383,64
Importación de Energía	**Kbep**	7.259,63	12.606,02	16.476,22	19.086,39	20.062,85
Exportación Neta de Energía	**Kbep**	66.730,69	61.844,44	46.831,18	30.046,53	19.320,79
Oferta Total de Energía Primaria	**Kbep**	48.971,32	52.758,21	52.974,07	52.951,16	53.166,40
Oferta Total de Energía Renovable	**Kbep**	9.304,07	9.812,94	9.930,41	9.966,44	10.520,06
Consumo Final Energético	**Kbep**	43.032,22	49.685,01	54.102,42	57.011,82	57.633,62
Consumo Total de Electricidad	**Kbep**	5.183,03	5.583,24	5.889,32	6.240,51	6.472,81
OTEP per cápita	**bep/hab**	4,19	4,46	4,41	4,35	4,31
Intensidad Energética Neta Total	**bep/MBs. de 1990**	0,96	1,04	1,09	1,12	1,12
Consumo de Electricidad per cápita	**bep/hab**	0,44	0,47	0,49	0,51	0,52
Consumo Final Energético per cápita	**bep/hab**	3,69	4,20	4,51	4,68	4,67
Porcentaje de energía renovable en el total de energia primaria	**%**	7,60	7,78	8,56	9,78	11,40
Porcentaje de importación sobre el consumo final energético	**%**	16,87	25,37	30,45	33,48	34,81
Porcentaje de la exportación / producción de energía primaria	**%**	60,42	58,99	54,55	48,21	42,69
Consumo residencial per cápita	**bep/hab**	0,64	0,64	0,65	0,64	0,66
Oferta de energía renovable per cápita	**bep/hab**	0,80	0,83	0,83	0,82	0,85
Índice de Suficiencia energética	**Kbep/Kbep**	2,22	1,97	1,70	1,43	1,28

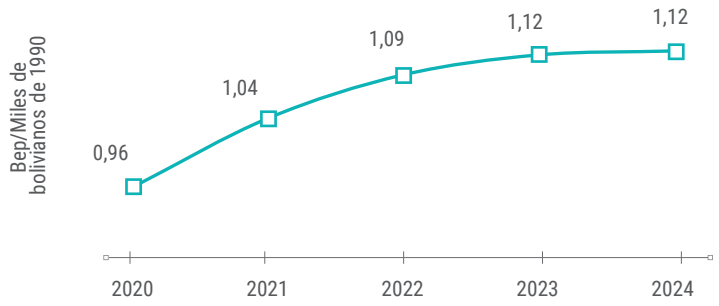
Nota 1: Los valores de proyección de Población 2020-2024 y los valores del PIB 2020-2024 provienen del Instituto Nacional de Estadísticas (INE).

Nota 2: Sobre la base de los resultados oficiales del Censo de Población y Vivienda 2024, el INE tiene previsto corregir las proyecciones de población

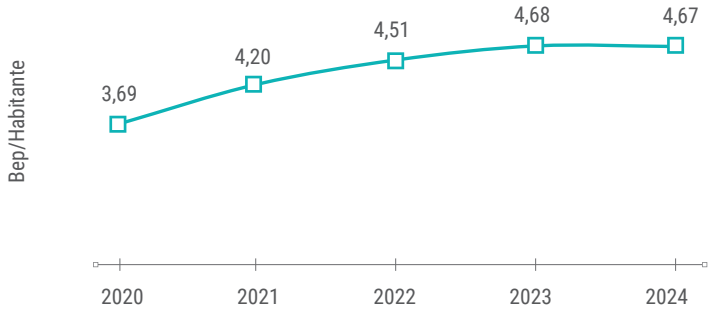
Nota 3: Para el indicador Oferta Total de Energía Renovable se incluye Hidroenergía, Energía Solar, Energía Eólica, Biomasa, Etanol, Biodiesel.

Nota 4: Para los años 2020 a 2023 se incluye como energía renovable a Etanol. Mientras que para el año 2024 se incluye como Energías Renovables a Etanol y Biodiesel.

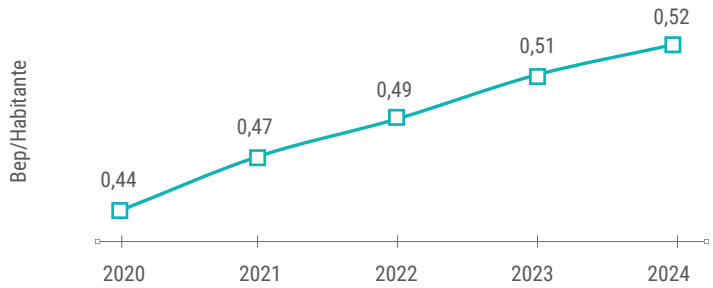
Intensidad Energética Neta Total, 2020-2024
(en bep/MBs. de 1990)



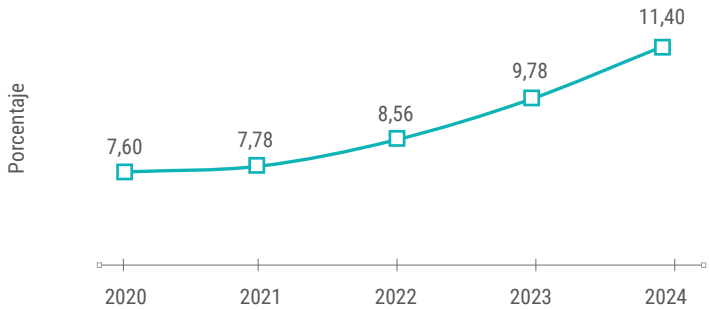
Consumo Final Energético per cápita, 2020-2024 (en bep/hab)



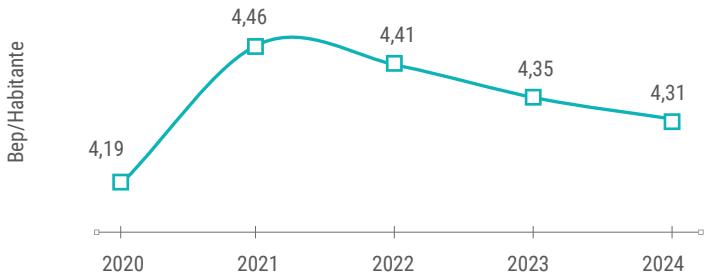
Consumo de Electricidad per cápita, 2020-2024 (en bep/habitante)



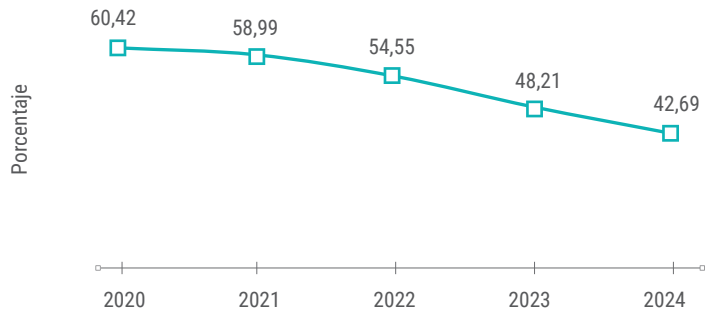
Porcentaje de energía renovable en relación al total de energía primaria, 2020-2024



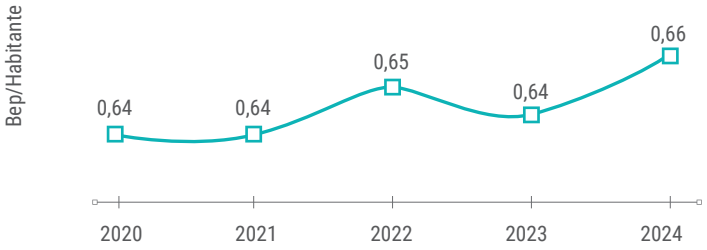
Oferta de Energía Primaria per cápita, 2020-2024 (en bep/habitante)



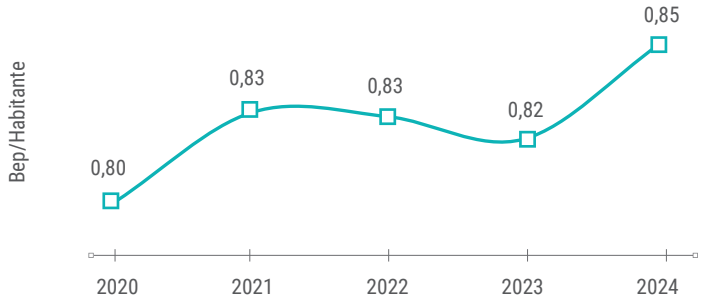
Relación de Exportaciones de Energía Primaria respecto a la Producción de Energía Primaria, 2020-2024



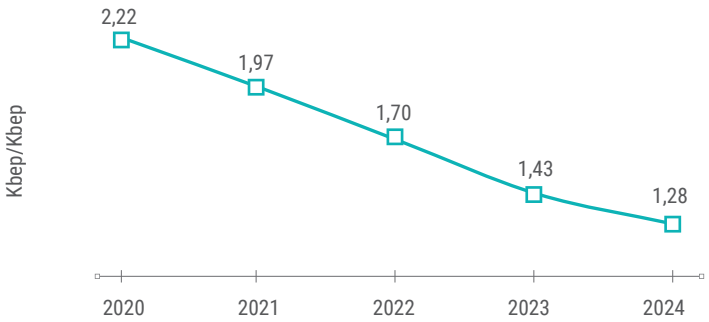
Consumo Residencial per cápita, 2020-2024
(en bep/hab)



Oferta de Energía Renovable per cápita, 2020-2024 (en bep/hab)



Índice de Suficiencia Energética, 2020-2024





Planta Termoeléctrica de Warnes, departamento de Santa Cruz, municipio de Warnes.
Foto: ENDE Andina, 2024

Tabla 7.2 Otros indicadores de Bolivia, 2020-2024

Otros Indicadores	Unidades	2020	2021	2022	2023	2024
Cobertura Eléctrica Total	%	93,7%	94,1%	95,0%	95,6%	95,5%
Cobertura Eléctrica Urbana	%	99,2%	99,2%	99,2%	99,3%	99,0%
Cobertura Eléctrica Rural	%	80,00%	81,50%	84,20%	85,9%	86,5%
Capacidad de refinación	kbbl/día	67	67	67	67	67
Generación Eléctrica	GWh	10.037,26	10.879,44	11.408,31	11.966,59	12.415,57
Hidro	GWh	2.942,20	3.236,83	2.851,79	2.323,50	2.858,81
Térmica renovable	GWh	260,16	454,80	532,93	420,44	425,44
Térmica no renovable	GWh	6.520,71	6.717,66	7.233,76	8.372,47	8.279,44
Eólica	GWh	64,21	119,62	438,78	479,21	496,24
Solar	GWh	249,99	350,53	351,05	370,97	355,64
Capacidad Instalada de Generación Eléctrica	MW	3.712,59	4.136,31	4.222,67	4.154,36	4.154,36
Hidro	MW	759,23	759,18	759,18	759,18	759,18
Térmica renovable	MW	127,50	152,50	217,50	223,76	223,76
Térmica no renovable	MW	2.677,13	2.923,73	2.938,73	2.864,33	2.864,33
Eólica	MW	27,00	129,20	131,40	135,00	135,00
Solar	MW	121,74	171,71	175,87	172,09	172,09

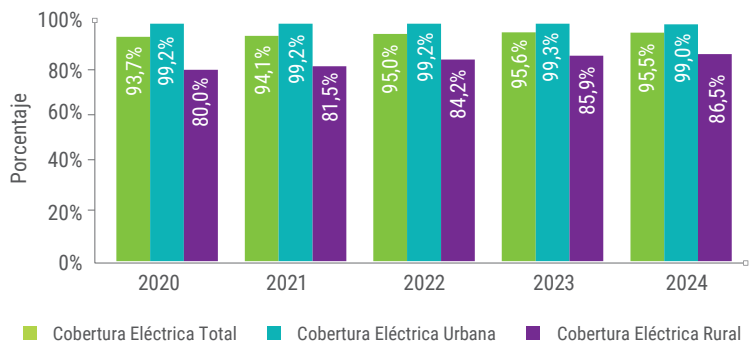
Nota 1: La generación en Centrales Eléctricas corresponde a la generación bruta (GWh) en el Sistema Interconectado Nacional, Sistemas Aislados y Autoproductores. De esta manera se obtiene la oferta nacional total proveniente de Instalaciones Generadoras de tipos Térmica No Renovable (Gas Natural y Diésel Oil), Térmica Renovable (Biomasa) Hidro, Solar y Eólica.

Nota 2: La capacidad instalada en generación eléctrica (MW) corresponde al Sistema Interconectado Nacional, Sistemas Aislados y Autoproductores.

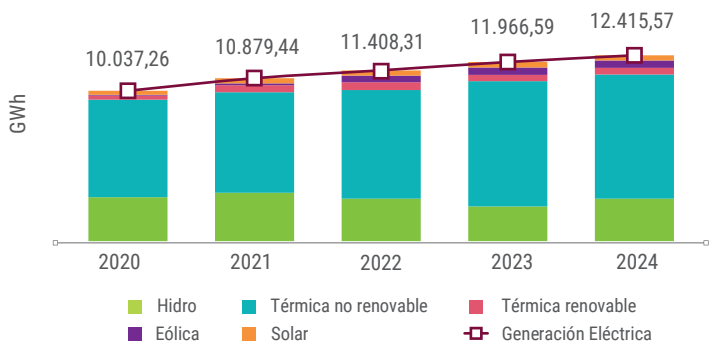
Nota 3: Los valores de Cobertura Eléctrica del periodo 2020-2024 provienen del Informe Nacional de la Cobertura del Servicio Básico de Electricidad – 2024, emitido por el VMEER sobre la base de datos del Censo 2012.

Nota 4: El dato final de Cobertura Eléctrica Nacional 2024 será proporcionado en función a los resultados definitivos del Censo de Población y Vivienda 2024.

Cobertura Eléctrica, 2020-2024
(en porcentaje)



Generación Eléctrica, 2020-2024
(en GWh)



Capacidad Instalada en Generación Eléctrica, 2020-2024

(en MW)

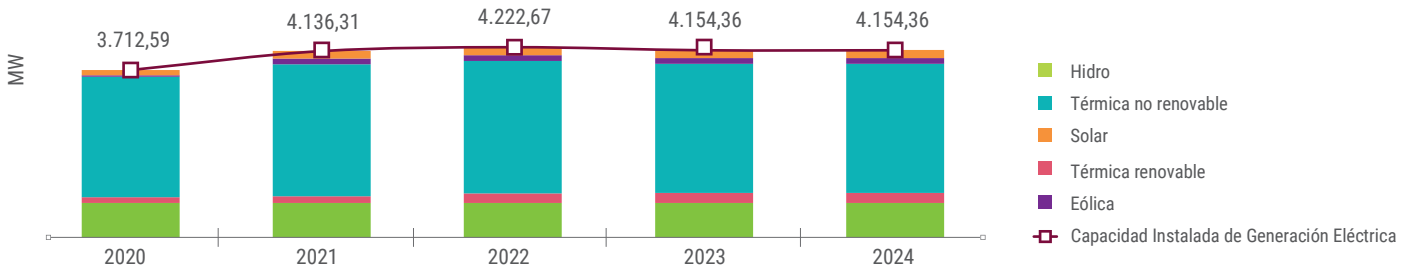


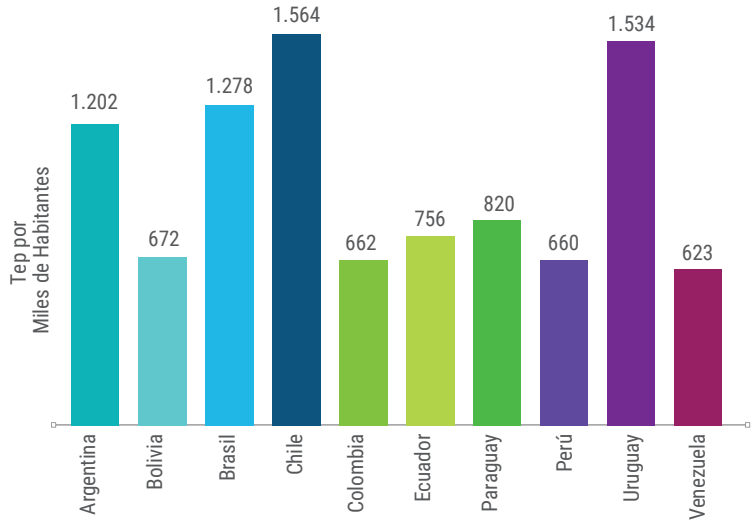
Tabla 7.3 Principales indicadores económicos y energéticos de la región

PRINCIPALES INDICADORES	Unidad	Argentina	Barbados	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Ecuador	Guyana	Paraguay	Perú	Suriname	Trinidad & Tobago	Uruguay	Venezuela	Fuente
Población	Miles Habitantes	46.655	282	12.170	204.180	19.630	52.085	17.754	814	7.555	34.353	623	1.535	3.567	33.729	OLADE-2023
PIB a Precios Constantes USD 2018	10^6 USD 2018	574.430	4.967	41.961	2.138.994	320.246	262.520	110.173	8.849	42.246	236.210	3.533	22.896	68.403	78.023	OLADE-2023
PIB USD 2018 per cápita	10^6 USD 2018 / hab.	12.312	17.614	3.448	10.476	16.314	5.040	6.206	10.874	5.592	6.876	5.669	14.917	19.179	2.313	OLADE-2023
Consumo de Electricidad Total per cápita	GWh / 10^3 hab.	2,66	3,46	0,83	2,84	3,88	1,41	1,65	1,28	2,12	1,58	2,98	5,71	3,47	1,69	OLADE-2023
Consumo Final per cápita	tep / 10^3 hab.	1.202	1.472	672	1.278	1.564	662	756	1.270	820	660	943	7.093	1.534	623	OLADE-2023
Intensidad de energía final PIB USD 2018	bep / 10^3 USD 2018	0,70	0,60	1,40	0,88	0,69	0,95	0,88	0,84	1,06	0,69	1,20	3,43	0,58	1,94	OLADE-2023
Oferta de Energía Renovable per cápita	tep / 10^3 hab.	204	67	105	769	707	271	154	95	630	200	228	-	1.041	164	OLADE-2023
Oferta Total de Electricidad per cápita	tep / hab.	0,30	0,33	0,08	0,30	0,37	0,14	0,18	0,14	0,26	0,16	0,33	0,53	0,34	0,18	OLADE-2023
Oferta Primaria de las Energías Renovables	10^3 bep	59.172	137	9.233	1.121.895	99.950	101.820	19.237	559	53.787	49.498	1.018	-	26.012	39.918	OLADE-2023
Cobertura Eléctrica Total	%	98,44	100,00	95,60	99,84	99,70	93,10	97,63	93,00	99,90	97,00	99,00	100,00	99,94	99,00	OLADE-2023
Dióxido de Carbono - Emisiones / Oferta Total	t / tep	1,91	2,93	2,34	1,48	2,01	1,60	2,42	2,80	1,05	2,39	2,12	1,63	1,13	4,38	OLADE-2023
Dióxido de Carbono - Emisiones per cápita	t / 10^3 hab.	3.475	5.389	1.879	2.253	4.677	1.702	2.277	4.441	975	2.068	3.201	14.987	1.955	3.104	OLADE-2023

Fuente: Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 (OLADE) - Datos 2023.
Página web SIELAC - https://sielac.olade.org/default.aspx
Nota: Para fines de comparabilidad regional y entre países, el Documento Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 considera la información estadística energética de los países miembros al año 2023, la cual es consolidada y normalizada por OLADE.

Consumo Final de Energía per Cápita, 2023

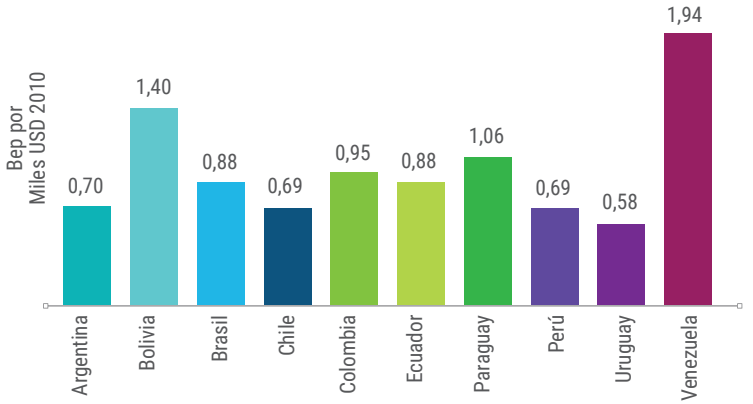
(en tep / 10^3 hab.)



Fuente: Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 (OLADE) - Datos 2023.
Nota: Para fines de comparabilidad regional y entre países, el Documento Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 considera la información estadística energética de los países miembros al año 2023, la cual es consolidada y normalizada por OLADE.

Intensidad Energética, 2023

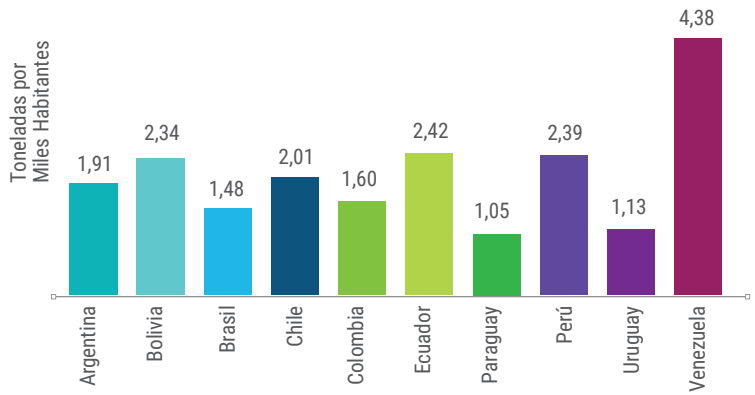
(en bep / 10^3 USD 2018)



Fuente: Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 (OLADE) - Datos 2023.
Nota: Para fines de comparabilidad regional y entre países, el Documento Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 considera la información estadística energética de los países miembros al año 2023, la cual es consolidada y normalizada por OLADE.

Emisiones de Dióxido de Carbono/Población 2023

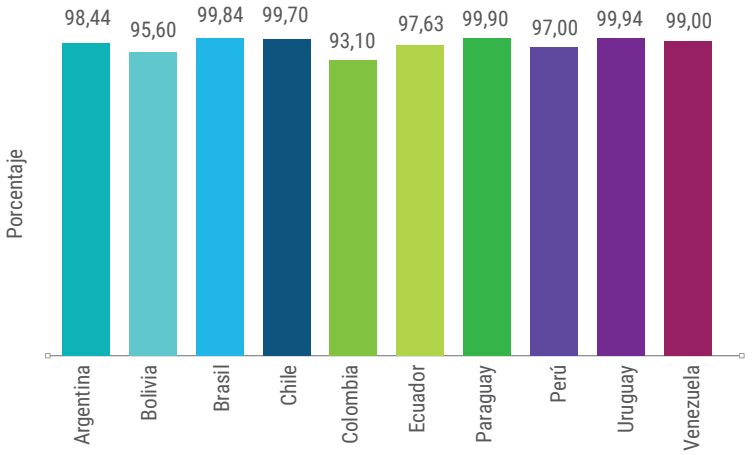
(en t / 10^3 hab.)



Fuente: Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 (OLADE) - Datos 2023.
Nota: Para fines de comparabilidad regional y entre países, el Documento Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 considera la información estadística energética de los países miembros al año 2023, la cual es consolidada y normalizada por OLADE.

Cobertura Eléctrica Total 2023

(en porcentaje)



Fuente: Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 (OLADE) - Datos 2023.
Nota: Para fines de comparabilidad regional y entre países, el Documento Panorama Energético de América Latina y el Caribe 2024 considera la información estadística energética de los países miembros al año 2023, la cual es consolidada y normalizada por OLADE.



Planta Industrial de Carbonato de Litio, departamento de Potosí, salar de Uyuni.
Foto: Ministerio de hidrocarburos y energías, 2024

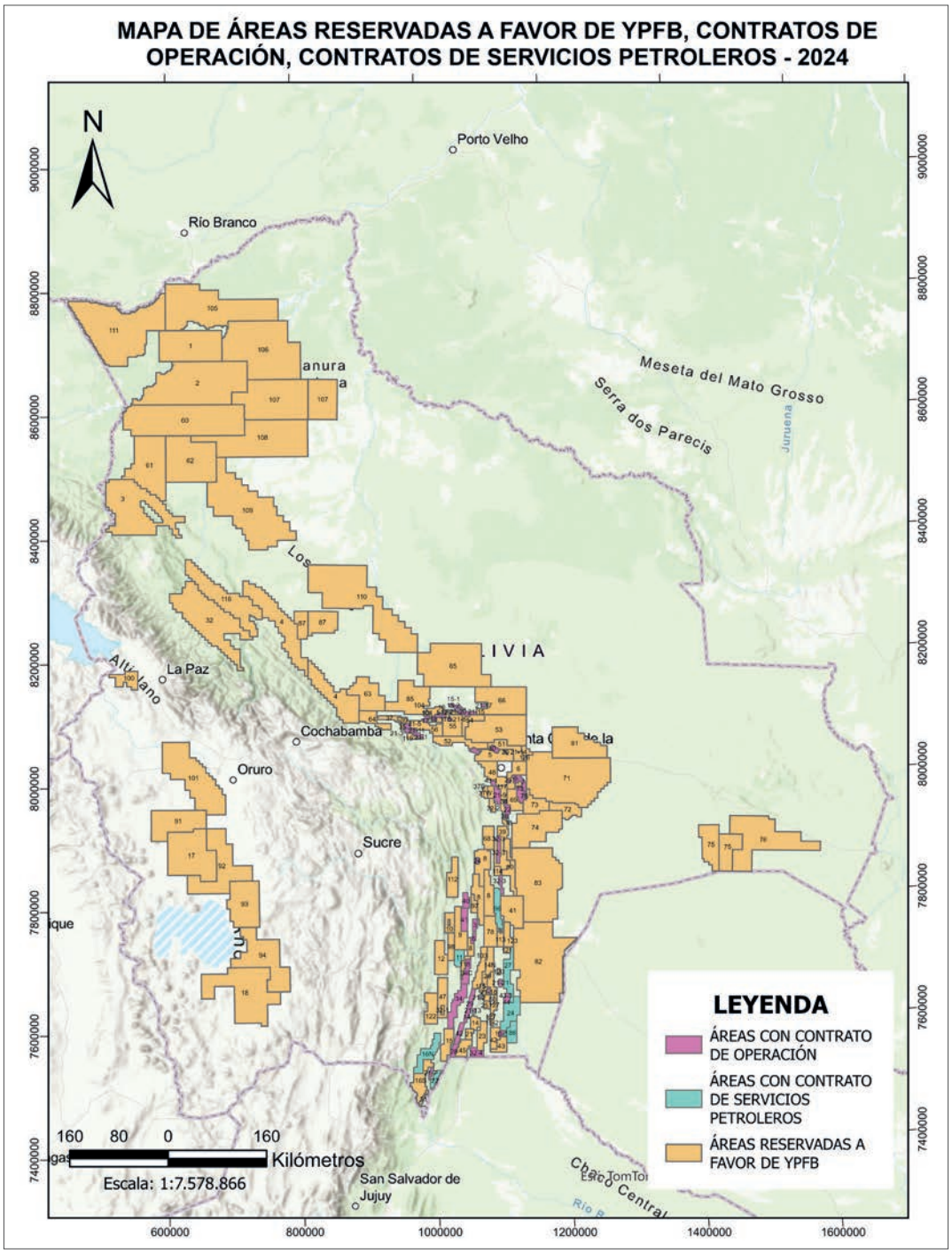
Sección 8

Mapas

Áreas de Exploración y Explotación Petrolera	130
Áreas en Contratos de Operación	131
Áreas en Contratos de Servicios Petroleros	133
Áreas Reservadas a Favor de YPFB	133
Pozos Exploratorios (2020-2024)	135
Pozos de Desarrollo (2020-2024)	136
Potencial Geotérmico	137
Red Ductos – Gasoductos	138
Red Ductos – Oleoductos	139
Red Ductos – Poliductos	140
Sistema Eléctrico	141
Potencial Solar	142
Potencial Eólico	143
Potencial Hídrico	144
Potencial Biomasa	145
Potencial de Litio – Salar de Uyuni	146
Potencial de Litio – Salar de Coipasa	147
Potencial de Litio – Salar de Pastos Grandes	148
Potencial de Litio – Empexa 1	149
Potencial de Litio – Cañapa	150
Potencial de Litio – Capina	151
Reservas de Uranio	152



Áreas de Exploración y Explotación Petrolera



Fuente: Mapa elaborado por el Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE) en base a la información proporcionada por YPFB.

Áreas en Contratos de Operación

ÁREA						CAMPO		TOTAL (Has)
OPERADOR	No	NOMBRE	ÁREAS DE EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN (Has)		AREAS DE EXPLOTACIÓN	EXTENSIÓN (Has) PARCIAL	
				PARCIAL	SUB TOTAL			
YPFB ANDINA S.A.	2	BOQUERÓN				Boquerón	3.750,00	**111.000,00**
	3	CAMIRI				Camiri	13.750,00	
	4	CASCABEL				Cascabel	3.750,00	
	5	COBRA				Cobra	1.250,00	
	6	ENCONADA				Enconada	3.125,00	
	7	GRIGOTA				Los Sauces	20.000,00	
	7S					Los Sauces Sur	5.000,00	
	8	GUAIRUY				Guairuy	10.000,00	
	9	LA PEÑA - TUNDY				La Peña - Tundy	8.500,00	
	10	PALACIOS				Palacios	625,00	
	11	PATUJÚ				Patujú	1.250,00	
	12	PUERTO PALOS				Puerto Palos	1.250,00	
	13	RÍO GRANDE				Río Grande	21.875,00	
	15-1	SARA BOOMERANG III				Arroyo Negro	2.500,00	
	15-2					Los Penocos	1.250,00	
	16	SIRARI				Sirari	3.750,00	
	17	VÍBORA				Víbora	4.375,00	
	18	YAPACANI				Yapacani	5.000,00	
SHELL BOLIVIA CORPORATION-SUCURSAL BOLIVIA	19-1	LA VERTIENTE				La Vertiente - Escondido - Taiguati	37.500,00	**48.750,00**
	19-2	LOS SURIS				Los Suris	5.000,00	
	19-3	BLOQUE XX- TARIJA ESTE				Palo Marcado	6.250,00	
CANADIAN ENERGY ENTERPRISES	20	WARNES				Warnes	1.825,00	**1.825,00**
YPFB CHACO S.A.	21-1	BULO BULO				Bulo Bulo	8.750,00	**130.050,00**
	21-2	CAIGUA				Caigua	1.875,00	
	21-3	CARRASCO - CARRASCO FW				Carrasco - Carrasco FW	6.250,00	
	21-5	CHIMORE-I				Kanata	10.000,00	
	21-6					Kanata Norte	4.375,00	
	21-7	CHURUMAS				Churumas	8.750,00	
	22	EL DORADO				El Dorado	18.250,00	
	21-8	HUMBERTO SUAREZ ROCA				Humberto Suarez Roca	3.750,00	
	21-9	JUAN LATINO II				Percheles	25.000,00	
	21-10	JUNÍN				Junín	1.875,00	

ÁREA						CAMPO		TOTAL (Has)
OPERADOR	No	NOMBRE	ÁREAS DE EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN (Has)		AREAS DE EXPLOTACIÓN	EXTENSIÓN (Has) PARCIAL	
				PARCIAL	SUB TOTAL			
YPFB CHACO S.A.	21-11	KATARI				Katari	2.500,00	
	21-12	LOS CUSIS				Los Cusis	2.500,00	
	21-13	LOS MONOS				Los Monos	2.500,00	
	21-14	MONTECRISTO				Montecristo	550,00	
	21-15	PALOMETAS NW				Palometas NW	6.250,00	
	21-16	PATUJUSAL - PATUJUSAL OESTE				Patujusal - Patujusal W	5.000,00	
	21-17	SAN IGNACIO				San Ignacio	3.750,00	
	21-18	SAN ROQUE				San Roque	3.750,00	
	21-19	SANTA ROSA				Santa Rosa	6.875,00	
	21-20	SANTA ROSA W				Santa Rosa W	1.250,00	
	21-21	VUELTA GRANDE				Vuelta Grande	6.250,00	
GAS TO LIQUID INTERNATIONAL	23	PALMAR				Palmar	2.500,00	**2.500,00**
MATPETROL	24	TATARENDA				Tatarenda	5.000,00	**5.000,00**
PETROBRAS BOLIVIA S.A.	42	BLOQUE XX TARIJA OESTE				Itaú	24.900,00	**99.658,57**
	29	SAN ANTONIO				Sábalo	34.450,00	
	28	SAN ALBERTO				San Alberto	17.508,57	
PETROBRAS ARGENTINA S.A. SUCURSAL BOLIVIA	30	COLPA - CARANDA				Colpa - Caranda	22.800,00	
PLUSPETROL BOLIVIA COPORATION S.A.	32-3	SAN ISIDRO - TACOBO - TAJIBO				Tajibo-Tacobo-Curiche	38.000,00	
	32-4	YACUIBA - MADREJONES BOLIVIANOS				Madrejones Bolivianos	25.000,00	
REPSOL E&P BOLIVIA S.A.	33	CAMBEITI				Cambeiti	2.000,00	**168.025,00**
	34C	CAIPIPENDI				Huacaya	35.625,00	
	34					Margarita	87.400,00	
	37	MAMORÉ				surubí-Noreste	25.000,00	
	38	MONTEAGUDO				Monteagudo	3.000,00	
	39	SURUBÍ				Surubí- Paloma	15.000,00	
TOTAL E&P BOLIVIA S.A.	40	AQUIO				Aquio	23.750,00	**61.250,00**
	41	IPATI				Incahuasi	37.500,00	
VINTAGE PETROLEUM BOLIVIANA LTD	43-1	NARANJILLOS				Naranjillos	6.250,00	**19.750,00**
	43-3	CHACO SUR				Chaco Sur	4.500,00	
	44	ÑUPUCO				Ñupuco	9.000,00	
TOTAL					-		**710.808,57**	**647.808,57**

Fuente: Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE) en base a la Resolución Ministerial, N°145-2024, de 9 de septiembre de 2024 e información proporcionada por YPFB

Áreas en Contratos de Servicios Petroleros

ÁREA					CAMPO		TOTAL (Has)
OPERADOR	NOMBRE	ÁREAS DE EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN (Has)		AREAS DE EXPLOTACIÓN	EXTENSIÓN (Has) PARCIAL	
			PARCIAL	SUB TOTAL			
YPFB CHACO S.A.	AGUARAGUE CENTRO			56.718,75	Aguaragüe Centro	1.250,00	62.968,75
	ASTILLERO		21.093,75				
	EL DORADO OESTE		-				
			-		Colorado	3.125,00	
			-		Colorado Sur	1.875,00	
	ITACARAY		35.625,00				
YPF E&P BOLIVIA	CHARAGUA		61.875,00	**61.875,00**			**61.875,00**
PETROBRAS BOLIVIA S.A.	SAN TELMO NORTE		95.250,00	**95.250,00**			**95.250,00**
VINTAGE PETROLEUM BOLIVIANA LTD	SAYURENDA		100.000,00	**100.000,00**			**100.000,00**
	YUARENDA		50.625,00	**50.625,00**			**50.625,00**
	CARANDAITI		85.000,00	**85.000,00**			**85.000,00**
TOTAL				**449.468,75**		**6.250,00**	**455.718,75**

Fuente: Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE) en base a la Resolución Ministerial, N°145-2024, de 9 de septiembre de 2024 e información proporcionada por YPFB

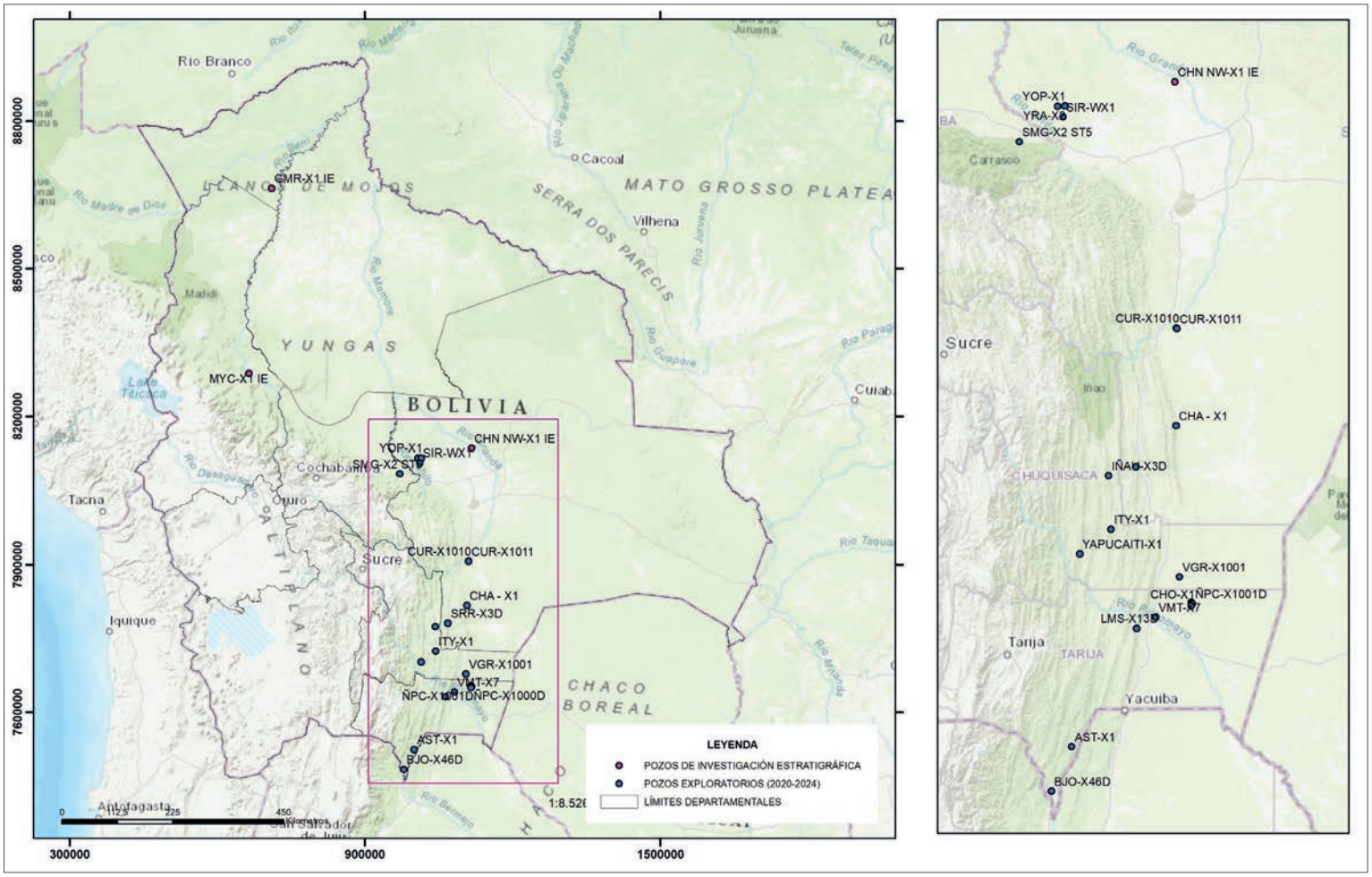
Áreas Reservadas a Favor de YPFB

OPERADOR	N° RM 145	NOMBRE	EXTENSIÓN (Has)	OPERADOR	N° RM 145	NOMBRE	EXTENSIÓN (Has)
Y.P.F.B.	68	ABAPÓ	63.750,00	Y.P.F.B.	63	LITORAL	212.500,00
	73	ABEJA	98.750,00		32	LLIQUIMUNI	675.000,00
	14	AGUARAGUE CENTRO	1.250,00		129	LOS SURIS	5.000,00
	14N	AGUARAGUE NORTE	66.250,00		3	MADIDI	690.000,00
	14	AGUARAGUE SUR A	29.375,00		1	MADRE DE DIOS	500.000,00
	42	ALGARROBILLA	43.125,00		65	MADRE SELVA	680.000,00
	6	ALMENDRO	75.875,00		137	MAMORÉ I	25.000,00
	39	ARENALES	98.875,00		35	MANCO KAPAC	5.000,00
	22	ASTILLERO	21.093,75		69	MENONITA	71.750,00
	107	AUSTRALIA ZONA 19	688.121,52		82	MIRAFLORES	902.500,00
	107	AUSTRALIA ZONA 20	300.460,39		121	MITAIGUA	10.000,00
	83	AYOREO	750.000,00		71	MONTEVERDE	901.250,00
	108	BELLA VISTA	797.500,00		135	MONTEAGUDO	3.000,00
	131	BERMEJO	10.087,50		60	NUEVA ESPERANZA	941.875,00
	118	BOICOBO NORTE	21.875,00		55	NUEVO HORIZONTE	96.875,00
	115	CAMATINDI	7.975,00		51	OKINAWA	77.350,00
	134	CAMBEITI	2.000,00		78	ORIENTAL	96.875,00

OPERADOR	N° RM 145	NOMBRE	EXTENSIÓN (Has)	OPERADOR	N° RM 145	NOMBRE	EXTENSIÓN (Has)
	27	CARANDAITÍ	85.000,00		76	OTUQUIS	600.000,00
	8	CAROHUAICHO "8A"	100.000,00		41	OVAI	161.250,00
	8	CAROHUAICHO "8B"	98.750,00		130	PALO MARCADO	6.250,00
	8	CAROHUAICHO "8C"	97.500,00		81	PETA	330.000,00
	8	CAROHUAICHO "8D"	25.000,00		53	PILAR	392.500,00
	5	CEDRO	99.775,00		120	PORVENIR	5.000,00
	96	CHARAGUA	61.875,00		56	PUERTO GRETHER	82.500,00
	111	COBIJA	1.000.000,00		105	PUERTO RICO	903.750,00
	17	COIPASA	515.000,00		126	REMANSO	22.500,00
	94	COLCHANI	450.000,00		2	RIO BENI	1.000.000,00
	74	COLIBRÍ	342.500,00		93	RIO MULATO	340.000,00
	18	CORREGIDORES	655.000,00		47	RIO SALADO	90.000,00
	30	CUPECITO	88.125,00		132	RÍO SECO	18.750,00
	85	EL CHORE	262.500,00		52	RODEO	98.050,00
	114	EL ESPINO	15.000,00		110	SAN BORJA	996.864,66
	38	EL DORADO OESTE	30.000,00		61	SAN FELIPE	490.000,00
	116	EL PELADO	431.875,00		117	SAN JOAQUIN	25.000,00
	54	EL REMATE	50.625,00		50	SAN MARTIN	11.875,00
	62	ENERO	560.000,00		66	SAN SILVESTRE	337.500,00
	37E	FLORIDA ESTE	20.000,00		122	SAN SIMÓN	92.500,00
	37W	FLORIDA OESTE	15.625,00		16S	SAN TELMO SUR	98.025,00
Y.P.F.B.	75	FORTIN PAREDES Z20	183.573,10	**Y.P.F.B.**	16N	SAN TELMO NORTE	95.250,00
	75	FORTIN PAREDES Z21	162.592,77		21	SANANDITA	19.375,00
	92	GARCI MENDOZA	465.000,00		87	SANTA CATALINA Z19	84.020,75
	12	HUACARETA	98.750,00		87	SANTA CATALINA Z20	164.020,75
	133	HUAYCO	7.500,00		91	SANTA LUCIA	325.000,00
	112	ILLINCHUPA	95.000,00		10	SAUCE MAYU	45.750,00
	98	INGRE	45.000,00		24	SAYURENDA	100.000,00
	9	IÑAU	100.000,00		4	SECURE ZONA 19	416.862,94
	15	IÑIGUAZU	73.750,00		4	SECURE ZONA 20	306.641,95
	123	IPITAPECUA	47.500,00		106	SENA	976.250,00
	97	IRENDA	25.000,00		124	SIRARI OESTE	5.625,00
	26	ISIPOTE	33.750,00		23	SUNCHAL	57.500,00
	11	ITACARAY	35.625,00		136	SURUBÍ	15.000,00
	113	ITATIQUI	24.250,00		100	TIAHUANACO	86.250,00
	64	IVIRZA	73.750,00		72	TITA-TECHI	91.250,00
	102	JUNIN SUR	6.875,00		101	TOLEDO	593.125,00
	109	LA ASUNTA	955.000,00		25	VILLAMONTES	12.500,00
	45	LA CEIBA	47.500,00		103	VITIACUA	73.875,00
	48	LA GUARDIA	90.625,00		125	YAPACANÍ ESTE	8.750,00
	119	LA LLUVIOSA	14.375,00		104	YARARÁ	33.125,00
	127	LA VERTIENTE ESTE	27.500,00		86	YUARENDA	50.625,00
	128	LA VERTIENTE NOROESTE	10.000,00		43	YUCHAN	40.000,00
				TOTAL	**116**	**TOTAL EXTESIÓN [Ha]**	**26.300.515,08**

Fuente: Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE) en base a la Resolución Ministerial, N°145-2024, de 9 de septiembre de 2024 e información proporcionada por YPFB.

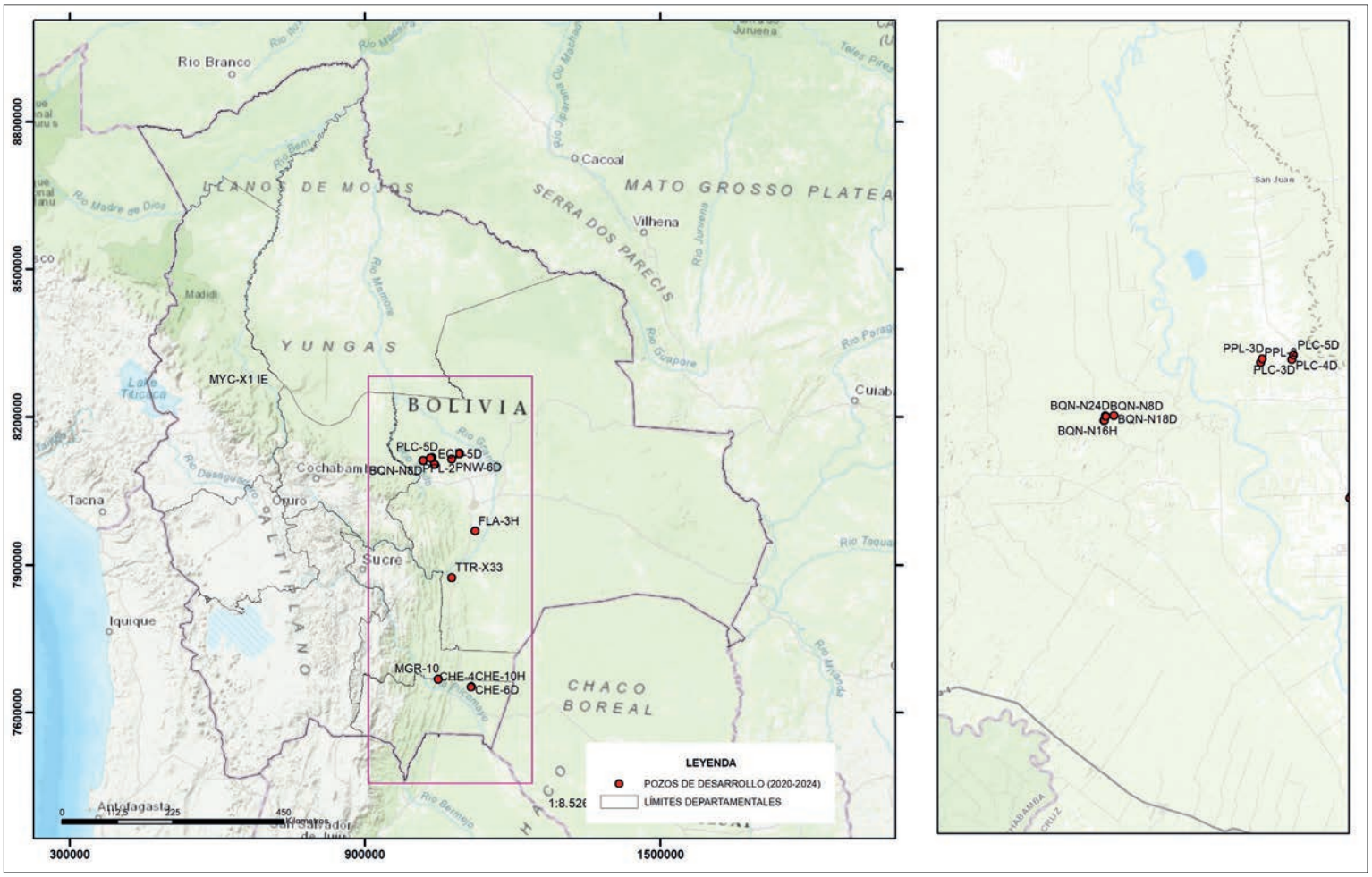
Pozos Exploratorios (2020-2024)



Fuente: Mapa elaborado por el Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE) en base a la información proporcionada por YPFB.

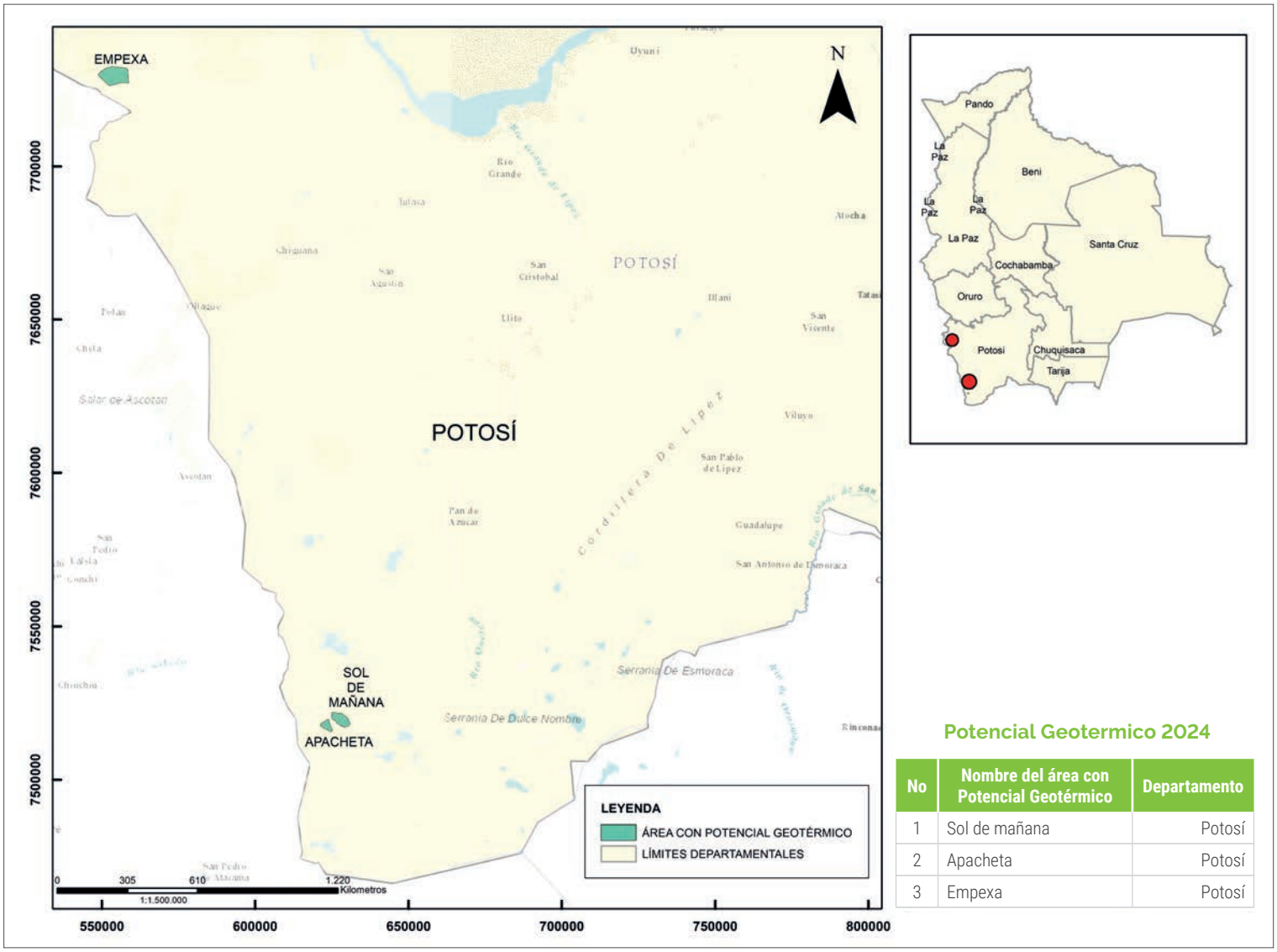
Nota 1: El Pozo MYC-X1 IE inicialmente categorizado como de Investigación Estratigráfica, posteriormente se recategorizó como Pozo Exploratorio.

Pozos de Desarrollo (2020-2024)



Fuente: Mapa elaborado por el Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE) en base a la información proporcionada por YPFB.

Potencial Geotérmico

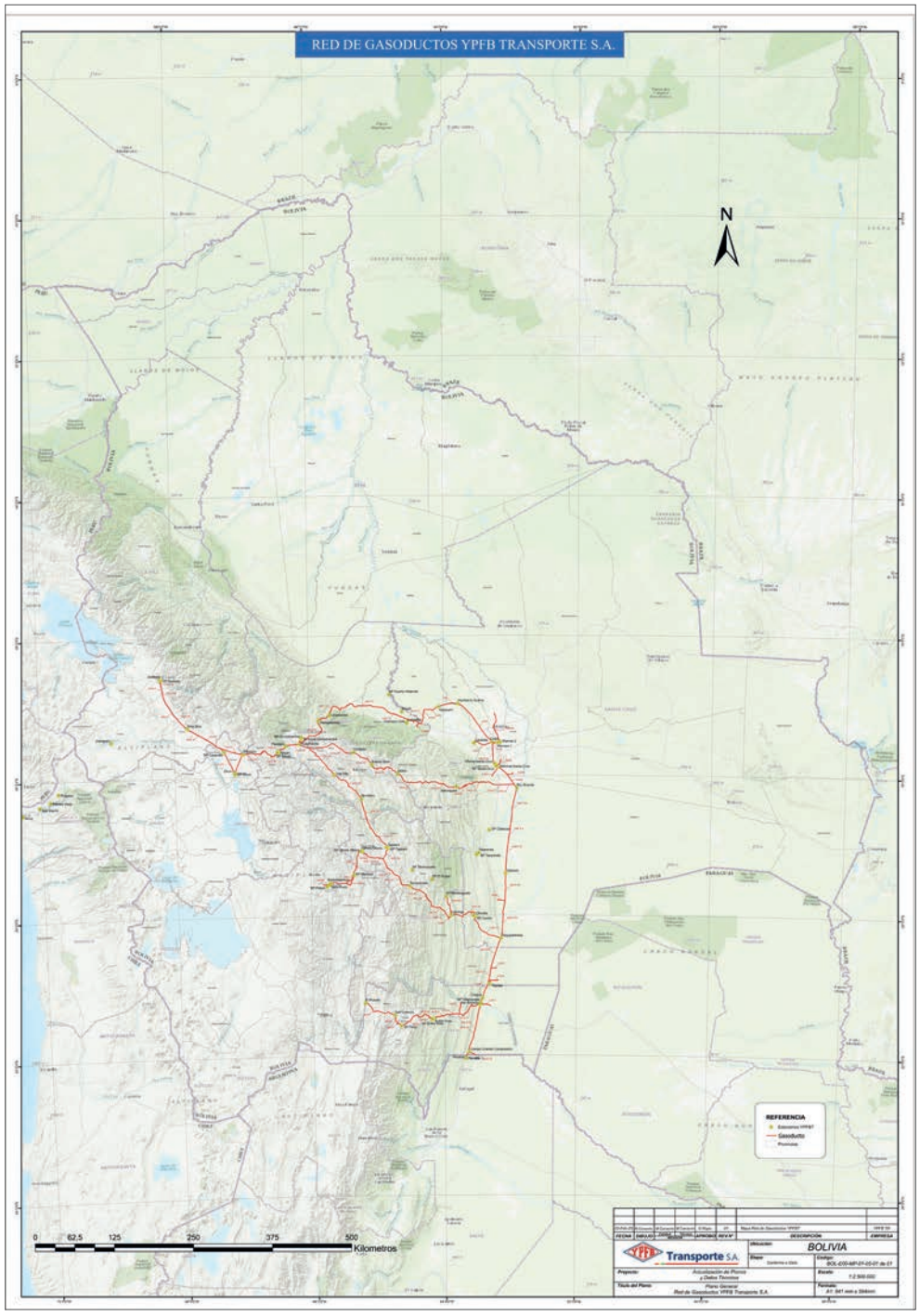


Potencial Geotermico 2024

No	Nombre del área con Potencial Geotérmico	Departamento
1	Sol de mañana	Potosí
2	Apacheta	Potosí
3	Empexa	Potosí

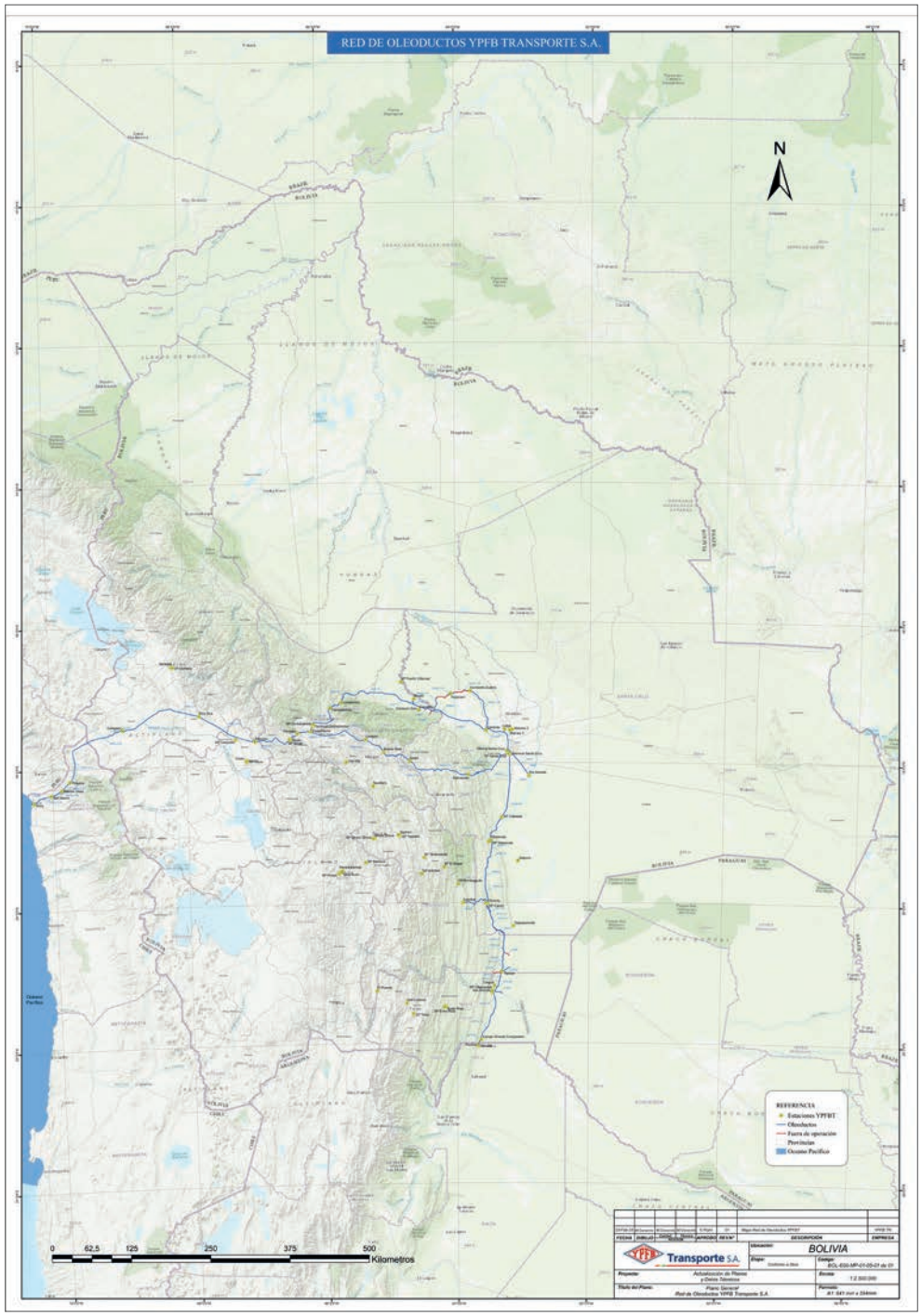
Fuente: Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE).

Red Ductos – Gasoductos



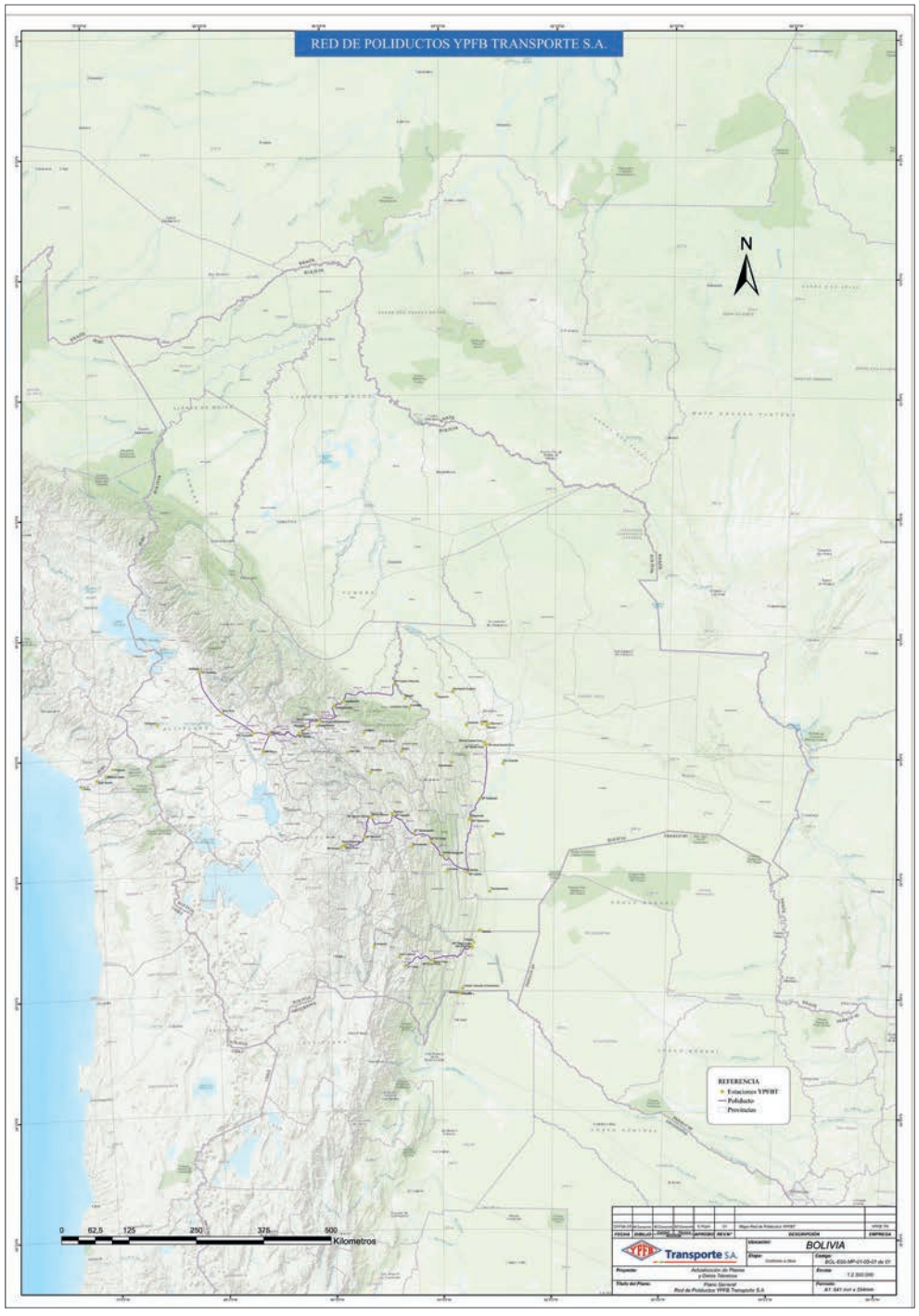
Fuente: Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH) en base a información proporcionada por YPFB.

Red Ductos – Oleoductos



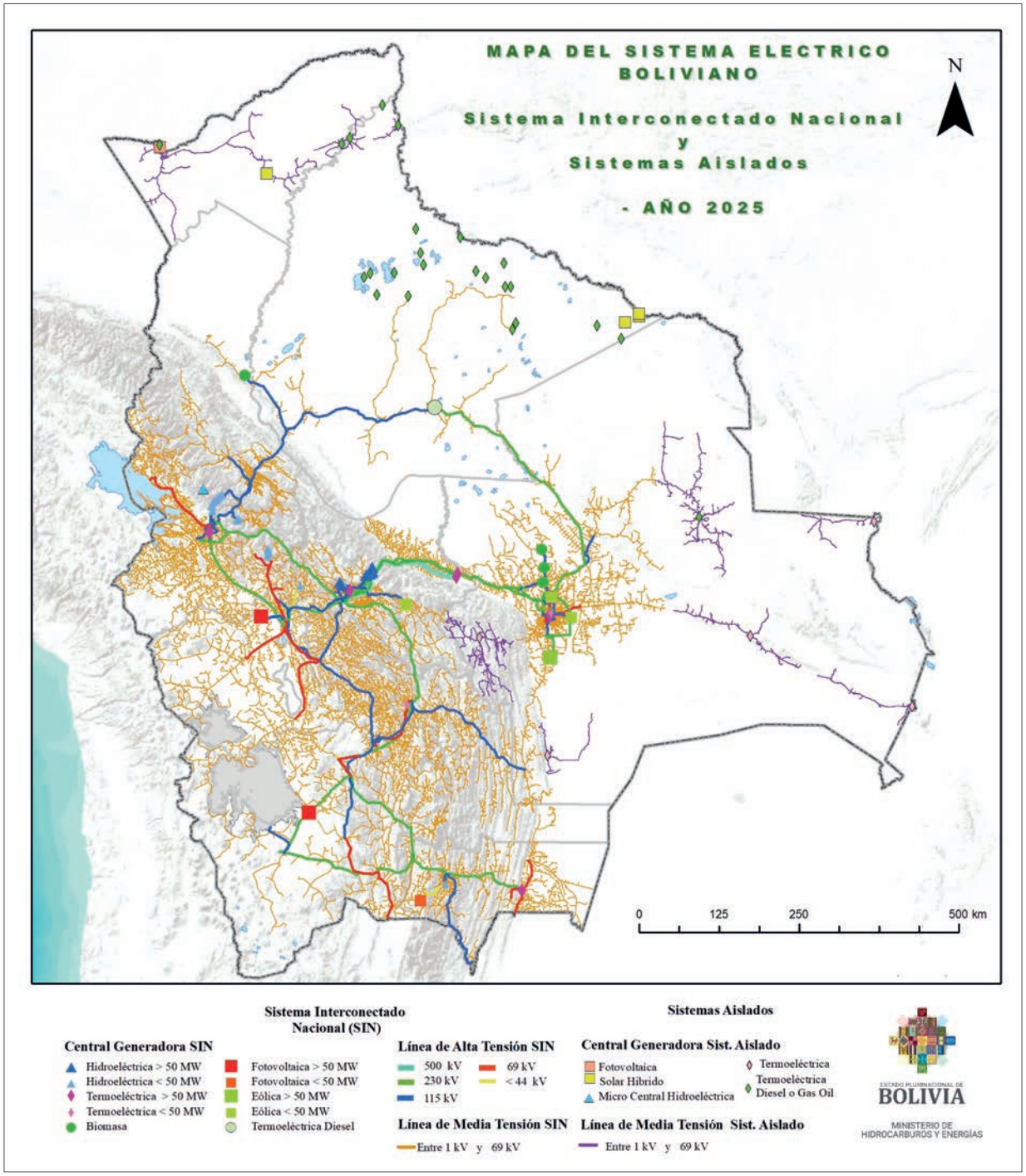
Fuente: Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH) en base a información proporcionada por YPFB.

Red Ductos – Poliductos



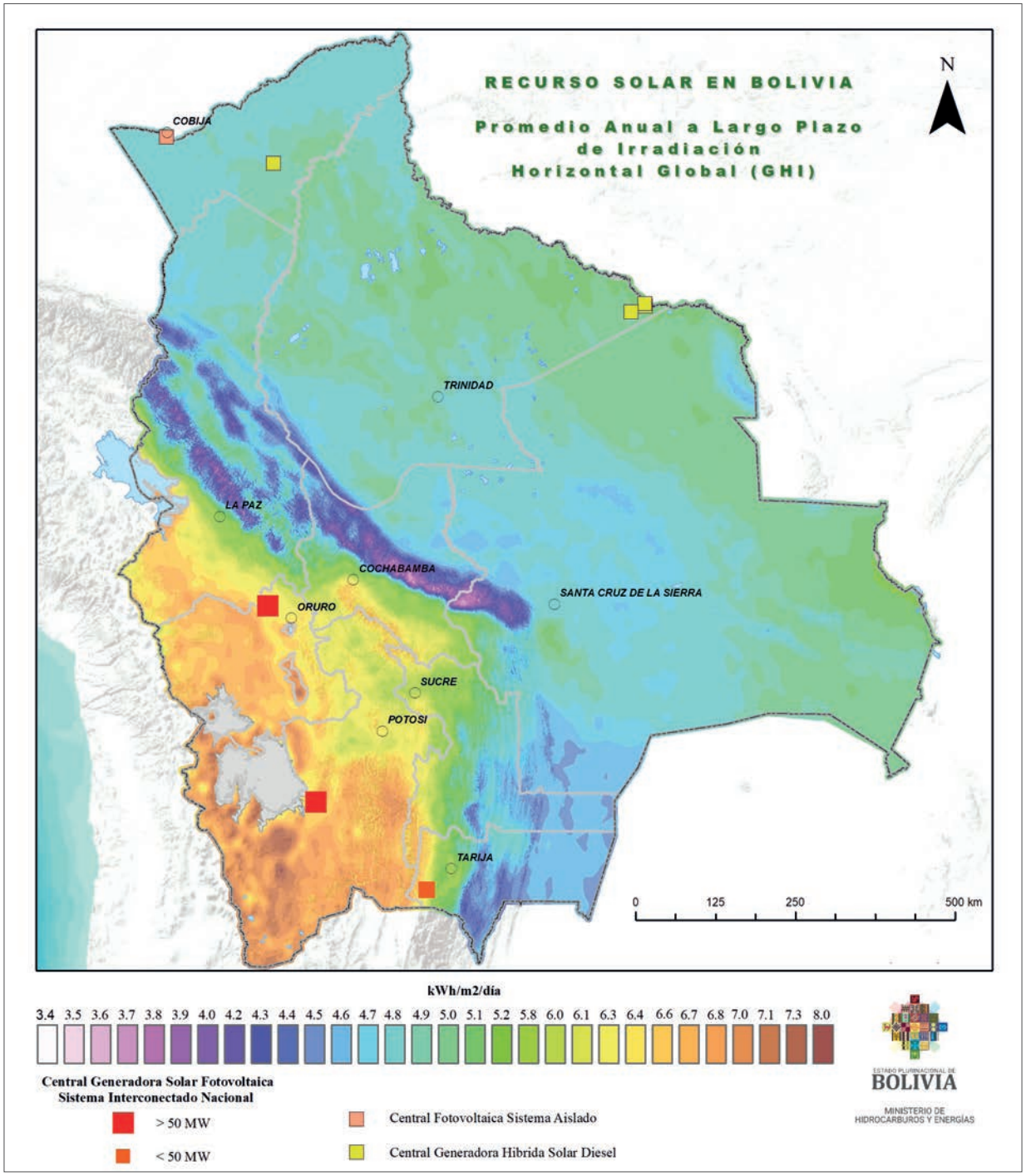
Fuente: Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH) en base a información proporcionada por YPFB.

Sistema Eléctrico



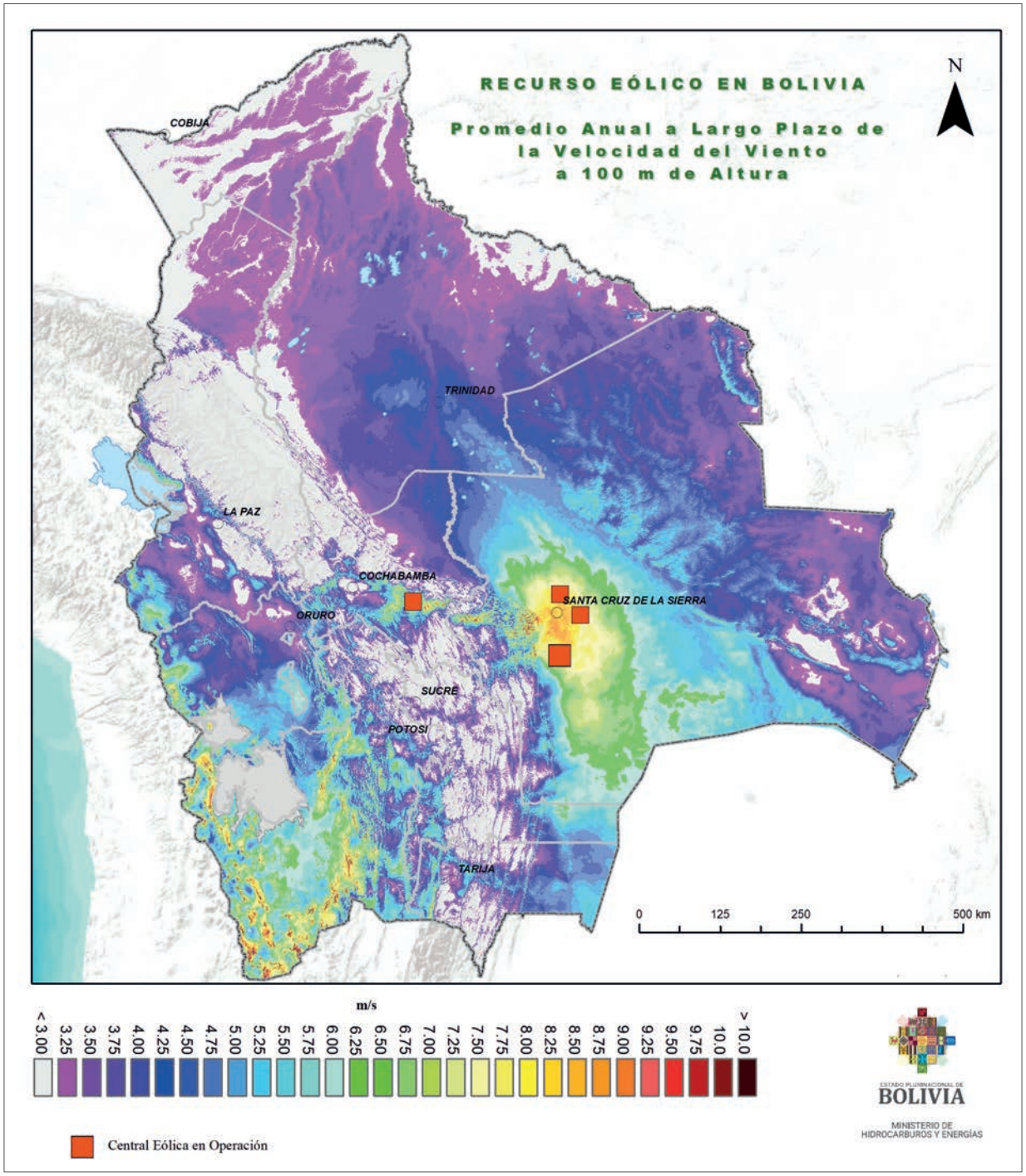
Fuente: Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER).

Potencial Solar



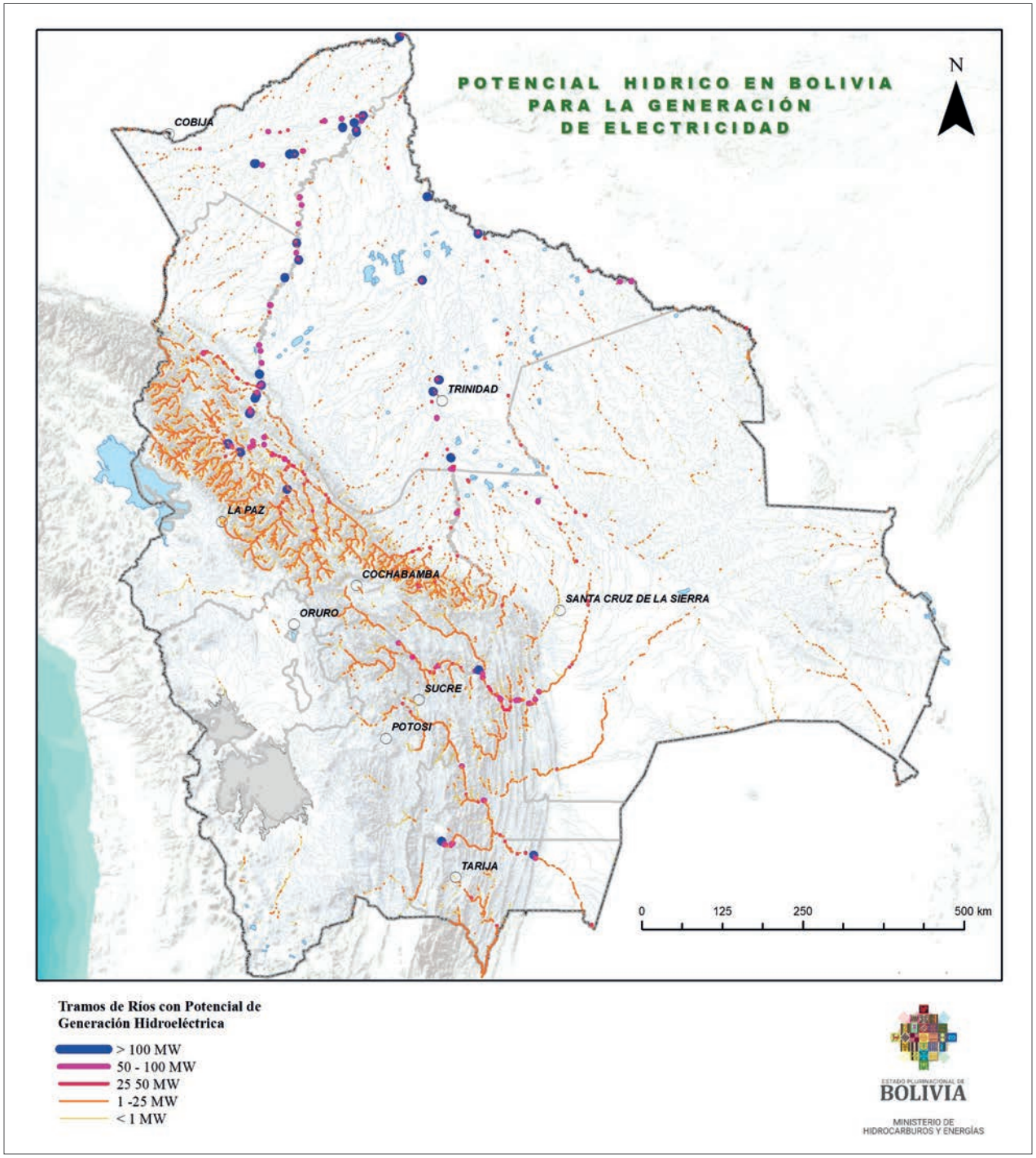
Fuente: Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER).

Potencial Eólico



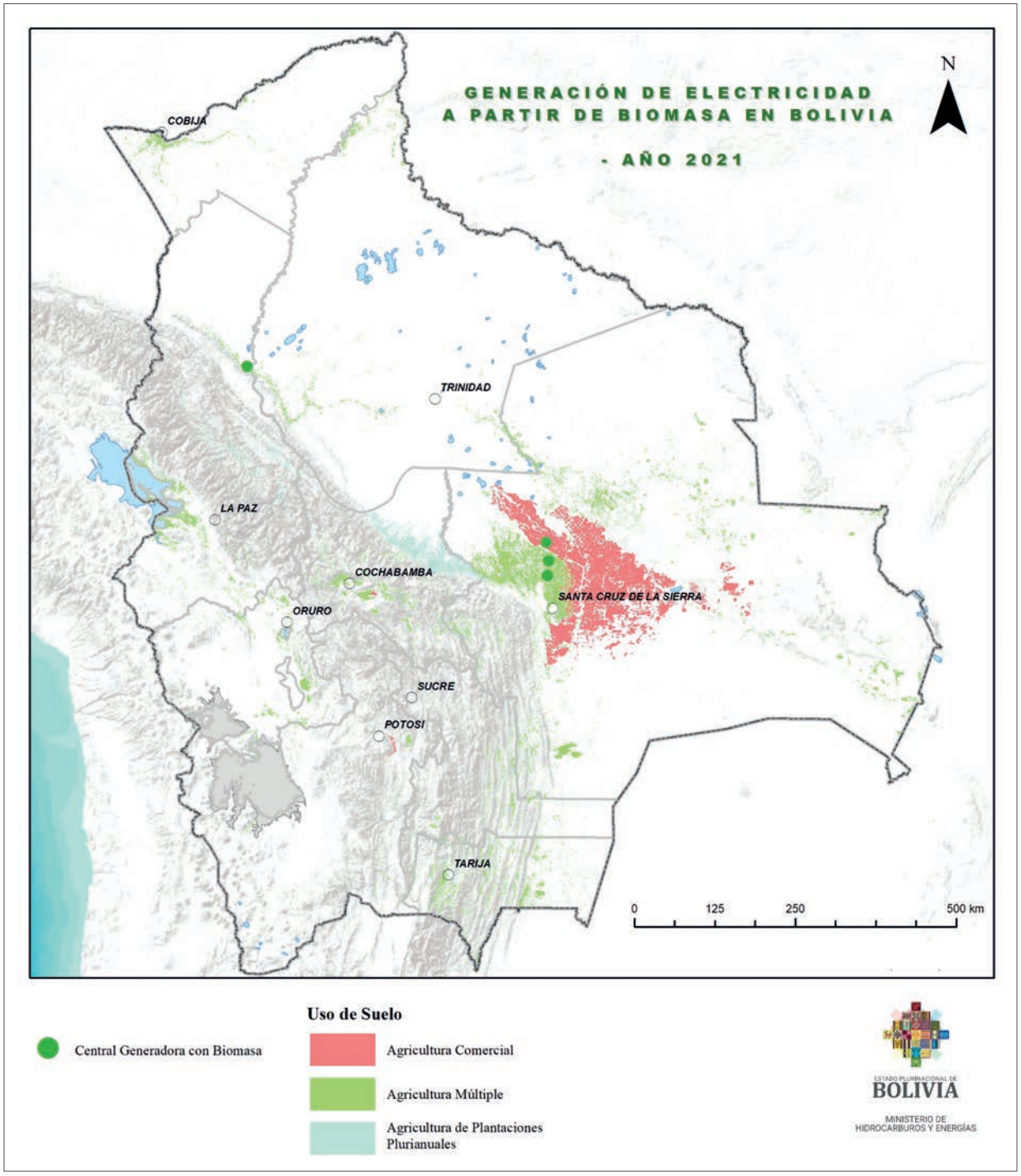
Fuente: Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER).

Potencial Hídrico



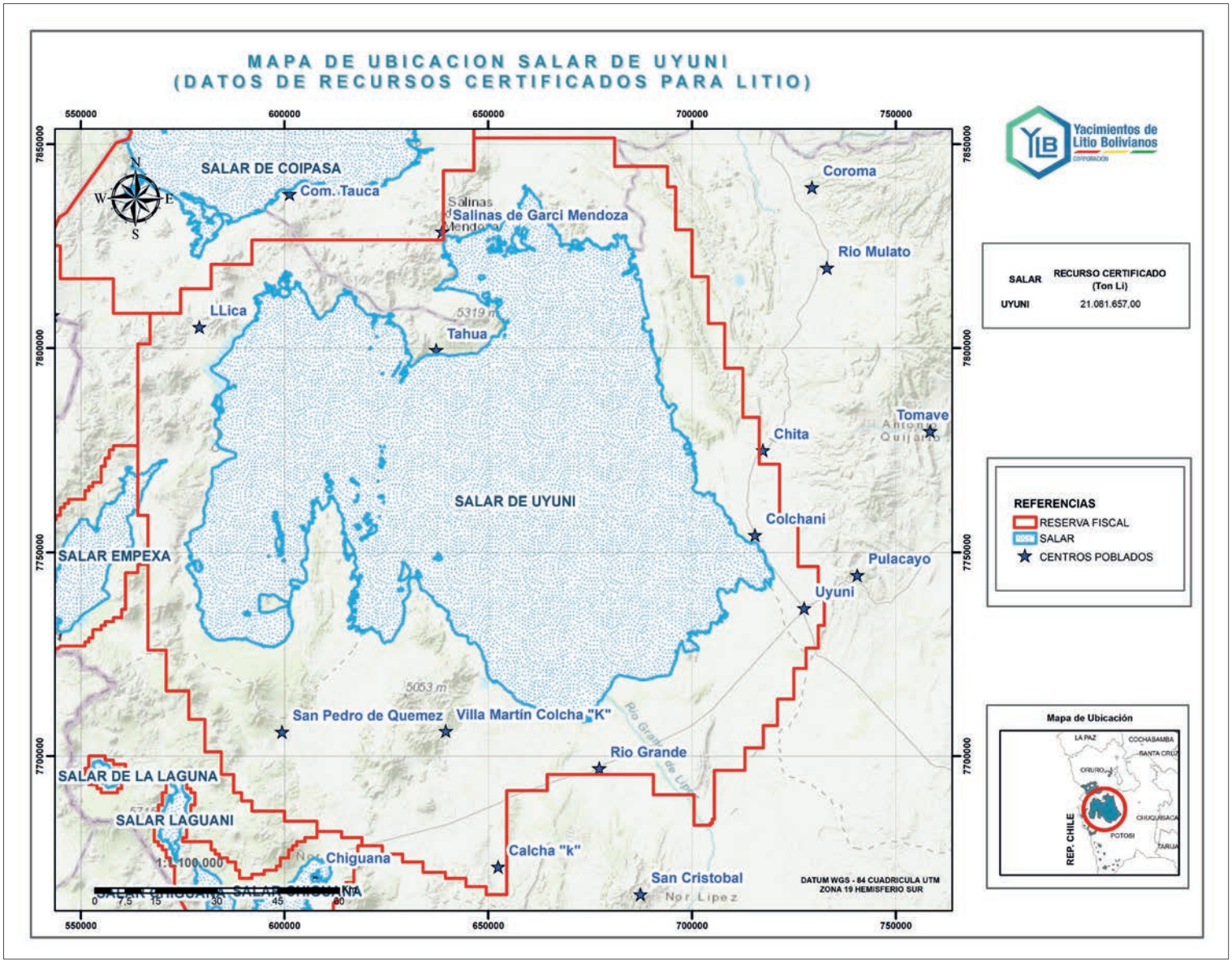
Fuente: Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER).

Potencial Biomasa



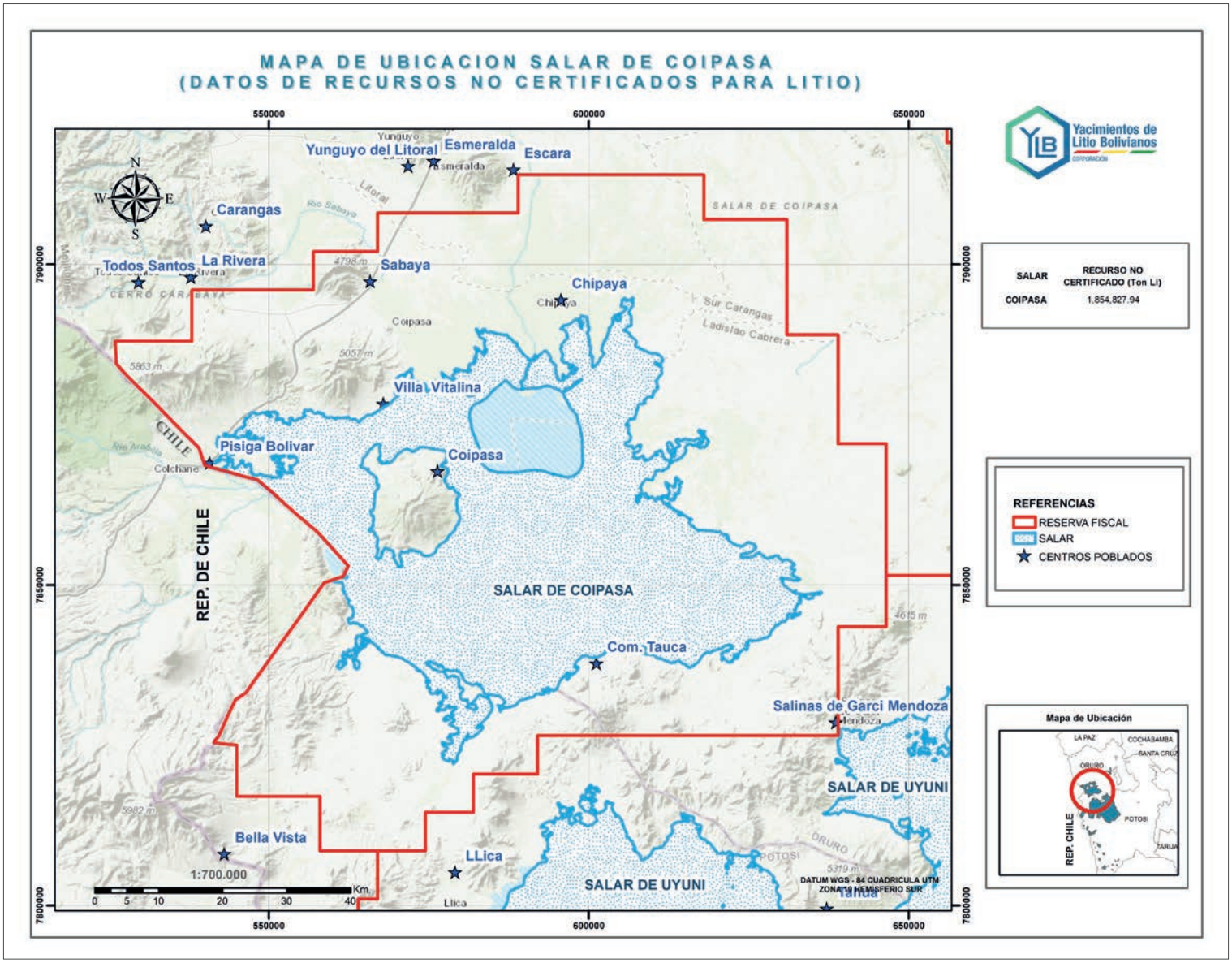
Fuente: Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER).

Potencial de Litio – Salar de Uyuni



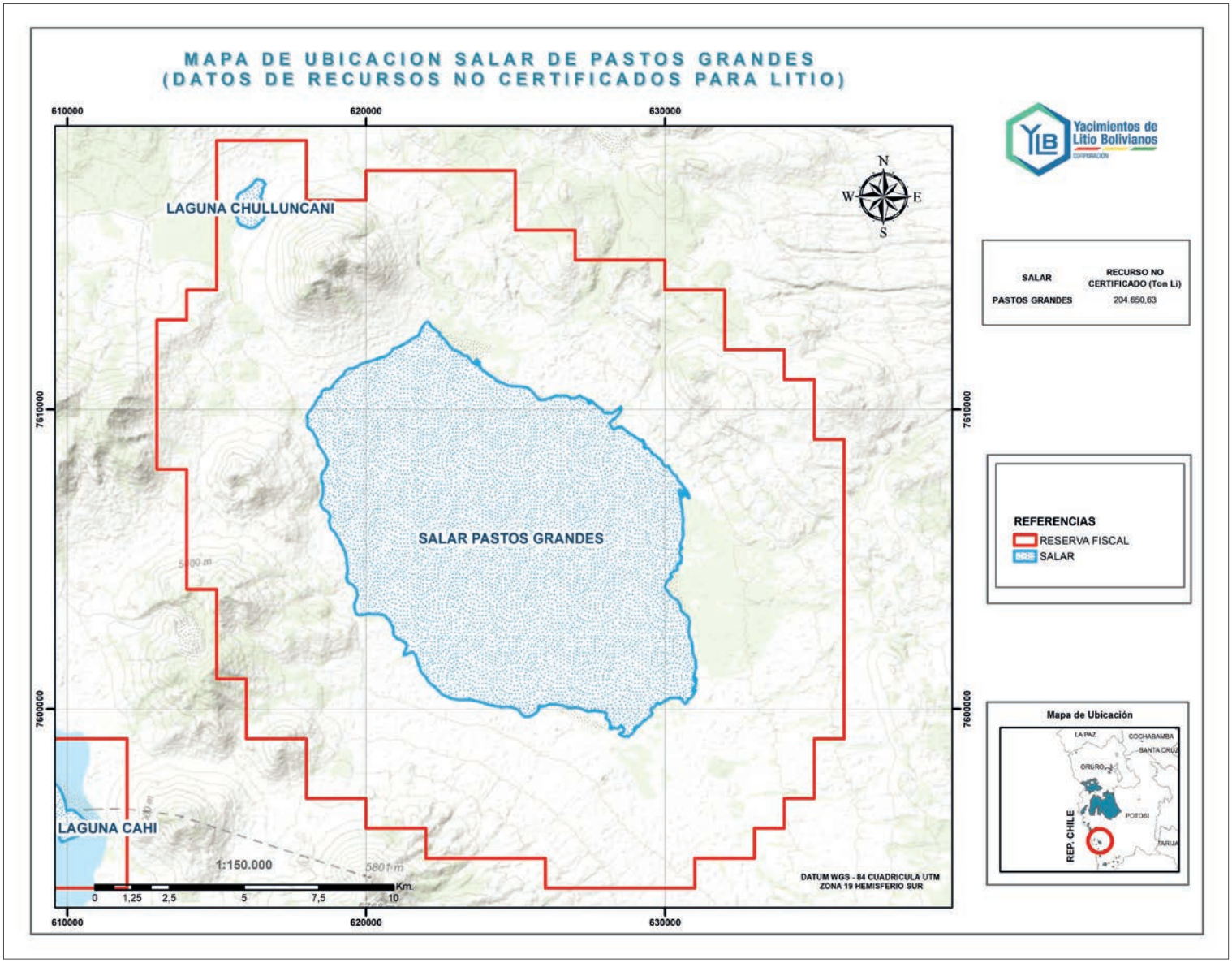
Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB.

Potencial de Litio – Salar de Coipasa



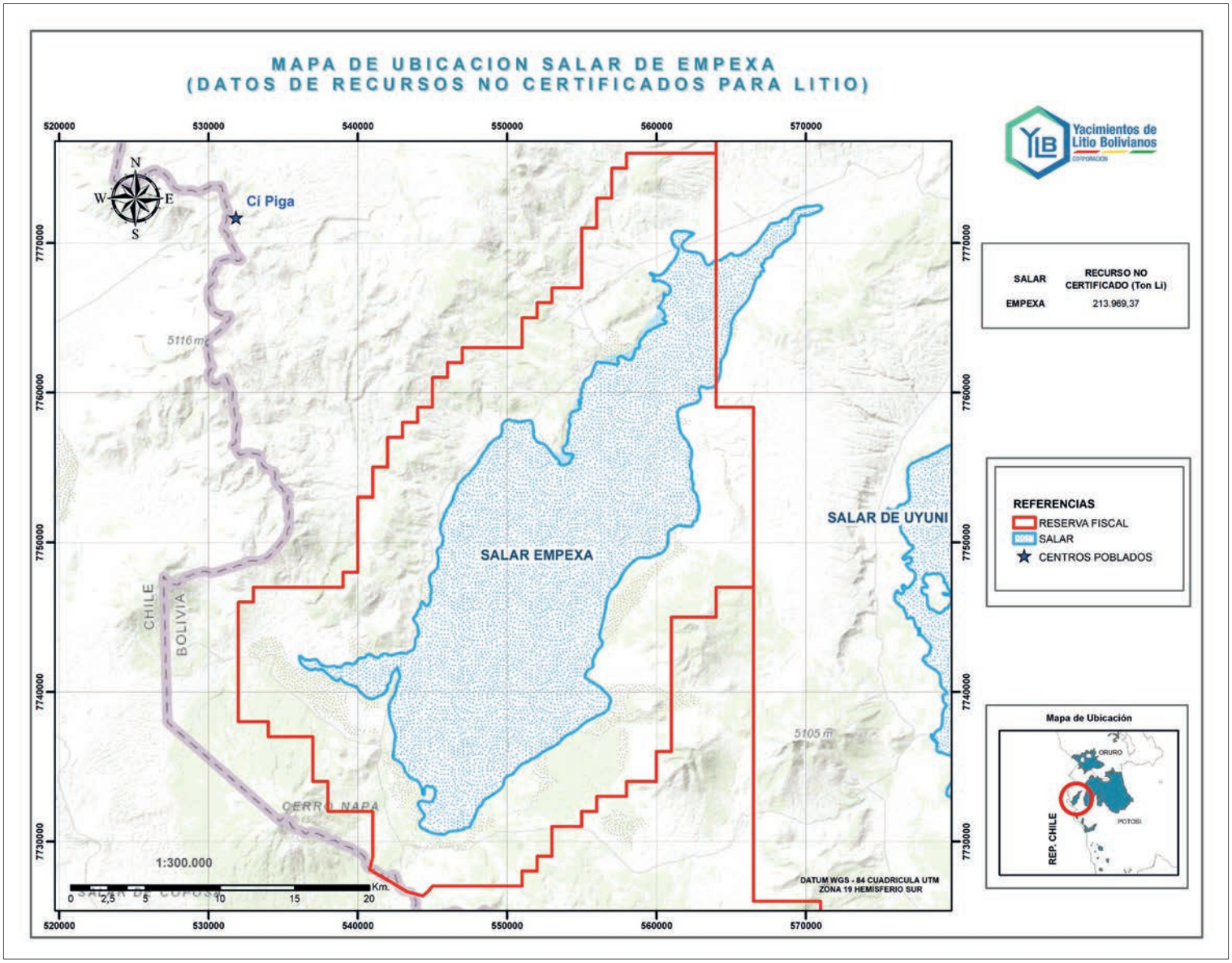
Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB.

Potencial de Litio – Salar de Pastos Grandes



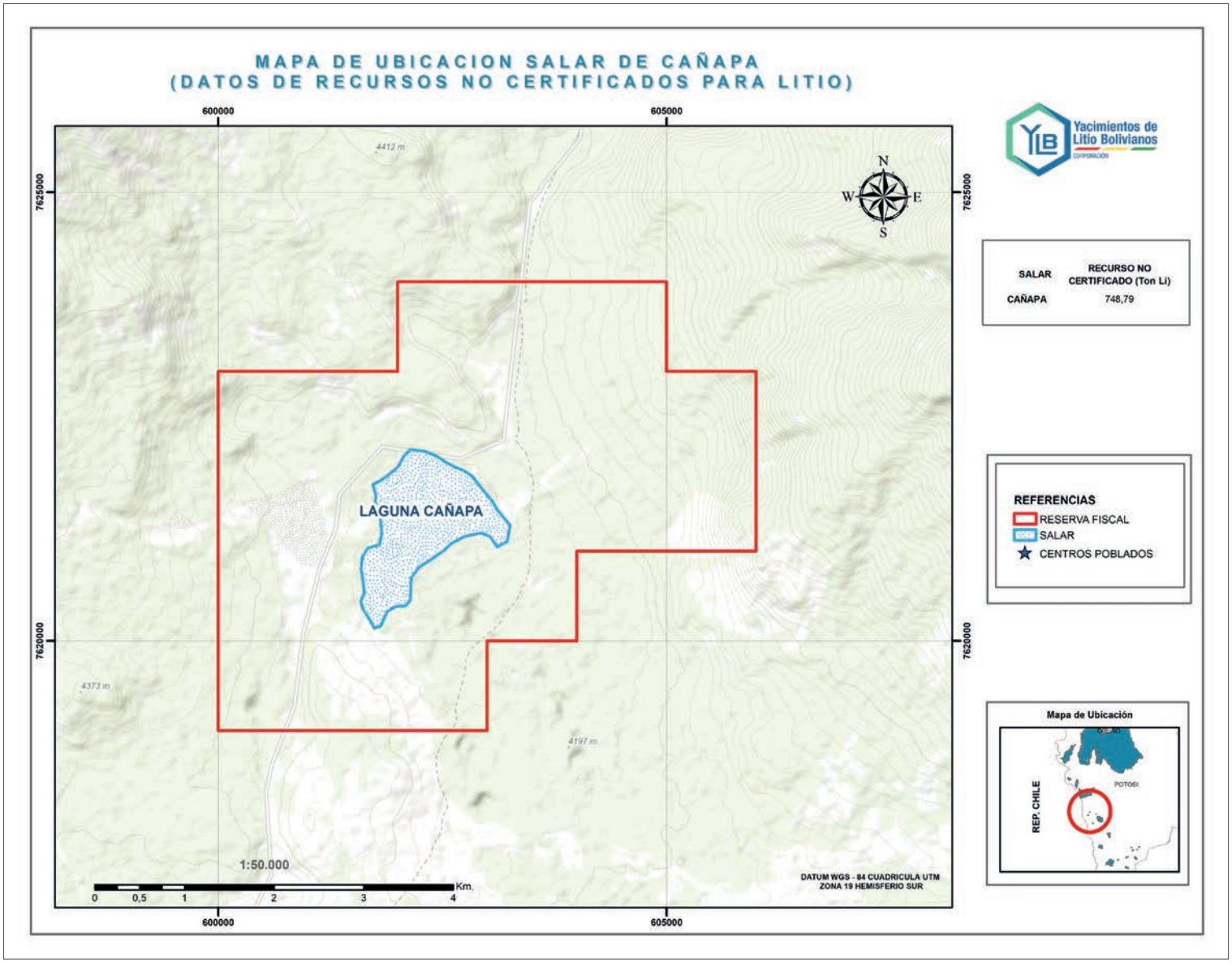
Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB.

Potencial de Litio – Empexa 1



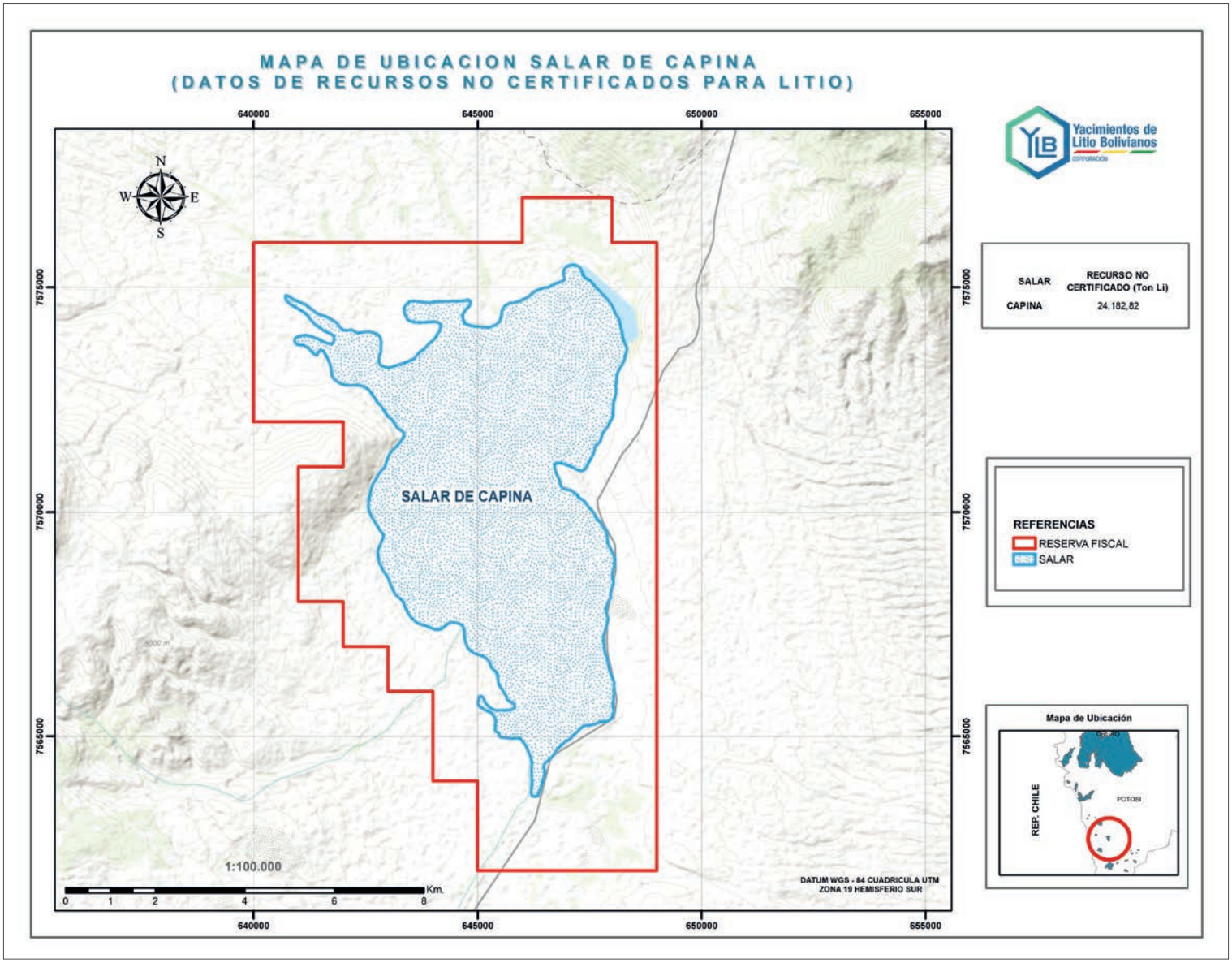
Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB.

Potencial de Litio – Cañapa



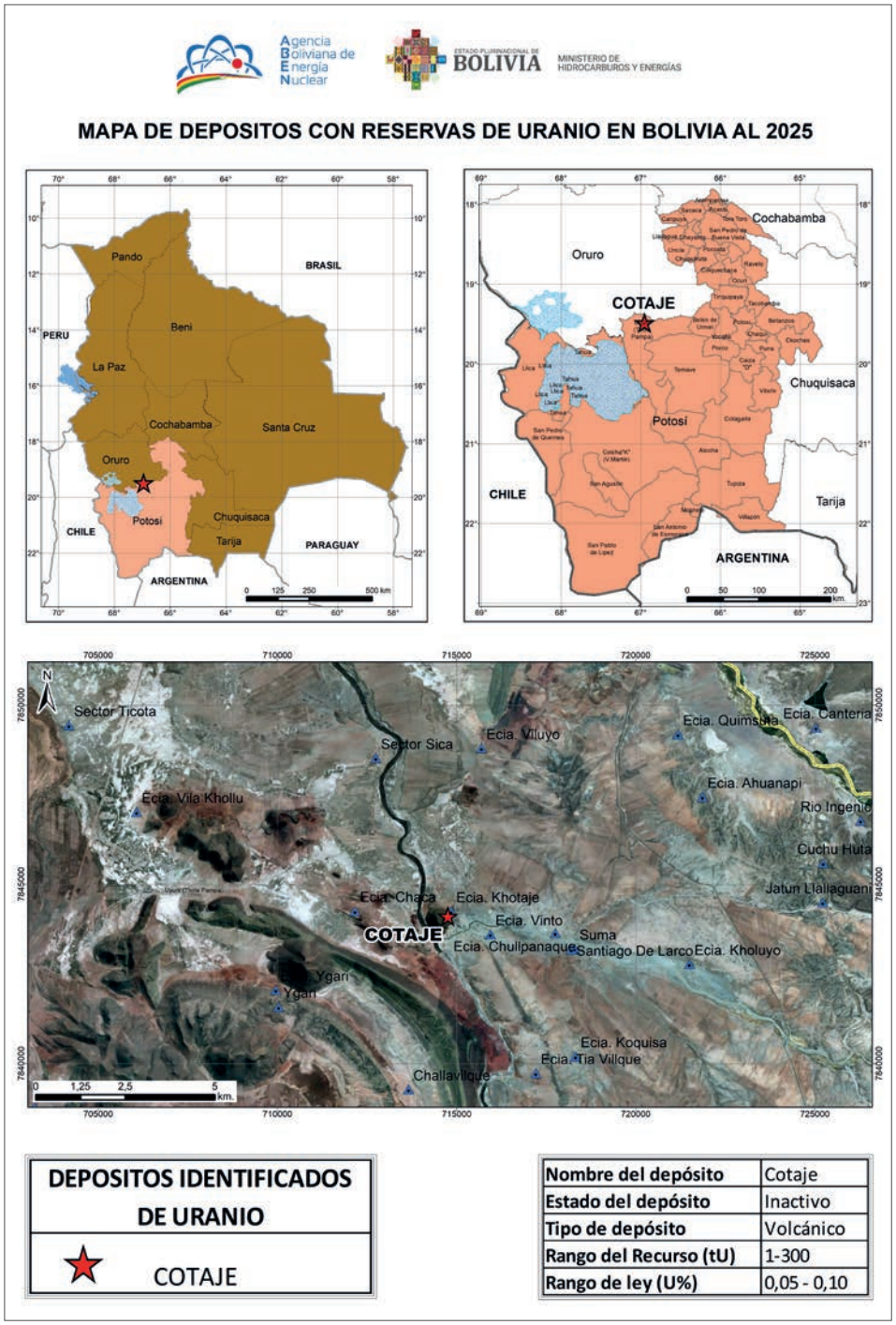
Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB.

Potencial de Litio – Capina



Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por YLB.

Reservas de Uranio



Fuente: Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA) en base a información proporcionada por ABEN.



Reemplazo transformador en subestación Velarde II(Bahia T8), departamento de Potosí, provincia Tomás Frías.
Foto: CNDC, 2023



Proyecto línea de transmisión Kenko-Viliroco, departamento de La Paz, municipio de Viacha. Foto: CNDC, 2024

Sección 9

Balance Energético Nacional consolidados anuales



Balance Energético Nacional – 2020	156
Balance Energético Nacional – 2021	158
Balance Energético Nacional – 2022	160
Balance Energético Nacional – 2023	162
Balance Energético Nacional – 2024	164

Balance Energético Nacional – 2020

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2020		Energía Primaria									Energía Secundaria				
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Biocombustibles		Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus
								Etanol	Biodiésel						
OFERTA	Producción	15.162,55	97.986,89	1.822,98	6.976,98	39,78	154,89	309,43	-	**122.453,50**	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	91,45	808,02
	Exportación	-	72.869,97	-	-	-	-	-	-	**72.869,97**	-	778,50	-	-	-
	Variación de inventarios	57,81	-	-	-	-	-	-	-	**57,81**	-	1,12	-2,90	44,98	-
	No aprovechado	-	401,61	-	-	-	-	-	-	**401,61**	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-268,41	-	**-268,41**	-	-	-	-	390,35
	OFERTA TOTAL	**15.220,35**	**24.715,30**	**1.822,98**	**6.976,98**	**39,78**	**154,89**	**41,02**	**-**	**48.971,32**	**-**	**-777,38**	**-2,90**	**136,43**	**1.198,37**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-15.948,93	-	-	-	-	-	-	-	**-15.948,93**	-	824,84	33,12	3.878,70	3.680,99
	Plantas de tratamiento de gas	-	-4.078,74	-	-	-	-	-	-	**-4.078,74**	-	3.318,09	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-8.640,05	-1.821,20	-1.001,38	-39,78	-154,89	-	-	**-11.657,31**	5.982,98	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-380,84	-1,78	-371,63	-	-	-	-	**-754,26**	236,11	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-15.948,93**	**-13.099,63**	**-1.822,98**	**-1.373,01**	**-39,78**	**-154,89**	**0,00**	**0,00**	**-32.439,24**	**6.219,09**	**4.142,93**	**33,12**	**3.878,70**	**3.680,99**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	1.888,38	-	244,00	-	-	-	-	**2.132,38**	283,68	-	-	-	-
	Pérdidas	8,43	218,87	-	-	-	-	-	-	**227,30**	546,89	3,99	0,34	2,62	-
	Sector transporte	-	3.145,71	-	-	-	-	-	-	**3.145,71**	11,21	-	29,96	5.146,83	3.591,44
	Sector industrial	-	4.658,65	-	4.685,13	-	-	-	-	**9.343,78**	1.149,83	147,02	-	-	-
	Sector residencial	-	1.237,40	-	674,84	-	-	-	-	**1.912,24**	2.257,75	3.242,04	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	295,87	-	-	-	-	-	-	**295,87**	1.181,35	8,00	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	429,76	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	153,12	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**9.337,63**	**-**	**5.359,97**	**-**	**-**	**-**	**-**	**14.697,59**	**5.183,03**	**3.397,07**	**29,96**	**5.146,83**	**3.591,44**
	Consumo no energético	-	194,94	-	-	-	-	-	-	**194,94**	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**194,94**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**194,94**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**9.532,57**	**-**	**5.359,97**	**-**	**-**	**-**	**-**	**14.892,54**	**5.183,03**	**3.397,07**	**29,96**	**5.146,83**	**3.591,44**
	AJUSTE	-737,01	-24,15	-	-	-	-	41,02	-	**-720,14**	205,49	-35,51	-0,07	-1.134,31	1.287,92
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)		5.864,02	2.939,32	133,44	64,21	249,99			**9.250,98**					
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)		251,46	2,88	126,72					**381,06**					

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

	Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2020	Energía Secundaria																	Total
		Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122.453,50
	Importación	78,07	-	-	-	-	-	-	6.282,08	-	-	-	-	-	-	-	-	7.259,63	7.259,63
	Exportación	-	-	17,07	78,82	-	-	-	-	-	-	-	242,37	-	-	3,59	-	1.120,35	73.990,32
	Variación de inventarios	-	-0,17	-	-	19,58	-2,34	-16,19	11,52	-	2,04	0,60	-86,24	0,73	0,00	0,00	-0,00	-27,27	30,54
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	401,61
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	200,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200,12	200,12
	Transferencias y mezclas	10,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	401,00	132,59
	OFERTA TOTAL	**88,72**	**-0,17**	**-17,07**	**-78,82**	**19,58**	**-2,34**	**-216,31**	**6.293,60**	**-**	**2,04**	**0,60**	**-328,60**	**0,73**	**0,00**	**-3,59**	**-0,00**	6.312,88	55.284,20
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	14,24	-	-	359,15	104,91	618,22	4.460,60	953,47	486,45	0,17	394,85	108,90	0,96	3,72	5,15	15.928,43	-20,51
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	389,66	149,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.856,78	-221,96
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-458,21	-	-	-	-	-	-	-	-	5.982,98	-6.132,53
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,11	-518,15
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**14,24**	**389,66**	**149,03**	**359,15**	**104,91**	**618,22**	**4.002,39**	**953,47**	**486,45**	**0,17**	**394,85**	**108,90**	**0,96**	**3,72**	**5,15**	25.546,09	-6.893,15
	Consumo propio	-	-	372,59	70,21	377,08	81,40	-	-	905,79	488,39	0,69	-	-	-	-	-	2.579,83	4.712,21
	Pérdidas	-	0,17	-	-	1,65	0,07	2,47	1,66	47,67	0,10	0,08	5,76	2,72	0,02	0,09	0,13	616,45	843,74
CONSUMO FINAL	Sector transporte	88,72	14,40	-	-	-	-	388,16	8.653,68	-	-	-	-	-	-	-	-	17.924,41	21.070,12
	Sector industrial	-	-	-	-	-	6,33	-	255,93	-	-	-	-	-	-	-	-	1.559,12	10.902,89
	Sector residencial	-	-	-	-	-	14,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.514,56	7.426,80
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	-	62,79	-	-	-	-	-	-	-	-	1.252,15	1.548,02
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	1.280,89	-	-	-	-	-	-	-	-	1.710,66	1.710,66
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	220,61	-	-	-	-	-	-	-	-	373,74	373,74
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**88,72**	**14,40**	**-**	**-**	**-**	**21,10**	**388,16**	**10.473,92**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	28.334,63	43.032,22
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109,26	0,94	0,13	5,10	115,43	310,38
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**109,26**	**0,94**	**0,13**	**5,10**	115,43	310,38
	TOTAL CONSUMO FINAL	**88,72**	**14,40**	**-**	**-**	**-**	**21,10**	**388,16**	**10.473,92**	**-**	**-**	**-**	**-**	**109,26**	**0,94**	**0,13**	**5,10**	28.450,06	43.342,59
	AJUSTE	-	-0,50	-	0,00	0,00	0,00	11,28	-179,59	0,00	-0,00	0,00	60,48	-2,36	0,00	-0,09	-0,08	212,64	-507,50
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)								405,23									405,23	9.656,20
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)																	-	381,06

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

Balance Energético Nacional – 2021

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2021		Energía Primaria									Energía Secundaria				
								Biocombustibles							
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus
OFERTA	Producción	14.926,10	101.470,11	2.005,54	7.072,35	74,12	217,19	443,74	-	**126.209,15**	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	131,74	3.051,62
	Exportación	-	72.773,68	-	-	-	-	-	-	**72.773,68**	-	1.031,18	-	-	-
	Variación de inventarios	15,80	-	-	-	-	-	-	-	**15,80**	-	0,27	1,99	4,35	-
	No aprovechado	-	321,56	-	-	-	-	-	-	**321,56**	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-371,50	-	**-371,50**	-	-	-	-	540,22
	OFERTA TOTAL	**14.941,90**	**28.374,88**	**2.005,54**	**7.072,35**	**74,12**	**217,19**	**72,23**	**-**	**52.758,21**	**-**	**-1.030,90**	**1,99**	**136,09**	**3.591,84**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-15.196,98	-	-	-	-	-	-	-	**-15.196,98**	-	815,40	33,41	4.348,50	3.160,87
	Plantas de tratamiento de gas	-	-4.903,43	-	-	-	-	-	-	**-4.903,43**	-	3.879,50	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-8.630,85	-2.003,10	-1.697,00	-74,12	-217,19	-	-	**-12.622,26**	6.443,51	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-615,42	-2,44	-1.097,16	-	-	-	-	**-1.715,01**	297,40	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-15.196,98**	**-14.149,70**	**-2.005,54**	**-2.794,16**	**-74,12**	**-217,19**	**-**	**-**	**-34.437,69**	**6.740,90**	**4.694,90**	**33,41**	**4.348,50**	**3.160,87**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	2.042,78	-	244,00	-	-	-	-	**2.286,78**	325,49	-	-	-	-
	Pérdidas	8,58	282,89	-	-	-	-	-	-	**291,47**	575,37	4,06	0,28	3,25	-
	Sector transporte	-	4.178,01	-	-	-	-	-	-	**4.178,01**	15,41	-	35,55	4.561,85	6.750,85
	Sector industrial	-	5.404,43	-	3.548,14	-	-	-	-	**8.952,58**	1.361,78	142,00	-	-	-
	Sector residencial	-	1.185,45	-	486,05	-	-	-	-	**1.671,51**	2.253,78	3.582,07	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	376,73	-	-	-	-	-	-	**376,73**	1.269,16	15,73	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	521,52	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	161,59	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**11.144,63**	**-**	**4.034,19**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15.178,82**	**5.583,24**	**3.739,81**	**35,55**	**4.561,85**	**6.750,85**
	Consumo no energético	-	957,94	-	-	-	-	-	-	**957,94**	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**957,94**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**957,94**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**12.102,57**	**-**	**4.034,19**	**-**	**-**	**-**	**-**	**16.136,76**	**5.583,24**	**3.739,81**	**35,55**	**4.561,85**	**6.750,85**
	AJUSTE	-263,66	-203,07	-	-	-	-	72,23	-	**-394,49**	256,81	-79,87	-0,43	-80,51	1,86
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)		6.272,12	3.232,90	182,89	119,62	350,53			**10.158,05**					
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)		204,14	3,93	271,91					**479,98**					

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2021		Energía Secundaria																	Total
		Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.209,15
	Importación	108,55	-	-	-	-	-	-	9.298,85	-	-	-	-	15,25	-	-	-	12.606,02	12.606,02
	Exportación	-	-	16,74	119,59	-	-	-	-	-	-	-	508,18	-	-	1,09	-	1.676,78	74.450,46
	Variación de inventarios	-	-0,12	-	-	-0,65	0,05	39,26	92,01	-	9,18	-0,04	142,52	-0,43	-0,15	-0,00	-	288,25	304,06
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	321,56
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	222,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222,57	222,57
	Transferencias y mezclas	14,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	555,02	183,52
	OFERTA TOTAL	**123,36**	**-0,12**	**-16,74**	**-119,59**	**-0,65**	**0,05**	**-183,32**	**9.390,86**	**-**	**9,18**	**-0,04**	**-365,66**	**14,82**	**-0,15**	**-1,09**	**-**	11.549,94	64.308,15
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	21,29	-	-	226,41	121,34	819,56	3.890,55	927,04	264,86	0,55	355,41	120,22	1,93	3,44	9,60	15.120,41	-76,57
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	610,30	154,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.643,92	-259,52
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-437,68	-	-	-	-	-	-	-	-	6.443,51	-6.616,44
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	297,40	-1.417,61
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**21,29**	**610,30**	**154,11**	**226,41**	**121,34**	**819,56**	**3.452,87**	**927,04**	**264,86**	**0,55**	**355,41**	**120,22**	**1,93**	**3,44**	**9,60**	26.067,55	-8.370,14
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	-	593,56	34,52	219,78	90,44	-	-	880,69	273,94	0,29	-	-	-	-	-	2.418,71	4.705,49
	Pérdidas	-	0,06	-	-	5,99	0,03	2,07	0,66	46,35	0,10	0,22	5,73	3,01	0,05	0,09	0,24	647,56	939,03
	Sector transporte	123,35	20,32	-	-	-	-	634,89	10.664,71	-	-	-	-	-	-	-	-	22.806,95	26.984,96
	Sector industrial	-	-	-	-	-	9,28	-	206,93	-	-	-	-	-	-	-	-	1.719,99	10.672,56
	Sector residencial	-	-	-	-	-	21,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.857,50	7.529,01
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	-	96,35	-	-	-	-	-	-	-	-	1.381,24	1.757,97
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	1.750,68	-	-	-	-	-	-	-	-	2.272,20	2.272,20
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	306,73	-	-	-	-	-	-	-	-	468,32	468,32
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**123,35**	**20,32**	**-**	**-**	**-**	**30,92**	**634,89**	**13.025,40**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	34.506,19	49.685,01
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119,52	1,50	2,35	9,68	133,04	1.090,99
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**119,52**	**1,50**	**2,35**	**9,68**	133,04	1.090,99
	TOTAL CONSUMO FINAL	**123,35**	**20,32**	**-**	**-**	**-**	**30,92**	**634,89**	**13.025,40**	**-**	**-**	**-**	**-**	**119,52**	**1,50**	**2,35**	**9,68**	34.639,24	50.776,00
	AJUSTE	0,01	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,71	-182,34	0,00	0,00	0,00	-15,98	12,52	0,24	-0,09	-0,32	-91,01	-485,50
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)								241,41									241,41	10.399,46
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)																	-	479,98

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

Balance Energético Nacional – 2022

	Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2022	Energía Primaria									Energía Secundaria				
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Biocombustibles		Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus
								Etanol	Biodiésel						
OFERTA	Producción	13.330,87	92.802,13	1.766,97	7.169,03	271,87	217,51	505,03	-	**116.063,40**	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	448,04	4.209,32
	Exportación	-	62.202,90	-	-	-	-	-	-	**62.202,90**	-	1.017,49	-	-	-
	Variación de inventarios	-6,15	-	-	-	-	-	-	-	**-6,15**	-	-0,41	1,14	-32,38	-
	No aprovechado	-	382,90	-	-	-	-	-	-	**382,90**	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-497,39	-	**-497,39**	-	-	-	-	724,54
	OFERTA TOTAL	**13.324,72**	**30.216,33**	**1.766,97**	**7.169,03**	**271,87**	**217,51**	**7,64**	**-**	**52.974,07**	**-**	**-1.017,91**	**1,14**	**415,66**	**4.933,86**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-13.797,20	-	-	-	-	-	-	-	**-13.797,20**	-	779,91	29,41	2.524,05	4.122,89
	Plantas de tratamiento de gas	-	-4.987,10	-	-	-	-	-	-	**-4.987,10**	-	3.957,58	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-8.993,84	-1.764,46	-1.126,18	-271,87	-217,51	-	-	**-12.373,85**	6.805,83	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-634,55	-2,51	-1.001,37	-	-	-	-	**-1.638,43**	262,76	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-13.797,20**	**-14.615,49**	**-1.766,97**	**-2.127,55**	**-271,87**	**-217,51**	**-**	**-**	**-32.796,58**	**7.068,59**	**4.737,49**	**29,41**	**2.524,05**	**4.122,89**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	1.849,45	-	244,00	-	-	-	-	**2.093,45**	384,81	-	-	-	-
	Pérdidas	16,90	258,57	-	-	-	-	-	-	**275,47**	638,60	3,11	0,37	3,25	-
	Sector transporte	-	4.713,55	-	-	-	-	-	-	**4.713,55**	15,48	-	30,05	3.108,53	9.056,75
	Sector industrial	-	5.617,26	-	4.259,93	-	-	-	-	**9.877,18**	1.422,22	198,63	-	-	-
	Sector residencial	-	1.263,17	-	537,55	-	-	-	-	**1.800,72**	2.294,88	3.651,35	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	444,94	-	-	-	-	-	-	**444,94**	1.359,14	11,53	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	623,84	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	173,76	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**12.038,91**	**-**	**4.797,48**	**-**	**-**	**-**	**-**	**16.836,39**	**5.889,32**	**3.861,51**	**30,05**	**3.108,53**	**9.056,75**
	Consumo no energético	-	2.024,61	-	-	-	-	-	-	**2.024,61**	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**2.024,61**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.024,61**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**14.063,53**	**-**	**4.797,48**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18.861,01**	**5.889,32**	**3.861,51**	**30,05**	**3.108,53**	**9.056,75**
	AJUSTE	-489,38	-570,70	-	-	-	-	7,64	-	**-1.052,44**	155,86	-145,04	0,13	-172,07	-
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)		6.834,35	2.847,73	283,97	438,78	351,05			**10.755,88**					
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)		171,06	4,05	248,96					**424,08**					

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

	Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2022	Energía Secundaria																Total
		Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116.063,40
	Importación	136,02	-	-	-	-	-	-	11.674,67	-	-	-	-	8,16	-	-	-	16.476,22	16.476,22
	Exportación	-	-	-	73,26	-	-	-	-	-	-	-	5,20	-	-	8,55	-	1.104,50	63.307,40
	Variación de inventarios	-	2,54	-	-	-18,59	4,35	6,10	-34,86	-	-4,22	0,01	-154,92	-5,26	0,20	-0,00	0,03	-236,27	-242,42
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	382,90
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	396,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	396,49	396,49
	Transferencias y mezclas	18,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	743,09	245,70
	OFERTA TOTAL	**154,57**	**2,54**	**-**	**-73,26**	**-18,59**	**4,35**	**-390,39**	**11.639,82**	**-**	**-4,22**	**0,01**	**-160,12**	**2,91**	**0,20**	**-8,55**	**0,03**	15.482,04	68.456,10
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	9,99	-	-	119,39	91,93	1.119,99	2.980,97	897,26	385,55	0,09	176,54	111,57	0,64	9,35	7,99	13.367,52	-429,68
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	614,96	149,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.722,36	-264,74
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-402,03	-	-	-	-	-	-	-	-	6.805,83	-5.970,05
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	262,76	-1.375,67
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**9,99**	**614,96**	**149,82**	**119,39**	**91,93**	**1.119,99**	**2.578,94**	**897,26**	**385,55**	**0,09**	**176,54**	**111,57**	**0,64**	**9,35**	**7,99**	24.756,44	-8.040,14
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	-	614,96	76,56	99,17	69,60	-	-	852,40	381,03	0,06	-	-	-	-	-	2.478,60	4.572,04
	Pérdidas	-	0,09	-	-	1,63	0,12	4,19	0,51	44,86	0,30	0,04	2,95	2,79	0,02	0,23	0,20	703,25	978,72
	Sector transporte	154,57	12,24	-	-	-	-	705,54	11.964,16	-	-	-	-	-	-	-	-	25.047,31	29.760,86
	Sector industrial	-	-	-	-	-	7,97	-	159,92	-	-	-	-	-	-	-	-	1.788,74	11.665,93
	Sector residencial	-	-	-	-	-	18,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.964,82	7.765,54
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	-	105,10	-	-	-	-	-	-	-	-	1.475,77	1.920,71
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	1.956,59	-	-	-	-	-	-	-	-	2.580,43	2.580,43
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	235,20	-	-	-	-	-	-	-	-	408,95	408,95
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**154,57**	**12,24**	**-**	**-**	**-**	**26,55**	**705,54**	**14.420,96**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	37.266,03	54.102,42
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112,09	0,80	0,79	8,14	121,83	2.146,44
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**112,09**	**0,80**	**0,79**	**8,14**	121,83	2.146,44
	TOTAL CONSUMO FINAL	**154,57**	**12,24**	**-**	**-**	**-**	**26,55**	**705,54**	**14.420,96**	**-**	**-**	**-**	**-**	**112,09**	**0,80**	**0,79**	**8,14**	37.387,86	56.248,86
	AJUSTE	-	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	19,87	-202,72	0,00	0,00	0,00	13,47	-0,41	0,03	-0,23	-0,32	-331,23	-1.383,67
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)								228,35									228,35	10.984,23
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)																	-	424,08

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

Balance Energético Nacional – 2023

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2023		Energía Primaria									Energía Secundaria				
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Biocombustibles		Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus
								Etanol	Biodiésel						
OFERTA	Producción	11.393,38	80.562,51	1.439,64	7.267,03	296,92	229,85	733,00	-	**101.922,33**	-	-	-	-	-
	Importación	331,51	-	-	-	-	-	-	-	**331,51**	-	-	-	869,12	4.554,68
	Exportación	-	48.425,91	-	-	-	-	-	-	**48.425,91**	46,06	587,78	-	-	-
	Variación de inventarios	8,10	-	-	-	-	-	-	-	**8,10**	-	0,04	-2,26	24,19	-
	No aprovechado	-	326,84	-	-	-	-	-	-	**326,84**	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-558,04	-	**-558,04**	-	-	-	-	809,65
	OFERTA TOTAL	**11.732,99**	**31.809,76**	**1.439,64**	**7.267,03**	**296,92**	**229,85**	**174,96**	**-**	**52.951,16**	**-46,06**	**-587,73**	**-2,26**	**893,31**	**5.364,33**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-13.648,15	-	-	-	-	-	-	-	**-13.648,15**	-	655,17	29,11	2.712,54	4.756,26
	Plantas de tratamiento de gas	-	-4.510,71	-	-	-	-	-	-	**-4.510,71**	-	3.606,18	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-11.028,10	-1.436,77	-970,07	-296,92	-229,85	-	-	**-13.961,71**	7.231,15	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-615,60	-2,87	-611,61	-	-	-	-	**-1.230,08**	183,35	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-13.648,15**	**-16.154,41**	**-1.439,64**	**-1.581,68**	**-296,92**	**-229,85**	**-**	**-**	**-33.350,65**	**7.414,50**	**4.261,35**	**29,11**	**2.712,54**	**4.756,26**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	1.657,40	-	244,00	-	-	-	-	**1.901,40**	269,04	-	-	-	-
	Pérdidas	13,99	223,88	-	-	-	-	-	-	**237,87**	663,73	2,37	0,33	2,97	-
	Sector transporte	-	5.192,72	-	-	-	-	-	-	**5.192,72**	16,87	-	27,14	2.604,42	10.120,59
	Sector industrial	-	5.814,82	-	4.965,61	-	-	-	-	**10.780,43**	1.497,04	159,58	-	-	-
	Sector residencial	-	1.274,07	-	475,74	-	-	-	-	**1.749,81**	2.387,02	3.640,82	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	460,71	-	-	-	-	-	-	**460,71**	1.447,23	11,93	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	697,31	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	195,03	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**12.742,31**	**-**	**5.441,35**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18.183,66**	**6.240,51**	**3.812,33**	**27,14**	**2.604,42**	**10.120,59**
	Consumo no energético	-	1.943,27	-	-	-	-	-	-	**1.943,27**	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**1.943,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.943,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**14.685,58**	**-**	**5.441,35**	**-**	**-**	**-**	**-**	**20.126,93**	**6.240,51**	**3.812,33**	**27,14**	**2.604,42**	**10.120,59**
	AJUSTE	-1.929,16	-911,50	-	-	-	-	174,96	-	**-2.665,70**	195,15	-141,09	-0,62	998,45	0,00
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)		8.029,52	2.318,86	278,64	479,21	370,97			**11.477,20**					
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)		149,48	4,64	141,80					**295,92**					

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2023		Energía Secundaria																	Total
		Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.922,33
	Importación	176,38	-	-	-	-	-	-	13.154,71	-	-	-	-	-	-	-	-	18.754,88	19.086,39
	Exportación	-	-	-	53,25	-	-	-	-	-	-	-	11,34	8,59	-	-	-	707,01	49.132,92
	Variación de inventarios	-	-0,09	-	-	-4,27	1,25	5,45	12,80	-	-17,10	0,01	2,53	-6,30	0,09	-0,08	-0,01	16,24	24,35
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	326,84
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	476,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476,00	476,00
	Transferencias y mezclas	24,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	833,70	275,66
	OFERTA TOTAL	**200,43**	**-0,09**	**-**	**-53,25**	**-4,27**	**1,25**	**-470,56**	**13.167,50**	**-**	**-17,10**	**0,01**	**-8,81**	**-14,88**	**0,09**	**-0,08**	**-0,01**	18.421,81	71.372,97
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	7,67	-	-	71,63	98,73	1.241,64	2.160,06	822,26	456,51	0,33	83,21	132,49	1,19	16,99	7,20	13.252,99	-395,16
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	541,95	121,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.269,48	-241,23
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-410,07	-	-	-	-	-	-	-	-	7.231,15	-7.140,63
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183,35	-1.046,73
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**7,67**	**541,95**	**121,34**	**71,63**	**98,73**	**1.241,64**	**1.749,99**	**822,26**	**456,51**	**0,33**	**83,21**	**132,49**	**1,19**	**16,99**	**7,20**	24.526,90	-8.823,76
	Consumo propio	-	-	541,95	68,09	67,18	70,30	-	-	781,15	439,22	0,33	-	-	-	-	-	2.237,26	4.138,66
	Pérdidas	-	0,06	-	-	0,18	0,08	5,87	0,53	41,11	0,19	0,01	2,54	0,31	0,03	0,11	0,18	720,59	958,47
CONSUMO FINAL	Sector transporte	200,43	7,19	-	-	-	-	772,00	12.653,69	-	-	-	-	-	-	-	-	26.402,33	31.595,06
	Sector industrial	-	-	-	-	-	8,13	-	202,08	-	-	-	-	-	-	-	-	1.866,84	12.647,27
	Sector residencial	-	-	-	-	-	18,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.046,81	7.796,62
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	-	137,18	-	-	-	-	-	-	-	-	1.596,34	2.057,05
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	1.804,18	-	-	-	-	-	-	-	-	2.501,50	2.501,50
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	219,30	-	-	-	-	-	-	-	-	414,33	414,33
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**200,43**	**7,19**	**-**	**-**	**-**	**27,11**	**772,00**	**15.016,43**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	38.828,16	57.011,82
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126,48	1,19	4,25	7,23	139,15	2.082,42
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**126,48**	**1,19**	**4,25**	**7,23**	139,15	2.082,42
	TOTAL CONSUMO FINAL	**200,43**	**7,19**	**-**	**-**	**-**	**27,11**	**772,00**	**15.016,43**	**-**	**-**	**-**	**-**	**126,48**	**1,19**	**4,25**	**7,23**	38.967,31	59.094,24
	AJUSTE	-	0,34	-	-	0,00	2,49	-6,78	-99,46	0,00	0,00	0,00	71,86	-9,18	0,06	12,55	-0,22	1.023,55	-1.642,16
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)								193,46									193,46	11.670,67
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)																	-	295,92

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

Balance Energético Nacional – 2024

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria						
								Biocombustibles									
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium
OFERTA	Producción	10.093,88	71.642,01	1.771,32	7.366,38	307,47	220,35	841,67	12,87	**92.255,95**	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	989,08	-	-	-	-	-	-	-	**989,08**	-	-	-	1.584,76	4.388,08	32,77	-
	Exportación	-	38.842,17	-	-	-	-	-	-	**38.842,17**	116,86	315,10	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-3,78	-	-	-	-	-	-	-	**-3,78**	-	-0,69	-1,40	-10,43	-	-	-0,22
	No aprovechado	-	388,57	-	-	-	-	-	-	**388,57**	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-833,50	-10,61	**-844,11**	-	-	-	-	1.224,27	4,47	-
	OFERTA TOTAL	**11.079,18**	**32.411,27**	**1.771,32**	**7.366,38**	**307,47**	**220,35**	**8,17**	**2,26**	**53.166,40**	**-116,86**	**-315,79**	**-1,40**	**1.574,33**	**5.612,35**	**37,23**	**-0,22**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-13.324,30	-	-	-	-	-	-	-	**-13.324,30**	-	588,00	25,46	2.889,44	4.589,93	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-4.473,84	-	-	-	-	-	-	**-4.473,84**	-	3.609,70	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-10.371,24	-1.767,46	-901,77	-307,47	-220,35	-	-	**-13.568,29**	7.505,14	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-297,57	-3,86	-643,09	-	-	-	-	**-944,52**	187,54	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-13.324,30**	**-15.142,65**	**-1.771,32**	**-1.544,86**	**-307,47**	**-220,35**	**-**	**-**	**-32.310,94**	**7.692,69**	**4.197,70**	**25,46**	**2.889,44**	**4.589,93**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	1.509,02	-	244,00	-	-	-	-	**1.753,02**	152,53	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	13,72	114,00	-	-	-	-	-	-	**127,72**	685,88	3,33	0,17	1,82	-	-	-
	Sector transporte	-	5.436,08	-	-	-	-	-	-	**5.436,08**	17,97	-	23,73	2.817,80	10.202,28	37,23	0,98
	Sector industrial	-	5.798,38	-	5.082,11	-	-	-	-	**10.880,49**	1.545,24	182,94	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	1.334,88	-	495,40	-	-	-	-	**1.830,28**	2.467,24	3.767,00	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	478,61	-	-	-	-	-	-	**478,61**	1.477,12	4,23	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	757,63	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	207,60	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**13.047,95**	**-**	**5.577,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18.625,46**	**6.472,81**	**3.954,17**	**23,73**	**2.817,80**	**10.202,28**	**37,23**	**0,98**
	Consumo no energético	-	2.355,62	-	-	-	-	-	-	**2.355,62**	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**15.403,57**	**-**	**5.577,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**20.981,09**	**6.472,81**	**3.954,17**	**23,73**	**2.817,80**	**10.202,28**	**37,23**	**0,98**
	AJUSTE	-2.258,83	242,03	-	-	-	-	8,17	2,26	**-2.006,37**	264,61	-75,58	0,16	1.644,16	-	-	-1,20
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)		7.884,60	2.852,58	271,44	496,24	355,64			**11.860,50**							
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)		142,45	6,23	154,01					**302,69**							

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

	Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024	Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Premium Plus	Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel Oil ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92.255,95
	Importación	114,72	6,23	-	-	-	-	-	12.810,85	65,09	70,40	0,86	-	-	-	-	-	-	-	-	19.073,77	20.062,85
	Exportación	-	-	-	54,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,72	30,77	-	-	-	541,47	39.383,64
	Variación de inventarios	-	-	-	-	12,52	-1,72	1,69	37,79	-	-	-	-	18,30	-0,00	13,35	5,07	-0,11	0,48	0,13	74,76	70,98
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	388,57
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	544,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	544,95	544,95
	Transferencias y mezclas	15,64	0,85	-	-	-	-	-	-	3,26	7,82	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	1.256,41	412,30
	OFERTA TOTAL	**130,37**	**7,08**	**-**	**-54,01**	**12,52**	**-1,72**	**-543,26**	**12.848,64**	**68,35**	**78,22**	**0,95**	**-**	**18,30**	**-0,00**	**-11,37**	**-25,71**	**-0,11**	**0,48**	**0,13**	19.318,53	72.484,93
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	54,37	117,73	1.253,88	1.760,28	-	-	-	705,46	506,36	0,36	41,00	135,77	2,31	24,10	9,91	12.704,36	-619,94
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	500,15	122,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.232,37	-241,47
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-432,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.505,14	-6.495,31
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187,54	-756,97
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**500,15**	**122,53**	**54,37**	**117,73**	**1.253,88**	**1.328,12**	**-**	**-**	**-**	**705,46**	**506,36**	**0,36**	**41,00**	**135,77**	**2,31**	**24,10**	**9,91**	24.197,25	-8.113,69
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	-	500,15	68,51	66,43	97,15	-	-	-	-	-	670,19	524,53	0,34	-	-	-	-	-	2.079,82	3.832,85
	Pérdidas	-	-	-	-	0,46	0,05	2,14	0,83	-	-	-	35,27	0,14	0,02	1,92	0,02	0,06	0,25	0,25	732,60	860,32
	Sector transporte	130,37	7,08	-	-	-	-	718,70	12.091,70	68,35	78,22	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	26.195,37	31.631,45
	Sector industrial	-	-	-	-	-	5,64	-	181,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.915,61	12.796,10
	Sector residencial	-	-	-	-	-	13,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.247,41	8.077,69
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	-	132,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.613,68	2.092,29
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	1.927,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.685,13	2.685,13
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	143,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350,96	350,96
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**130,37**	**7,08**	**-**	**-**	**-**	**18,81**	**718,70**	**14.476,68**	**68,35**	**78,22**	**0,95**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	39.008,16	57.633,62
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134,52	2,02	4,44	10,31	151,29	2.506,91
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	134,52	2,02	4,44	10,31	151,29	2.506,91
	TOTAL CONSUMO FINAL	**130,37**	**7,08**	**-**	**-**	**-**	**18,81**	**718,70**	**14.476,68**	**68,35**	**78,22**	**0,95**	**-**	**-**	**-**	**-**	**134,52**	**2,02**	**4,44**	**10,31**	39.159,45	60.140,54
	AJUSTE	-	-	-	0,00	0,00	-	-10,21	-300,75	-	-	-	0,00	0,00	0,00	27,71	-24,47	0,13	19,88	-0,52	1.543,90	-462,47
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)								252,39												252,39	12.112,88
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)																				-	302,69

Datos estimados

Notas técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volumenes de importación asignados a Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Ultra Premium 100 y Gasolina Especial.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volumenes de importación asignados e Diésel Oil Plus, Diésel Oil Uls y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus y Gasolina Super Etanol 92, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial respectivamente.

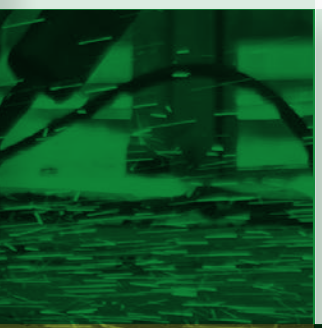


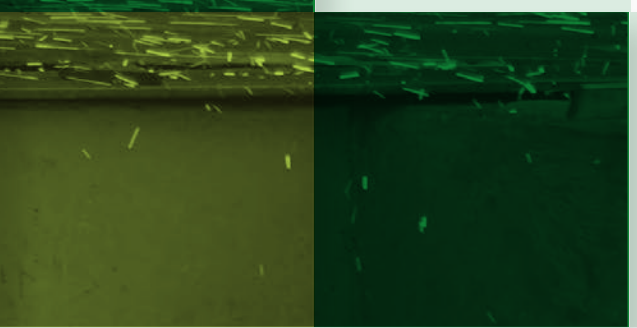
Actividades de construcción de infraestructura petrolera, departamento de Santa Cruz, municipio de Santa Rosa.
Foto: YPFB, 2025

Sección 10

Flujos energéticos nacionales

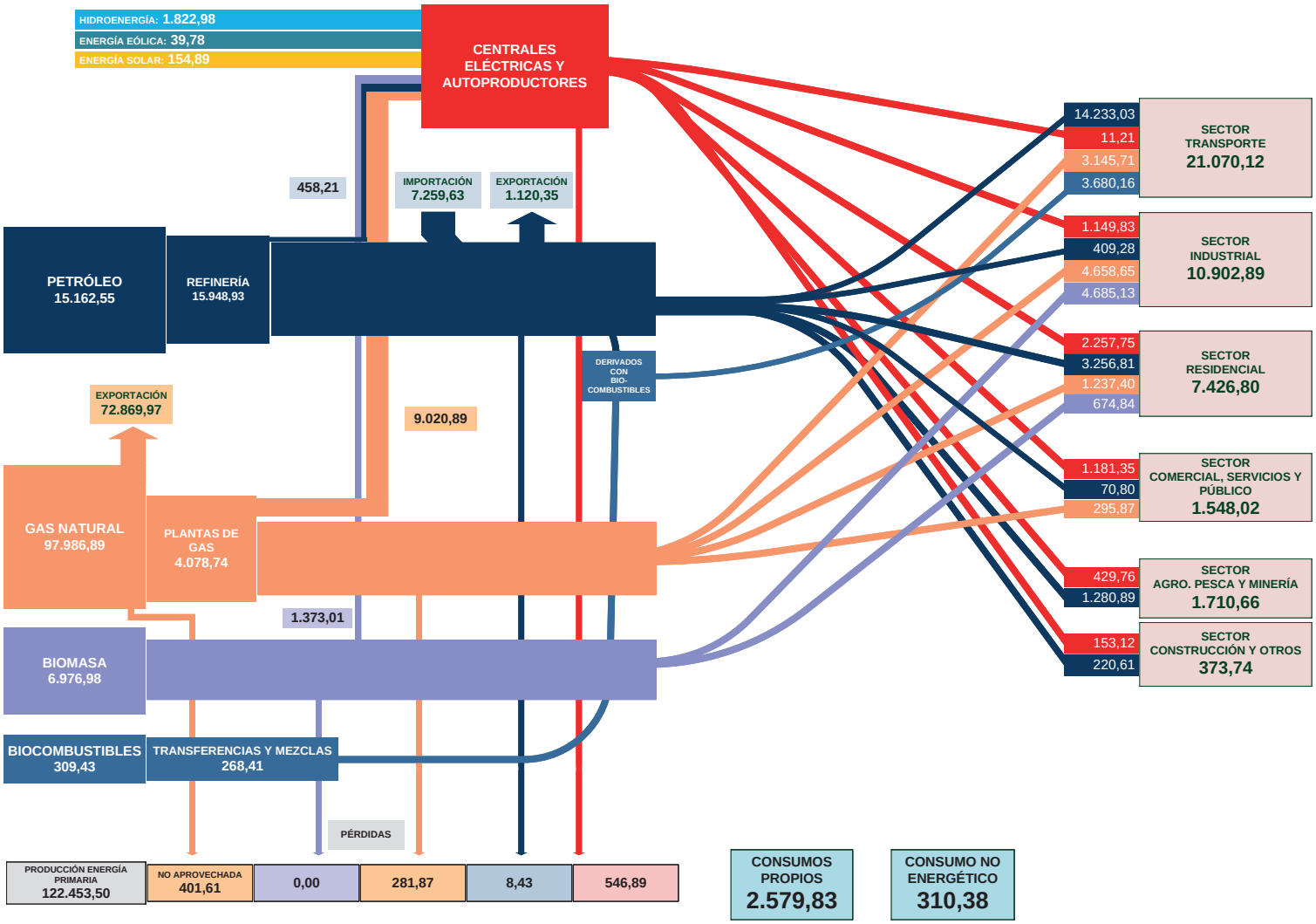
Flujo Energético BEN 2020 168
Flujo Energético BEN 2021 169
Flujo Energético BEN 2022 170
Flujo Energético BEN 2023 171
Flujo Energético BEN 2024 172





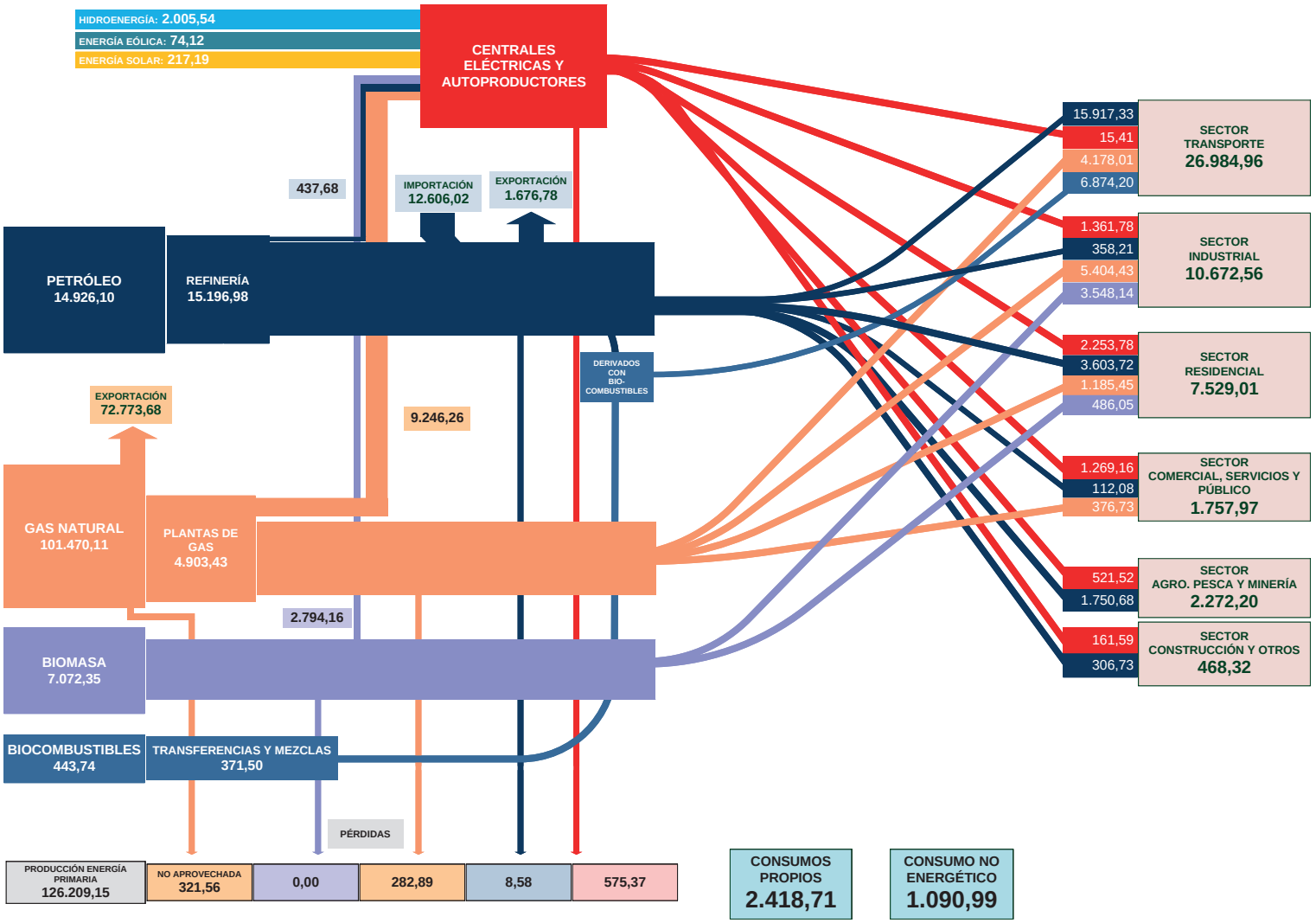
Bolivia: Flujo Energético BEN 2020

(en Kbep)



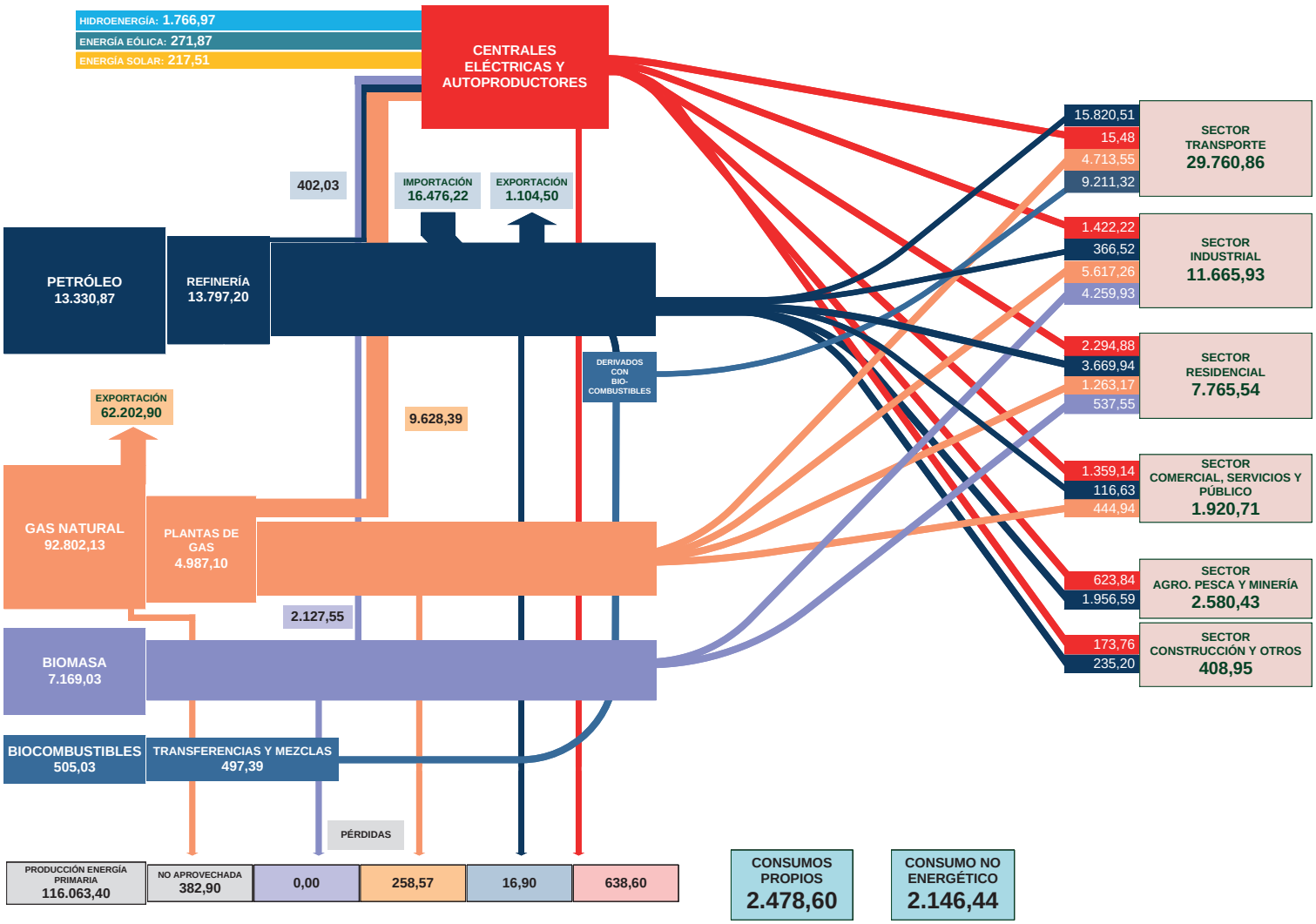
Bolivia: Flujo Energético BEN 2021

(en Kbep)



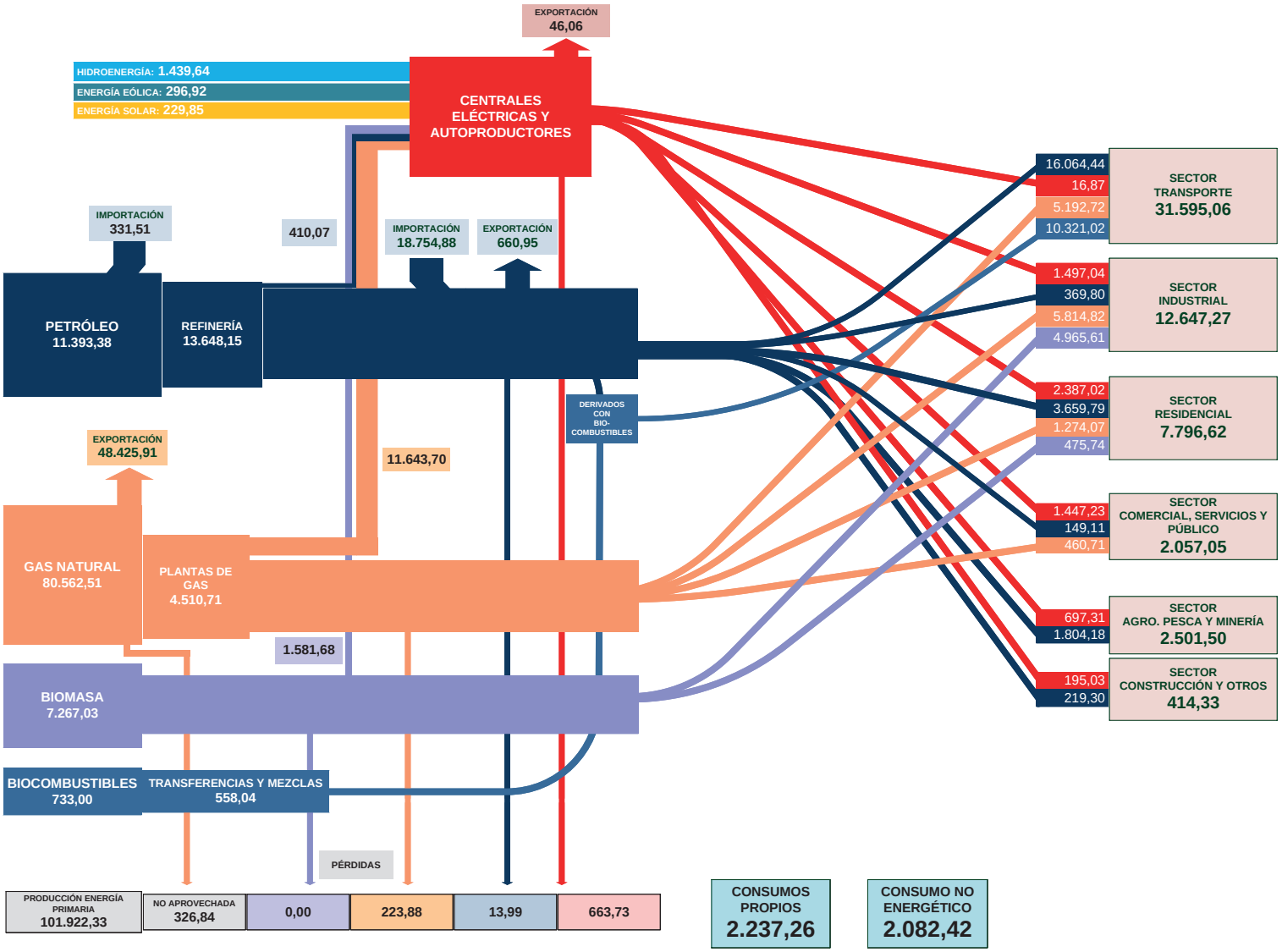
Bolivia: Flujo Energético BEN 2022

(en Kbep)



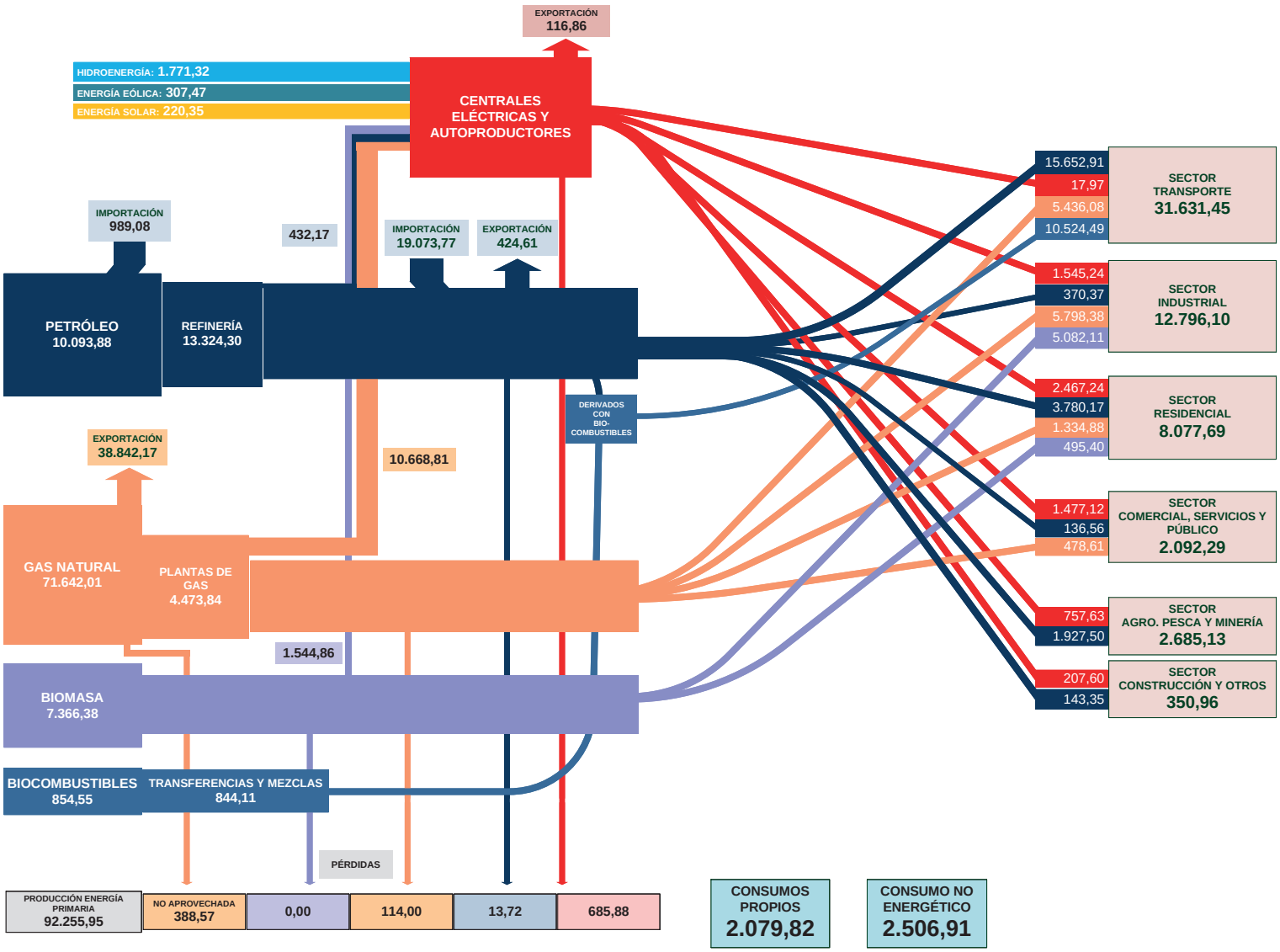
Bolivia: Flujo Energético BEN 2023

(en Kbep)



Bolivia: Flujo Energético BEN 2024

(en Kbep)





Mantenimiento de la red de media tensión, departamento de Pando, municipio Puerto Rico (zona El Bajio). Foto: ENDE Cobija, 2023.



Personal de operaciones en el Complejo Ciclotrón-Radiofarmacia y Preclínica (CCRP), departamento de La Paz, municipio de El Alto.
Foto: ABEN, 2024

Sección 11

Anexos

Anexo 1: Resolución ministerial	177
Anexo 2: Metodología del Balance Energético Nacional (BEN)	181
Anexo 3: Estructura del Balance Energético Nacional (BEN)	193
Anexo 4: Fuentes de Información	201
Anexo 5: Factores de Conversión	203
Anexo 6: Siglas y abreviaturas - Glosario	205





Actividades de recertificación de Línea Viva, departamento de Cochabamba, municipio de Cochabamba/Cercado.
Foto: ELFEC, 2024

Anexo 1

Resolución ministerial

BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

RESOLUCIÓN MINISTERIAL N° 167-2025

La Paz, 16 OCT 2025

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que, los Numerales 3 y 4 del Parágrafo I del Artículo 175 de la Constitución Política del Estado, establecen entre las atribuciones de las Ministras y los Ministros del Estado, la gestión de la Administración Pública en el ramo correspondiente y la de dictar normas administrativas en el ámbito de su competencia.

Que, el Parágrafo II del Articulo 349 de la citada norma constitucional dispone que los recursos naturales son de carácter estratégico y de interés público para el desarrollo del país.

Que, el Artículo 28 de la Ley N° 1178, de 20 de julio de 1990, de Administración y Control Gubernamentales, determina que todo servidor público responderá de los resultados emergentes del desempeño de las funciones, deberes y atribuciones asignados a su cargo.

Que, el Artículo 38 de la citada Ley N° 1178 dispone que los profesionales y demás servidores públicos son responsables por los informes y documentos que suscriban.

Que, el inciso w) del Parágrafo I del Artículo 14 del Decreto Supremo N° 4857 de 6 de enero de 2023, de Organización del Órgano Ejecutivo, señala que las Ministras y los Ministros del Órgano Ejecutivo tienen entre sus atribuciones w) Emitir Resoluciones Ministeriales en el marco de sus competencias.

Que, el Inciso j) del Parágrafo I del Artículo 15 del Decreto Supremo N° 4857 establece que las Viceministras y Viceministros del Estado Plurinacional, en el área de las competencias asignadas al nivel central en la Constitución Política del Estado, tienen la función de refrendar las resoluciones ministeriales relativas a los asuntos de su competencia y emitir las resoluciones administrativas necesarias para el cumplimiento de sus funciones.

Que, los incisos a) y d) del Artículo 50 del Decreto Supremo N° 4857, prevé dentro de las atribuciones de la Ministra(o) Ministro de Hidrocarburos proponer y dirigir la Política Energética del país, promover su desarrollo integral, sustentable y equitativo, y garantizar su soberanía, así como, planificar el desarrollo integral del sector energético y desarrollar estrategias para el cumplimiento de la política energética del país, en coordinación con las distintas entidades del sector y el Ministerio de Planificación del Desarrollo.

Que, los incisos a), b), c), d) e), f), g) e i) el Artículo 53 del señalado Decreto Supremo N° 4857 dentro de las atribuciones del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético prevé elaborar la planificación integral del sector energético a mediano y largo plazo con todas las entidades y empresas del sector; coordinar con los viceministerios, entidades y empresas del sector, las actividades relacionadas a la política energética y de medio ambiente; establecer las bases y elaborar la metodología para la planificación sectorial energética del país, en coordinación con los viceministerios, entidades y empresas del sector; formular y evaluar la política energética del país, velando por el uso eficiente de los recursos; formular y aplicar las estrategias para la integración energética regional; implementar, desarrollar y administrar el sistema de información del Sector Energético; formular y velar por el cumplimiento de la política y normativa ambiental del sector energético; y administrar y gestionar el desarrollo sectorial del balance energético.

Que, la Resolución Ministerial N° 054-2021 de fecha 09 de abril de 2021, se estableció la conformación de la Comisión de Desarrollo Energético (CDE) con el objeto de planificar el desarrollo integral del sector energético y desarrollar estrategias para el cumplimiento de la política energética del país.

"2025 BICENTENARIO DE BOLIVIA"

Av. Mcal. Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones La Paz, piso 12 - Central Piloto (591 - 2) 2186700
La Paz, Bolivia - **www.mhe.gob.bo**

BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

Que, el Parágrafo I del Artículo 3 de la mencionada disposición legal indica que una de las finalidades de la Comisión es analizar el Balance Energético Nacional.

Que, el Artículo Primero de la Resolución Ministerial N° 130-2023 de 22 de septiembre de 2023, aprueba el documento "Balance Energético Nacional 2018-2022" emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético.

Que, el Artículo Primero de la Resolución Ministerial N° 109-2024 de 09 de agosto de 2024, aprueba el documento "Balance Energético Nacional 2019-2023" emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético.

Que, el Informe MHE-VMPDE-DGPDE-UEIE-INF/2025-0041 de 28 de agosto de 2025, emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, concluye: *"(...)* ***1)*** *La Unidad de Estadísticas e Información Energética, dependiente de la Dirección General de Planificación Energética y Gestión del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, elaboró el documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"****, dando cumplimiento al inciso i) del Artículo 53 del Decreto Supremo N° 4857 de 06 de enero de 2023, que indica que es atribución del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, el administrar y gestionar el desarrollo sectorial del balance energético.* ***2)*** *El documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"*** *consigna las estadísticas de las gestiones 2020, 2021, 2022, 2023 del documento "Balance Energético Nacional 2019-2023" (aprobado mediante Resolución Ministerial N° 109-2024 de fecha 09 de agosto de 2024 y publicado la gestión pasada) e incorpora las estadísticas de la gestión 2024 que corresponden al trabajo de consolidación en el marco del Comité de Revisión del Balance Energético Nacional Por consiguiente, se presenta el periodo comprendido 2020-2024 que expone los resultados al último quinquenio.* ***3)*** *A objeto de contar con estadísticas que consideren criterios normalizados a nivel internacional, se incluyó la desagregación de registras vinculados a biocombustibles (mezclas de etanol y mezclas de biodiesel), por tanto, la estructura del Balance Energético Nacional, experimentó ajustes cuantitativos que incidieron únicamente en valores totales y parciales de actividades de producción, transformación y consumo de energéticos vinculados a trasferencias y mezclas con biocombustibles (Gasolina Especial Plus y Gasolina Súper Etanol 92) correspondientes a las gestiones 2020 al 2023.* ***4)*** *El Comité de Revisión del Balance Energético Nacional, fue parte activa del proceso de elaboración del documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"*** *La validación de la información estadística contenida en el documento, se evidencia en las Actas de la Segunda y Tercera Reunión del Comité Técnico de Revisión del Balance Energético Nacional, efectuadas en fechas 28 de abril y 07 de mayo de 2025, donde se respaldó y valido la información estadística proporcionada por cada instancia (AETN YPFB, ANH CNDC, ENDE, VMEER, VMEERE y VMICTAH).* ***5)*** *La Comisión de Desarrollo Energético (CDE) conformada mediante la Resolución Ministerial N° 054-2021 de fecha 09 de abril de 2021, en cumplimiento al Artículo 3 de la citada Resolución, analizó el Balance Energético Nacional, dando conformidad al documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"****, mediante la emisión de notas formales de los Viceministerios y entidades bajo tuición del Ministerio de Hidrocarburos y Energías.* ***6)*** *Corresponde remitir el presente Informe a la Dirección General de Asuntos Jurídicos para que, en el marco de lo establecido en el ordenamiento jurídico nacional vigente y bajo el antecedente de que el documento "Balance Energético Nacional 2019-2023, fue aprobado mediante Resolución Ministerial N° 109-2024 de fecha 09 de agosto de 2024, proceda con la elaboración de la Resolución Ministerial que apruebe el documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"****, remitiendo la misma para aprobación y firma del Ministro de Hidrocarburos y Energías".",* recomienda: *"****1)*** *Aprobar el presente Informe y remitir el mismo a la Dirección General de Asuntos Jurídicos para que mediante el Informe Legal respectivo, evalúe en el marco de lo establecido en el ordenamiento jurídico nacional vigente, la pertinencia de emitir una Resolución Ministerial que apruebe el documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"****, siendo que el mismo se constituye únicamente en un instrumento técnico de consulta que identifica tendencias en el comportamiento histórico del sector energético, sirviendo de insumo para análisis futuros que orienten la planificación energética del país; teniendo como precedente que el documento "Balance Energético Nacional (2019-2023 fue aprobado mediante Resolución Ministerial N° 109-2024 de fecha 09 de agosto de 2024.*

"2025 BICENTENARIO DE BOLIVIA"

Av. Mcal. Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones La Paz, piso 12 - Central Piloto (591 - 2) 2186700
La Paz, Bolivia - **www.mhe.gob.bo**

BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

Para que la información del Balance Energético Nacional sea oportuna, se requiere que la Resolución Ministerial sea emitida en la primera quincena del mes de septiembre del año curso. ***2)*** *Dar continuidad a las actividades de coordinación con la GIZ, para el diseño, diagramación y edición de la publicación digital del documento* ***"Balance Energético Nacional (2020-2024)"****.*

Que, el Informe Jurídico MHE-DGAJ-UGJ-INF/2025-0336 de 10 de septiembre de 2025, emitido por la Dirección General de Asuntos Jurídicos del Ministerio de Hidrocarburos y Energías, concluye: *"Con base a la normativa señalada y lo referido en el Informe MHE-VMPDE-DGPDE-UEIE-INF/2025-0041 de 28 de agosto de 2025, emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, se concluye que es pertinente la aprobación del documento "Balance Energético Nacional (2020-2024)" mediante Resolución Ministerial por parte de la MAE del Ministerio de Hidrocarburos y Energías, no contraviniendo la normativa legal vigente, debiendo la misma ser refrendada por el Viceministro de Planificación y Desarrollo Energético, conforme lo previsto en el Inciso j) del Parágrafo I del Artículo 15 del Decreto Supremo N° 4857 de 06 de enero de 2023".*

POR TANTO:

El Ministro de Hidrocarburos y Energías, en uso de las atribuciones conferidas por normativa vigente.

RESUELVE:

ARTÍCULO 1.- APROBAR el documento "Balance Energético Nacional 2020-2024" emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, que adjunto forma parte integrante e indivisible de la presente Resolución Ministerial.

ARTÍCULO 2.- El Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético del Ministerio de Hidrocarburos y Energías, queda encargado de la ejecución y cumplimiento de la presente Resolución Ministerial, en el marco de la normativa vigente.

ARTÍCULO 3.- Abrogar y/o derogar las resoluciones contrarias a la presente Resolución Ministerial.

Regístrese, comuníquese y archívese.

Alejandro Gallardo Barrenechea
MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

V°B° M.C.A. M.H.E.

Freddy Gustavo Velasquez Robles
VICEMINISTRO DE PLANIFICACIÓN Y DESARROLLO ENERGETICO INTERINO
MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

M.H.E. Mario Rene Paz Alanes JEFE - DGAJ

"2025 BICENTENARIO DE BOLIVIA"

Av. Mcal. Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones La Paz, piso 12 - Central Piloto (591 - 2) 2186700
La Paz, Bolivia - **www.mhe.gob.bo**



Operación de maquinaria pesada en el Complejo Industrial de Litio, departamento de Potosí, Salar de Uyuni,
Foto: YLB, 2023

Anexo 2

Metodología del Balance Energético Nacional (BEN)

En el marco de los nuevos Lineamientos Metodológicos para la Elaboración de los Balances de Energía de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y las Recomendaciones Internacionales para las Estadísticas de Energía (IRES–Naciones Unidas), el Balance Energético Nacional considera la siguiente metodología:

1. Descripción

El Balance Energético Nacional se constituye en un instrumento de carácter general y sistemático para la elaboración de planes orientativos y la toma de decisiones del sector.

Es un conjunto de relaciones en equilibrio que contabilizan los flujos de energía a través de distintas actividades desde su producción hasta su consumo final.

Brinda una representación de la estructura y funcionamiento del sistema energético. Lo hace en una forma organizada y sistemática, sintetizando la información en forma matricial, conformado por columnas que representan las fuentes de energía y por filas que representan las actividades, es decir, los orígenes y destinos de energía (oferta, transformación y consumo).

En dicha matriz se pueden analizar todos los procesos y transformaciones que sufre una determinada fuente a través de todo el sistema, así como para cada rubro, las magnitudes correspondientes a cada fuente.

Para el caso del Balance Energético Nacional se lo presenta en la modalidad de balance calórico para permitir las comparaciones y agregaciones entre los flujos de diferentes fuentes, para lo cual es necesario que todas las medidas se encuentren en una unidad común, por este motivo se convierten los flujos físicos a flujos calóricos, utilizando como factores de conversión los poderes caloríficos inferiores de las fuentes combustibles y las equivalencias entre unidades, para las fuentes medidas directamente en unidades calóricas o de energía.

Los componentes básicos del Balance Energético Nacional son:

- Las fuentes de energía,
- La oferta total,
- Los centros de transformación
- El consumo de energía.

2. Objetivo

2.1. Objetivo General

El objetivo de la elaboración del Balance Energético Nacional es crear un documento base para la Planificación Energética, ya que resume información histórica referente a la oferta y el consumo de energía en el Estado Plurinacional de Bolivia, incluyendo las actividades de producción de energéticos primarios, su transformación en energía secundaria, la exportación e importación de energía y finalmente el consumo interno de energía, tanto por sector económico como por tipo de energético.

Permite a su vez la construcción y formulación de la política y planificación energética del país, dado que, a partir del análisis de la información estadística contenida, permite caracterizar y definir la estructura de los sectores económicos, relacionados con el consumo y producción de energía.

2.2. Objetivos específicos

- Conocer detalladamente la estructura del sector energético nacional.
- Determinar para cada fuente de energía los usos competitivos y no competitivos que permitan impulsar, cuando sea posible, los procesos de sustitución.
- Ser utilizado para permitir la proyección energética y sus perspectivas a corto, mediano y largo plazo.
- Servir de instrumento para la planificación energética.
- Evaluar la dinámica del sistema energético en concordancia con la economía del país, determinando las principales relaciones económico-energéticas entre los diferentes sectores de la economía nacional.

3. Fuentes de energía

3.1. Energía primaria

Se entiende por energía primaria las fuentes de energía en su estado natural, es decir, que no han sufrido ningún tipo de transformación física o química mediante la intervención humana.

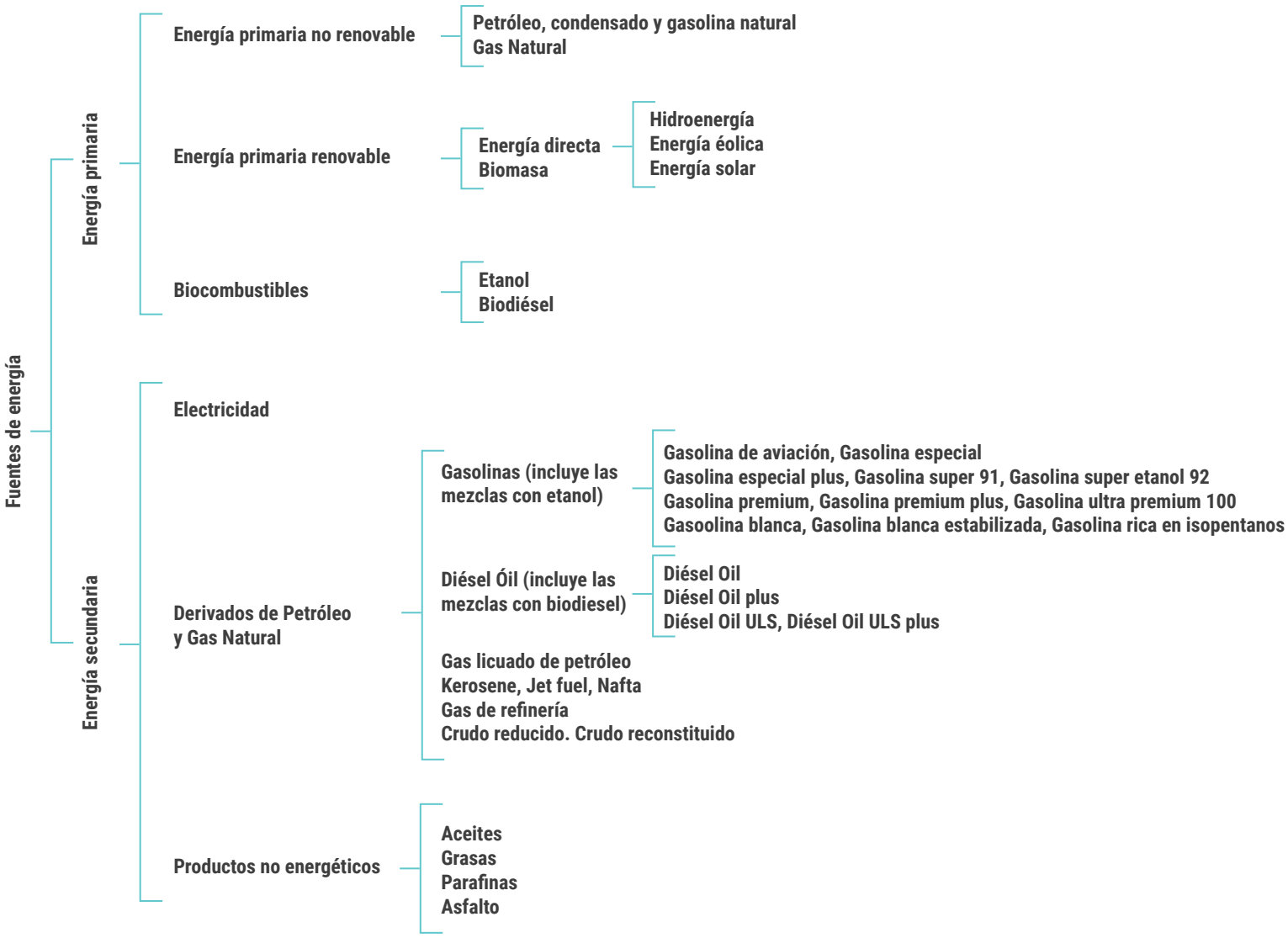
Se las puede obtener de la naturaleza, ya sea: en forma directa como en el caso de hidroenergía, solar, la leña y otros combustibles vegetales; o después de un proceso de extracción como el petróleo, carbón mineral, geotermia, etc.

El Balance Energético considera ocho (8) fuentes primarias de energía: Petróleo, Condensado y Gasolina Natural, Gas Natural, Hidroenergía, Biomasa, Energía Eólica, Energía Solar, Etanol y Biodiésel.

3.2. Energía secundaria

Se denomina energía secundaria a los productos energéticos que se obtienen mediante la transformación de fuentes de origen primario o de otras fuentes secundarias.

El Balance Energético considera veintiséis (26) fuentes secundarias de energía, como ser: Electricidad, Gas Licuado de Petróleo, Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca, Kerosene, Jet Fuel, Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus, Gas de Refinería, Crudo Reducido, Nafta, Crudo Reconstituido, Aceites, Grasas, Parafinas y Asfalto.



4. Actividades energéticas

Oferta

La **Oferta Total Interna** comprende la Producción (tanto de fuentes primarias como secundarias) más la importación menos las exportaciones más la variación de inventarios menos lo no aprovechado y menos bunkers. Así mismo y según las recomendaciones internacionales, se incluyó la actividad de "Transferencias y Mezclas", la cual permite identificas las asignaciones de biocombustibles (etanol y biodiésel) para la mezcla (en la matriz primaria y matriz secundaria).

La **variación de stock o variación de inventario**, es la diferencia entre el valor de la existencia inicial del energético dado al comienzo del ejercicio menos la existencia final del mismo al fin del periodo. Un valor positivo, indicara que, en el periodo en cuestión, se consumió producto almacenado (produce un incremento en la oferta), mientras un valor negativo, indica que parte del energético no se consumió en el período, sino que se lo almacenó (produciendo una disminución en la oferta).

Las **transferencias y mezclas**, son adiciones o sustracciones que se aplica a un energético, que genera un cambio de denominación. Es un porcentaje asignado para la mezcla con otro producto; como por ejemplo Gasolina Super Etanol 92 (gasolina y etanol), Diésel Oil Plus (diésel oil y biodiésel).

Transformación

Es la cantidad de energía, de fuentes primarias y secundarias, que ingresa a los Centros de Transformación, para convertirse en Energía Secundaria.

Consumo

El **consumo** es la energía utilizada ya sea como uso propio del sector energético o en los distintos sectores socioeconómicos, tanto para uso energético como no energético. El consumo se divide en consumo propio y consumo final.

El **consumo propio** es la energía utilizada por el sector energético para su funcionamiento en las etapas de producción, transformación, transporte, distribución y almacenamiento.

El **consumo final** incluye todos los flujos energéticos agrupados según los sectores socioeconómicos en que son consumidos, tanto para uso energético como no energético. El consumo final se divide en consumo final no energético y consumo final energético.

El **consumo final energético**, se refiere a la cantidad total de productos primarios y secundarios utilizados por todos los sectores de consumo para la satisfacción de sus necesidades energéticas. El Balance incluye los siguientes sectores: Transporte, Industrial, Residencial, Comercial, Servicios y Público, Agropecuario Pesca y Minería, y Construcción y Otros. El consumo final no energético, está definido por los consumidores que emplean

fuentes energéticas como materia prima para la fabricación de bienes no energéticos. El Balance se refiere al sector Petroquímico y Otros (Por ejemplo, asfaltos, aceites, grasas y lubricantes).

El **consumo del Sector Transporte**, incluye los consumos de energía de todos los servicios de transporte dentro del territorio nacional, sean públicos o privados, para los distintos medios y modos de transporte de pasajeros y carga (carretero, ferrocarril, aéreo y fluvial-marítimo). El consumo de combustible (Jet Fuel) asociado al sector transporte, solo considera el consumo de Jet Fuel para vuelos nacionales, ya que los volúmenes de Jet Fuel entregados a aviones para su consumo durante viajes internacionales, se lo contabiliza como bunker, por lo que no se lo incluye en este sector de consumo. En el caso de los combustibles mezclados con etanol y biodiésel, la cuantificación del volumen consumido es independiente.

El **consumo del Sector Industrial**, comprende los consumos energéticos de toda la actividad industrial ya sea extractiva o manufacturera (pequeña, mediana y gran industria), y para todos los usos excepto el transporte de mercaderías que queda incluido en el sector transporte.

El **consumo del Sector Residencial**, corresponde a los hogares urbanos y rurales.

El **consumo del Sector Comercial, Servicios y Público**, abarca el consumo de todas las actividades comerciales y de servicio de carácter privado, los consumos energéticos del gobierno a todo nivel (nacional, provincial, municipal), instituciones y empresas de servicio público.

El **consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería**, comprende los consumos de combustibles relacionados con toda la actividad agrícola, pecuaria y minera.

El **consumo del Sector Construcción y Otros**, incluye los consumos energéticos del sector construcción y todos los demás sectores que no se encuentren catalogados en los consumos referidos en párrafos precedentes.

No Aprovechado, Pérdidas y Ajustes

La energía no aprovechada es la cantidad de fuentes de energía registrada en la producción, pero que por indisponibilidad técnica y/o económica, no es posible su utilización. Las pérdidas es la cantidad de fuentes de energía que se pierde por diferentes razones, en su paso por la cadena energética, desde su origen hasta su consumo final. Ocurren pérdidas en extracción, almacenamiento, transformación, transporte y distribución. Sin embargo, para efecto del balance energético no se consideran las pérdidas de extracción, porque generalmente ya están descontadas del valor de producción, ni tampoco las de transformación, debido a que forman parte de la eficiencia total de estos centros, por lo tanto, solamente se contabilizan las pérdidas de almacenamiento, transporte y distribución. El ajuste es la diferencia entre la oferta total y el consumo aparente, que puede tener signo positivo o negativo dependiendo de cuál de las cuentas tiene un valor

mayor. Aunque es difícil generalizar, ya que para cada fuente se presentan diferentes dificultades en la recolección de datos, se podría tomar como criterio que el valor absoluto del ajuste estadístico, no debería sobrepasar el 5% del valor de la oferta total.

5. Supuestos utilizados

En función a la disposición limitada de datos, se requirió el establecer los siguientes supuestos:

Producción: En el caso de la Biomasa, la producción corresponde a estimaciones derivadas de los resultados del Documento Técnico 115/07 del ESMAP (Energy Sector Management Assistance Program). La producción de hidroenergía es igual a la cantidad de energía eléctrica generada por las centrales hidroeléctricas. La producción de energía eólica es igual a la energía eléctrica generada por los aerogeneradores.

Importación: En el caso de los Aceites, se consideró la información de importación de Aceites Base reportada por YPFB para el periodo 2020-2024. Para los años que no existe disponibilidad de datos en lubricantes como aceites y grasas (productos no regulados), se considera que los valores de importación son la diferencia entre la producción y consumo.

El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos) corresponde a la información agregada de YPFB. Para los energéticos denominados biocombustibles (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus), el volumen total de importación fue desagregado según la información disponible de porcentajes asignados para mezcla. Por consiguiente, en el caso de Gasolina Especial Plus, "el volumen de importación no se debe entender como Importación de Gasolina Especial Plus", si no "el volumen importado de Gasolinas (insumos y aditivos) asignado a Gasolina Especial Plus".

En consecuencia, el volumen importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la sumatoria de los volúmenes asignados en la actividad de Importación para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra premium 100. Situación similar se debe considerar para los tipos de Diésel Oil (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus).

Aunque en el año 2024 no hubo registros de importación de Aceites base, se considera la información reportada por YPFB en el periodo 2020-2024.

Refinerías: La eficiencia no supera al 100%. La producción de GLP incluye el Butano producido, reportado por YPFB. En el caso de la Gasolina Especial, solo se considera la producción de gasolina en refinería por departamento. En el caso de Gasolina Especial Plus, según la metodología, la cuantificación es separada e incluye la mezcla de etanol

con gasolina nacional y gasolina importada. La producción de Gasolina Super Etanol 92, considera el criterio de transferencias y mezclas, y según la información disponible de YPFB, para la mezcla con etanol se utiliza gasolina importada.

Exportación: YPFB proporcionó información de exportaciones de Gas Natural para el periodo 2020-2024, para esta última gestión se consideró el valor del VMEERE que es concordante con el de YPFB. El volumen exportado de Gas Natural se encuentra medido a 68°F en Base Saturada, mientras que el volumen comercializado en el mercado interno se encuentra medido a 60°F. Las exportaciones de electricidad corresponden a valores reportados por la AETN en el Anuario Estadístico 2024 y reportes periódicos ENDE.

La exportación de GLP incluye el Butano exportado, reportado por YPFB. Para el caso de la exportación de Gasolina Blanca Estabilizada y Gasolina Rica en Isopentanos se consideraron los valores reportados por YPFB. En el caso de Parafinas para el periodo 2020-2024 se consideraron los volúmenes reportados por YPFB.

Plantas de Tratamiento: Para el caso del Gas Natural, se consideró el supuesto del 93,73% en eficiencia del proceso de conversión de Gas Natural a GLP, el valor de eficiencia, es el valor más significativo en las Fichas técnicas de las Plantas de Procesamiento de Gas Natural que operan en el país, publicado por la ANH en el año 2017. Para el caso de la producción de Gasolina Blanca Estabilizada y la Gasolina Rica en Isopentanos se consideró los valores reportados por YPFB.

Centrales Eléctricas: La generación en Centrales Eléctricas corresponde a la generación bruta en el Sistema Interconectado Nacional y Sistemas Aislados, reportados por la AETN en el Anuario Estadístico 2024.

Autoproductores: La generación en Autoproductores corresponde a la generación bruta única de Autoproductores reportados por la AETN en el Anuario Estadístico 2024.

Consumo Propio: Para el caso de la Biomasa se asume un consumo propio constante, asociado a los resultados del Documento Técnico 115/07 del ESMAP (Energy Sector Management Assistance Program). Para el caso de la electricidad, para el periodo 2020-2024 se consideraron los valores de consumo propio en Distribución y consumo propio en Centrales Generadoras reportados por la AETN. En el caso de la Gasolina Blanca Estabilizada y la Gasolina Rica en Isopentanos se asumió el supuesto de que la diferencia entre la producción y la exportación se asocia al consumo propio. La Gasolina Blanca, el Kerosene, el Gas de Refinería, el Crudo Reducido y la Nafta implican consumos propios estimados ya que son utilizados en la producción de otros productos. La estimación del consumo propio para estos energéticos responde a la sumatoria de la Oferta Total y la Transformación Total menos el Consumo Final y menos las Pérdidas.

Variación de inventarios: Para productos derivados de petróleo la variación de inventarios corresponde al valor de la variación de inventarios en refinerías.

No Aprovechado: El volumen de Gas Natural No Aprovechado corresponde al volumen de Gas Quemado reportado por YPFB.

Bunker: El BEN considera como una actividad de oferta "Bunker" asociando a este concepto, la cantidad de Jet Fuel internacional vendido a naves aéreas en viajes internacionales. El registro por separado de este consumo, se debe principalmente a que en la metodología del IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) para inventario de emisiones de gases de efecto invernadero, se descuentan de la oferta interna este consumo, por considerar que se dan fuera de las fronteras nacionales.

Transferencias y mezclas: Para las asignaciones de Etanol y Biodiésel, se consignan los porcentajes establecidos para cada biocombustible (como ser Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus).

Para el ajuste de los años 2020-2023, se utilizó la información histórica solicitada a YPFB, bajo la estructura porcentual identificada en el año 2024. Por tal razón las estadísticas de los biocombustibles están en desarrollo y tienen la cualidad de ser estimaciones.

Pérdidas

Para el caso del Petróleo/Condensado y Gasolina Natural y para el caso del Gas Natural, se consideró el total de los cuadros de Resumen anual de pérdidas y demasías en oleoductos (crudo) y gasoductos, extractados de la información de YPFB.

Para el caso de la electricidad, para el periodo 2020-2024 se consideraron valores de Pérdidas en Distribución y Pérdidas en Centrales Generadoras reportados por la AETN. Para el GLP, la Gasolina de Aviación, la Gasolina Especial, la Gasolina Premium, la Gasolina Blanca, el Kerosene, el Jet Fuel, el Diésel Oil, el Crudo Reducido, la Nafta y el Crudo Reconstituido se consideraron las perdidas en refinerías. Para el Gas de Refinería se asumió una pérdida del 5% de la producción. Para Aceites y Parafinas se utilizó la información disponible YPFB, mientras que para Grasas y Asfaltos se asumió una pérdida del 2,5% de la producción en refinerías.

Consumo Energético: El consumo de Biomasa se relaciona con el supuesto de producción asumido en relación al Documento Técnico 115/07 del ESMAP (Energy Sector Management Assistance Program), el consumo de Biomasa en el sector residencial, considera el porcentaje de hogares que consumen leña para cocinar conforme el reporte de la Encuesta de Hogares 2023 del INE, de esta manera se asume que el consumo de Biomasa en el sector industrial representa la diferencia entre el consumo total y el consumo del sector residencial.

En el caso del GLP, se consideraron los volúmenes despachados a clientes de GLP a granel por categorías, volúmenes recepcionados de GLP en plantas distribuidoras y volúmenes comercializados de GLP en estaciones de servicio reportados por la ANH para el periodo 2020-2024, en función a esta información, se establecieron porcentajes de consumo estimados para cada año del periodo referido, los porcentajes estimados y ponderados fueron aplicados al consumo total de GLP para obtener los respectivos consumos sectoriales. En el año 2023, según la revisión cuantitativa adicional, se actualizó el volumen de venta de GLP, consistente con el año 2024 y 2022. El consumo sectorial de Kerosene asume el supuesto donde el 70% del consumo de Kerosene se atribuye al sector residencial y el restante 30% al sector industrial.

En el caso del Diésel Oil se consideraron los volúmenes recepcionados de las estaciones de servicio de combustibles líquidos, volúmenes recepcionados en puestos de venta de combustibles líquidos, volúmenes recepcionados de grandes consumidores por sectores, volúmenes despachados por ventas directas por rubro y volúmenes recepcionados de grandes consumidores por sectores reportados por la ANH para el periodo 2020-2024, en función a esta información, se establecieron porcentajes de consumo estimados para cada año del periodo referido, los porcentajes estimados y ponderados fueron aplicados al consumo total de Diésel Oil para obtener los respectivos consumos sectoriales.

En el caso de la Gasolina de Aviación, la Gasolina Especial, la Gasolina Especial Plus, la Gasolina Premium, la Gasolina Premium Plus, la Gasolina Ultra Premium, la Gasolina Ultra Premium 100 y la Gasolina Super Etanol 92, se consideran los volúmenes de venta total nacional comercializados. En el caso de los lubricantes, al no contar con información sobre consumo en algunos años, se determinó asumir un consumo igual a la producción más la importación menos las pérdidas.

En cuanto al consumo sectorial de electricidad, la desagregación del BEN está correlacionada con la información provista en el Anuario Estadístico 2024 de la AETN según el siguiente criterio:

Desagregación Sectorial según BEN	Conceptos
Transporte	Consumo Teleférico (Descontado De Categoría General Anuario AETN) + Consumo Vehículos Y Tren Eléctrico (Descontado De Categoría Otros Anuario AETN)
Industrial	Categoría Industria (Anuario AETN)
Residencial	Categoría Residencial (Anuario AETN)
Comercial, Servicios y Público	Categoría General (Anuario AETN) – Transporte (Consumo Teleféricos) – Consumo Agropecuario En El SIN + Categoría Alumbrado Público (Anuario AETN)
Agropecuario, Pesca, Minería	Categoría Minería (Anuario AETN) – Consumo Agropecuario En El SIN (Descontado De La Categoría General Anuario AETN) + Consumo Agropecuario En SAVIS (Descontado De Categoría Otros Anuario AETN)
Construcción y Otros	Categoría Otros (Anuario AETN) – Transporte (Consumo Vehículos Y Tren Eléctrico) – Consumo Agropecuario En SAVIS

Asimismo, se recurrió a información referida al Consumo de cada Empresa Distribuidora para contar con la relación Departamental.

Consumo No Energético: En el caso del Gas Natural se asocia al consumo de la Planta de Amoniaco y Urea. En el caso de Aceites, Grasas y Asfalto para el periodo 2020-204 se consideraron los volúmenes de venta total nacional comercializados, reportados por YPFB. En el caso de las Parafinas se asumió que el consumo es la diferencia entre la producción menos la exportación.

Notas Adicionales

En función de la metodología y los parámetros internacionales, se ajustó la cantidad de decimales a utilizar.



Interconexión eléctrica de Cochabamba, , departamento de Cochabamba, municipio de Cochabamba/Cercado.
Foto: YLB, 2025

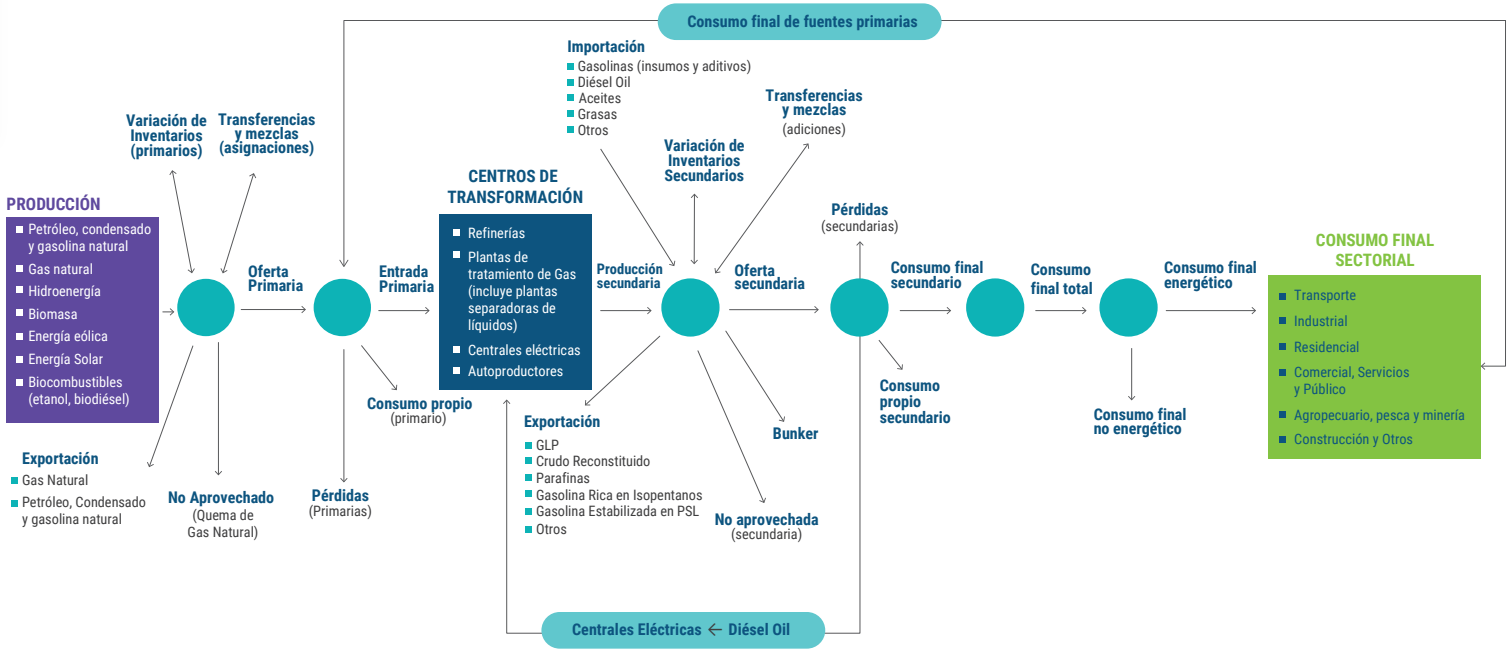


Actividades de Electrificación Rural, departamento de Cochabamba, municipio de Tapacarí (zona Andina)
Foto: ELFEC, 2025

Anexo 3

Estructura del Balance Energético Nacional (BEN)

Considerando la metodología establecida por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), en el documento "Manual Estadística Energética" (OLADE - BID - 2017), la estructura de la cadena energética, integra la oferta de las fuentes de energía (primaria y/o secundaria), el centro de utilización (centros de transformación) y el consumo final en cada sector económico. A continuación, se presenta el flujo energético a nivel nacional, donde el sentido de las flechas corresponde a la convención de signos y fórmulas estándar para el cálculo de cada componente.



Fuente: Elaboración propia en base al "Manual Estadística Energética" (OLADE - BID - 2017)

En el marco de los nuevos Lineamientos Metodológicos para la Elaboración de los Balances de Energía de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y las Recomendaciones Internacionales para las Estadísticas de Energía (IRES–Naciones Unidas), el Balance Energético Nacional considera la siguiente estructura:

1. Oferta total

Oferta es la cantidad de cada fuente, que está disponible para el uso interno, ya sea para insumo a transformación, para consumo propio del sector energético o para consumo final. Parte de este rubro cubre también las pérdidas que se dan en las diferentes etapas de la cadena energética. La oferta total interna del BEN se calcula mediante la siguiente fórmula:

$$OT = PP + IM - EX + VI - NA - BK + TyM$$

Donde:

OT Oferta total interna

PP Producción primaria (PP) de fuentes primaria y secundarias

IM Importación (IM)

EX Exportación (EX)

VI Variación de inventario (VI)

NA No Aprovechado (NA)

BK Bunkers (BK)

TyM Transferencias y mezclas (TyM)

Nota: La variación de inventarios puede ser de signo positivo o negativo en el balance energético.
Las transferencias en la matriz primaria tienen el signo negativo, mientras que en la matriz secundaria se anota con signo positivo.

Actividad	Signo en el balance
Producción primaria (PP)	Positivo
Importación (IM)	Positivo
Exportación (EX)	Positivo
Variación de inventario (VI)	Positivo o negativo
No Aprovechado (NA)	Positivo
Bunkers (BK)	Positivo
Transferencias y mezclas (TyM)	Positivo o Negativo
Total oferta interna	**PP + IM – EX + VI – NA – BK + TyM**

1.1. Transferencias y mezclas

A diferencia de los años anteriores, la estructura de la Oferta total, incluye la actividad de Transferencias y Mezclas (o asignación de insumos y/o complementos), que hace referencia a Biocombustibles como Etanol y Biodiésel, puesto que se identificó el flujo energético inicial en la matriz primaria y en la matriz secundaria. Por consiguiente, es una estadística en desarrollo.

Estas transferencias y mezclas no significan una transformación del energético en un nuevo producto (como es el petróleo que ingresa a refinería y genera derivados), sino por el contrario es la adición de un complemento a un producto final (derivado).

1.1.1. Importación de Gasolina (insumos y aditivos)

Según la revisión de la información estadística, el volumen importado total de Gasolinas (insumos y aditivos), es distribuido o asignado para la mezcla con Etanol, para la obtención de Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100. En el caso de Gasolina Especial Plus se tienen asignaciones de Gasolina de producción nacional y Gasolina importada.

Volúmen importado total de Gasolina (insumos y aditivos) = $\sum$ Volúmen asignado a cada energético derivado y/o catalogado como biocombustible

1.1.2. Importación de Diésel (insumos y aditivos)

Según la revisión de la información estadística, el volumen importado total de Diésel Oil, es distribuido o asignado para la mezcla con Biodiésel, para la obtención de Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus.

Volumen importado total de Diésel Oil = $\sum$ Volumen asignado a cada energético derivado y/o catalogado como biocombustible

2. Transformación total

Se refiere a los centros donde el energético que entra se modifica en procesos especiales, produciendo un energético diferente. En estos Centros de Transformación, se producen cambios físicos y/o químicos de la correspondiente fuente de energía con lo que se obtiene otro energético (se producen pérdidas en la transformación, consumos propios e ineficiencias de los procesos de transformación). Los principales centros de transformación son:

- **Refinerías:** Instalaciones donde el petróleo crudo se transforma en derivados. En las refinerías básicamente se separa el petróleo crudo en sus diferentes componentes.
- **Centro de Tratamiento de Gas:** Son plantas donde el gas natural, asociado y no asociado, se procesa con el fin de recuperar hidrocarburos líquidos compuestos, como la gasolina y nafta; hidrocarburos puros como butano, propano, etano o mezcla de ellos y productos no energéticos, como el carbono; a través de un proceso de separación física de los componentes del gas. En el caso del BEN, se asocia a este concepto las Plantas Separadoras de Líquidos.
- **Centrales Eléctricas (públicas y autoproductores):** Son instalaciones que disponen de equipos que permiten convertir diferentes formas de energía en electricidad, tanto energía directa obtenida de la naturaleza, como la hidroenergía, la geotermia, la energía eólica y la energía solar, así como el calor obtenido de la combustión de otras fuentes.

Para el caso del BEN, se ha optado por mantener el criterio de anteriores ediciones, donde se considera que el "Total Transformación" es calculado con la siguiente ecuación:

Total Transformación = Refinerías + Plantas de tratamiento de gas + Centrales eléctricas + Autoproductores

La convención de signos para el despliegue en el balance es la siguiente:

Actividad	Signo en el balance
Insumo a transformación	Negativo
Producto de transformación	Negativo
Transformación total	**Suma de los valores**

Fuente: Elaboración propia en base al SIEE-OLADE

3. Consumo

El consumo se divide en consumo propio y consumo final. El consumo final se divide en consumo final no energético y consumo final energético.

3.1. Consumo propio

El consumo propio es la cantidad de energía primaria y secundaria que el propio sector energético utiliza para su funcionamiento. El consumo propio es exclusivamente de electricidad y combustibles. El consumo propio es transformado en energía final útil como calor, fuerza mecánica, iluminación, etc.

3.2. Consumo final total

Es la suma del consumo final energético más el consumo final no energético. El despliegue en el balance de los datos de consumo, se lo hace siempre con signos positivos.

Consumo Final Total	Consumo Final Energético
	+ Consumo Final No Energético

Consumo final energético

Se refiere a la cantidad total de fuentes primarias y secundarias utilizadas por los sectores de consumo final.

Consumo final no energético

Es más, una actividad que un sector, está definido por los consumos de fuentes energéticas como materia prima para la fabricación de bienes no energéticos y puede darse en cualquiera de los sectores socioeconómicos.

Consumo aparente

Esta cuenta no aparece de manera explícita en el balance, sin embargo, representa la cantidad de fuente energética que aparentemente es requerida para cubrir las necesidades internas del país o región de análisis. Se calcula sumando el consumo final, el consumo propio, las pérdidas y restando el total que ingresa a transformación.

$$CA = CF + CP + PE + TT$$

Donde:

CA	Consumo aparente
CF	Consumo final total
CP	Consumo propio del sector energético
PE	Pérdidas
TT	Transformación total (tiene siempre signo negativo)

4. Ajuste estadístico

Para el caso del BEN, se ha optado por mantener el criterio de anteriores ediciones, donde se considera que el "Ajuste Estadístico" es calculado con la siguiente ecuación:

		Oferta total
Ajuste Estadístico	**(+) (–)**	Total transformación
	(–)	Total consumo final
	(–)	Consumo propio
	(–)	Pérdidas

El ajuste estadístico puede tener signo positivo o negativo dependiendo de cuál de las cuentas tiene un valor mayor. Constituye también uno de los parámetros para medir el grado de precisión y calidad de los datos del balance energético. Aunque es difícil generalizar, ya que para cada fuente se presentan diferentes dificultades en la recolección de datos, se podría tomar como criterio que el valor absoluto del ajuste estadístico, no debería sobrepasar el 5% del valor de la oferta total.

Nota aclaratoria

Una estadística en desarrollo, permite establecer comportamientos provisionales de la variable o variables identificadas, que para el caso del sector energético se traduce en comprender el flujo energético general o parcial de las variables o productos (primarios y secundarios).

Si es así, el flujo energético preliminar identificado para los biocombustibles, que partió de una identidad cuantitativa, ayudó a comprender y focalizar de mejor manera las cualidades particulares de variables tradicionales y variables nuevas que se incluyen en la matriz primaria y matriz secundaria.

Bajo la guía de metodologías temáticas, internacionales o nacionales (generalmente aceptadas), la aproximación realizada debe continuar su evolución, sin alterar los flujos parciales ya definidos, de tal manera que la apropiación conceptual guíe a la correcta asignación cuantitativa e inclusión de nuevas variables.

Estructura de la Matriz del Balance Energético Nacional

	Fuentes Primarias	Total Primarias	Fuentes Secundarias	Total Secundarias	Total
Actividades de Oferta					
Producción primaria (PP)	(+)	Suma primarias			Total primarias
Importación (IM)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Exportación (EX)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Variación de inventario (VI)	(+/-)	Suma primarias	(+/-)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
No Aprovechado (NA)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Bunkers (BK)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Transferencias y mezclas (TyM)	(+/-)	Suma primarias	(+/-)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Total Oferta Interna (OT)	**PP + IM – EX + VI – NA – BK + TyM**				
Actividades de transformación					
Refinerías	(-)	Suma primarias	(+/-)	Suma valores positivos de fuentes secundarias (productos)	Productos - insumos
Plantas de tratamiento de gas	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Centrales eléctricas	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Autoproductores	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Otras actividades de transformación	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Total Transformación (TT)	**Sumatoria de los valores de actividades secundarias**				**Productos-insumos**
Consumo Propio (CP)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias +secundarias
Pérdidas (PE)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias +secundarias
Sectores de consumo final (agregados)					
Transporte	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Industrial	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Residencial	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Comercial, servicios y público	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Agropecuario, pesca y minería	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Construcción y otros	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Consumo Energético (CE)	**Suma de sectores de consumo final**				
Consumo No Energético (NE)	**(+)**	**Suma primarias**	**(+)**	**Suma secundarias**	**Primarias + secundarias**
Consumo Final (CF)	**Consumo Energético + Consumo No Energético**				
Ajuste estadístico (AJ)	**OT (+)/(-) TT – CF – CP - PE**				
Generación Eléctrica en Centrales Eléctricas	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Generación Eléctrica de Autoproductores	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias



Salar de Coipasa , departamento de Potosí,
Nor Lipez, Colcha “K”.
Foto: YLB, 2023.

Anexo 4

Fuentes de Información

ACTIVIDAD		Energía Primaria							Energía Secundaria	
		Petróleo, condensado y gasolina natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Energía Eólica	Energía Solar	Biocombustibles	Electricidad	Derivados Petróleo
OFERTA										
OFERTA	Producción	YPFB - ANH - MHE	YPFB - ANH - MHE	AETN	MHE - OLADE - AIE - ESMAP	AETN	AETN	Ingenios azucareros, YPFB	AETN	YPFB - ANH - MHE
	Importación									
	Exportación								AETN	
	Variación de inventario									
	No Aprovechado									
	Bunkers									
	Transferencias y mezclas									
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN										
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	Refinerías	YPFB-ANH-MHE								
	Plantas de tratamiento de gas		YPFB-ANH-MHE							
	Centrales eléctricas		AETN	AETN	AETN	AETN	AETN		AETN	AETN
	Autoproductores								AETN	
	Consumo propio		YPFB - ANH - MHE		MHE - OLADE - AIE - AETN - ESMAP				AETN	YPFB - ANH - MHE
	Perdidas	YPFB - ANH - MHE								
CONSUMO										
CONSUMO FINAL	Transporte	YPFB - ANH - MHE			MHE - OLADE - AIE - ESMAP				AETN - MHE	YPFB - ANH - MHE
	Industrial								AETN	
	Residencial									
	Comercial, servicios y público									
	Agropecuario, pesca y minería									
	Construcción y otros									
	Consumo No Energético (NE)									

Fuente: Elaboración propia.

DATOS SOCIOECONÓMICOS		
Población	Instituto Nacional de Estadística	www.ine.gob.bo
Producto Interno Bruto	Instituto Nacional de Estadística	www.ine.gob.bo
PRINCIPALES INDICADORES		
Nacionales	Ministerio de Hidrocarburos y Energías	www.mhe.gob.bo
	Instituto Nacional de Estadística	www.ine.gob.bo
De la Región	Organización Latinoamericana de la Energía	www.olade.org
	Comisión Económica para América Latina	www.cepal.org



Actividades laborales industriales en la planta de carbonato de litio, departamento de Potosí, provincia NorLípez (Colcha K).
Foto: YLB, 2023

Anexo 5

Factores de Conversión

Los factores de conversión utilizados para el balance energético en términos de miles de barriles equivalentes de petróleo (Kbep) fueron obtenidos a partir de factores de conversión utilizados por la Organización Latinoamericana de Energía – OLADE.

Factores de Conversión

ENERGÉTICO	De	A	Multiplicar por
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	KBbls	Kbep	1,00150
Gas Natural	10^6m^3	Kbep	5,98060
Hidroenergía	GWh	Kbep	0,61960
Bagazo	Ton	Bep	1,31140
Eólica	GWh	Kbep	0,61960
Solar	GWh	Kbep	0,61960
Electricidad	GWh	Kbep	0,61960
Gas Licuado de Petróleo	KBbls	Kbep	0,67010
Gasolina de Aviación	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Especial	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Especial Plus	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Premium	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Super 91	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Super Etanol 92	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Premium Plus	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Ultra Premium 100	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Blanca Estabilizada	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Rica en Isopentanos	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Blanca	KBbls	Kbep	0,89340
Kerosene	KBbls	Kbep	0,95830
Jet Fuel	KBbls	Kbep	0,95830
Diésel Oil	KBbls	Kbep	1,00150
Diésel Oil Plus	KBbls	Kbep	1,00150
Diésel Oil ULS	KBbls	Kbep	1,00150
Diésel Oil ULS PLUS	KBbls	Kbep	1,00150
Fuel Oil	KBbls	Kbep	1,03040
Gas de Refinería	10^3m^3	Kbep	0,00598
Crudo Reducido	KBbls	Kbep	1,00150
Nafta	KBbls	Kbep	0,89340
Crudo Reconstituído	KBbls	Kbep	1,00150
Aceites	KBbls	Kbep	1,00150
Grasas	KBbls	Kbep	1,00150
Parafinas	KBbls	Kbep	1,00150
Asfalto	KBbls	Kbep	1,00150
Etanol	KBbls	Kbep	0,59800
Biodiésel	Ton	Kbep	0,95080

Densidades de Referencia

ENERGÉTICO	Densidad en ton/m^3
Gas Licuado de Petróleo	0,55 tonelada por m^3
Gasolinas	0,75 tonelada por m^3
Kerosene	0,82 tonelada por m^3
Diésel Oil	0,88 tonelada por m^3
Fuel Oil	0,94 tonelada por m^3
Grasas	0,93 tonelada por m^3

Prefijos del Sistema Internacional

SÍMBOLO	Prefijo	Valor	Numeral
K	Kilo	10^3	1.000
M	Mega	10^6	1.000.000
G	Giga	10^9	1.000.000.000
T	Tera	10^{12}	1.000.000.000.000

Factores de Conversión de Unidades de Volúmen

UNIDAD	Factor	Unidad Equivalente
1 Barril americano	5,614583	Pies cúbicos
	42,00	Galones americanos
	158,98	Litros
	0,15898	Metros cúbicos
1 Metro cúbico	1000	Litros
	35,3147	Pies cúbicos
	6,2898	Barriles americanos
	264,172	Galones americanos
1 Litro	1	Decímetro cúbico

Factores de Conversión de Unidades de Masa

UNIDAD	Factor	Unidad Equivalente
1 Tonelada	1000	Kilogramos
	2204,62	Libras
	1,10231	Toneladas cortas
	0,98421	Toneladas largas



Actividades de control y preparación en el Centro de Medicina Nuclear y Radioterapia (acelerador lineal), departamento de Santa Cruz.
Foto: ABEN, 2024

Anexo 6

Siglas y abreviaturas - Glosario

AIE	Agencia Internacional de Energía	**PIB**	Producto Interno Bruto
CEPAL	Comisión Económica para América Latina	**Hab.**	Habitantes
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía	**TCF**	Trillones de Pies Cúbicos
ESMAP	Programa de Asistencia para la Gestión del Sector Energético	**GWh**	Giga Watts Hora
MHE	Ministerio de Hidrocarburos y Energías	**Gg**	Giga gramos
VMEERE	Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos	**Ton.**	Toneladas
VMICTAH	Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos	**tep**	Tonelada equivalente de petróleo
VMPDE	Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético	**bbl**	Barriles
VMEA	Viceministerio de Energías Alternativas	**Kbbl**	Kilo Barriles
VMEER	Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables	**bep**	Barriles Equivalentes de Petróleo
YPFB	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos	**Kbep**	Kilo Barril Equivalente de Petróleo
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos	**GLP**	Gas Licuado de Petróleo
AETN	Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear	**GNV**	Gas Natural Vehicular
ENDE	Empresa Nacional de Electricidad	**MBs.**	Miles de Bolivianos
PEVD	Programa de Electricidad para Vivir con Dignidad	**Var. de Inv.**	Variación de Inventarios
EBIH	Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos	**Agro., Pes. y Min.**	Agropecuario, Pesca y Minería
EEC-GNV	Entidad Ejecutora de Conversión a Gas Natural Vehicular	**bep/Hab**	Barriles Equivalentes de Petróleo por Habitante
YLB	Yacimientos de Litio Bolivianos	**Prod.**	Producción
ABEN	Agencia Boliviana de Energía Nuclear	**R/Prod.**	Reserva sobre Producción
CNDC	Comité Nacional de Despacho de Carga	**OTEP per cápita**	Oferta Total de Energía Primaria per cápita

Glosario

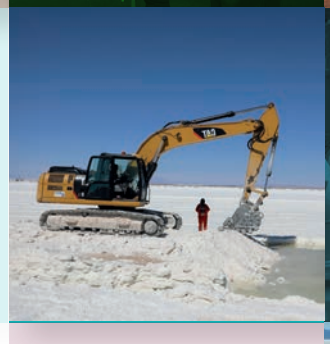
A	
Actividades de oferta	Actividades que permiten calcular la oferta interna de energía, es decir, la cantidad de energía disponible al interior de un país, ya sea para su consumo final directo o para su transformación en otras fuentes de energía. Este grupo incluye, las siguientes actividades: Producción primaria, Reinyección o recirculación, Importación, Exportación, Variación de inventarios, No aprovechado, Transferencias y Bunker.
Actividades de transformación	Procesos en los que las fuentes energéticas, tanto primarias como secundarias, se modifican en instalaciones llamadas centros de transformación en los que se producen cambios físicos o químicos a dichas fuentes, obteniéndose como resultado productos con propiedades que facilitan su aprovechamiento energético.
Actividades de consumo	Actividades relacionadas a la energía que se entrega a los sectores de consumo final.
Ajuste Estadístico	Es la diferencia entre la oferta total y el consumo aparente," que puede tener signo positivo o negativo dependiendo de cuál de las cuentas tiene un valor mayor.
B	
Balance Energético	Es el conjunto de relaciones de equilibrio que contabiliza los flujos de energía a través de las cadenas energéticas desde su producción u origen, hasta su aprovechamiento final. Esta contabilización se lleva a cabo, generalmente, para el ámbito territorial de un país y para períodos anuales. Este se puede presentar en dos modalidades: a) como balance físico y b) como balance calórico.
Balance Calórico	Permite comparaciones y agregaciones entre los flujos de diferentes fuentes, es necesario que todas las medidas se encuentren en una unidad común, por este motivo se convierten los flujos físicos a flujos calóricos, utilizando factores de conversión los poderes caloríficos inferiores de las fuentes combustibles y las equivalencias entre unidades, para las fuentes medidas directamente en unidades calóricas o de energía.
Barril Equivalente de Petróleo (bep)	Unidad energética utilizada para homogenizar las diferentes unidades físicas. Este valor está basado en los factores caloríficos del país en función de la calidad y composición específica de los energéticos.
Biocombustibles	Combustibles renovables producidos a partir de materia orgánica, tanto de origen vegetal como animal. Pueden ser mezclados con un derivado de petróleo para modificar sus propiedades. Se constituyen en combustibles líquidos sustitutos parciales, o en algunos casos totales, de combustibles de origen fósil como la gasolina y el diésel. Representan una alternativa a los combustibles fósiles en el transporte. Incluyen el etanol y el biodiésel. En la nueva metodología OLADE, y en consonancia con las Recomendaciones Internacionales para las Estadísticas de Energía (IRES), todos los biocombustibles, a excepción del carbón vegetal, se consideran fuentes primarias.
Biomasa	Para el caso de Bolivia, la clasificación incluye el bagazo, leña y residuo animal.
Biodiésel	Combustible líquido obtenido de la transesterificación de aceites vegetales con un alcohol ligero, principalmente el metanol. Tiene propiedades similares a las del diésel del petróleo y puede ser utilizado en motores de combustión interna del ciclo diésel, realizando pequeñas adecuaciones. Puede ser usado puro o en mezcla con el diésel. La principal ventaja de este combustible es que proviene de fuentes primarias renovables y por lo tanto contribuye a la disminución de emisiones de CO2.
Bunker	Cantidad de combustibles vendidos a naves marítimas y aéreas en viaje internacional, para mover sus motores. El registro separado de estos consumos, se debe a que en la metodología del IPCC para inventario de emisiones de gases de efecto invernadero, se descuentan de la oferta interna estos consumos, por considerar que se dan fuera de las fronteras nacionales.
C	
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	Son instalaciones que disponen de equipos que permiten convertir diferentes formas de energía en electricidad, tanto energía directa obtenida de la naturaleza, como la hidroenergía, la geotermia, la energía eólica y la energía solar, así como el calor obtenido de la combustión de otras fuentes.
Centros de tratamiento de gas natural	Son plantas donde el gas natural, asociado y no asociado, se procesa con el fin de recuperar hidrocarburos líquidos compuestos, como la gasolina y nafta; hidrocarburos puros como butano, propano, etano o mezcla de ellos y productos no energéticos, como el carbono; a través de un proceso de separación física de los componentes del gas.
Consumo aparente	Representa la cantidad de fuente energética que aparentemente es requerida para cubrir las necesidades internas del país o región de análisis. Se calcula sumando el consumo final, el consumo propio, las pérdidas y restando el total que ingresa a transformación.
Consumo Final Energético	Es toda la energía que se entrega a los sectores de consumo, para su aprovechamiento como energía útil. Se excluye de este concepto, las fuentes utilizadas como insumo o materia prima para producir otros productos energéticos.

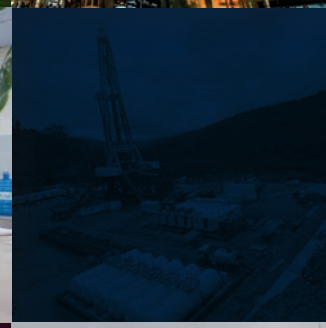
Consumo Final No Energético	Consumo de las fuentes utilizadas con un fin diferente al de un uso energético, como es el caso de la utilización en actividades de limpieza o como materia prima para la elaboración de un bien no energético.
Consumo Final Total	Es la suma del consumo final energético más el consumo final no energético. El despliegue en el balance de los datos de consumo, se lo hace siempre con signos positivos.
Consumo Propio	Cantidad de energía primaria y secundaria que el propio sector energético utiliza para su funcionamiento. Es exclusivamente de electricidad y combustibles.
D	
Demanda Interna	Sumatoria del consumo de los sectores económicos y el consumo de energía primaria dentro de los centros de transformación.
E	
Energía	Capacidad de un elemento natural o artificial de producir alteraciones en su entorno. La energía puede ser utilizada y / o transformada en movimiento, luz, calor, electricidad, radiaciones, etc.
Energía No Aprovechada	Es la cantidad de fuentes de energía registrada en la producción, pero que por indisponibilidad técnica y/o económica, no es posible su utilización.
Energía No Renovable	Aquellos recursos fósiles agotables en el tiempo, y que tienen un período de formación de muy largo plazo.
Energía Primaria	Fuentes de energía en su estado natural, es decir, que no han sufrido ningún tipo de transformación física o química mediante la intervención humana. Se las puede obtener de la naturaleza, ya sea: en forma directa o después de un proceso de extracción.
Energía Renovable	Recursos no fósiles, de períodos de formación relativamente cortos o continuos, es decir que, bajo un régimen de explotación racional, su disponibilidad no disminuye con el tiempo.
Energía Secundaria	Son los productos energéticos que se obtienen mediante la transformación de fuentes de origen primario o de otras fuentes secundarias. Las fuentes y formas de energía secundaria consideradas para el balance energético, se clasifican de acuerdo a la fuente primaria de la que provienen.
Exportación	Es la cantidad de fuentes energéticas primarias y secundarias que salen de los límites territoriales de un país, por lo tanto, no están destinadas al abastecimiento de la demanda interna. Se excluyen de este concepto la cantidad de combustibles vendidos a naves extranjeras aéreas y marítimas.
F	
Fuente de energía	Hace referencia a la energía primaria y secundaria.
G	
Gas Natural	Mezcla gaseosa de hidrocarburos. Incluye tanto el gas natural libre como el asociado y se presenta también en las minas de carbón o zonas de geopresión. Para objetos del balance energético se les considera dentro de una misma fuente, tanto al gas libre como al gas asociado neto producido, por ser de naturaleza y usos similares.
Gas Licuado de Petróleo	Consiste en una mezcla de hidrocarburos livianos, que se obtienen como producto de los procesos de refinación, de estabilización del petróleo crudo y de fraccionamiento de líquidos de gas natural. Puede ser de tres tipos: a) mezcla de hidrocarburos del grupo C3 (propano, propeno, propileno) b) mezcla de hidrocarburos del grupo C4 (butano, buteno, butileno) c) mezcla de C3 y C4 en cualquier proporción. El GLP normalmente se licua bajo presión, para el transporte y almacenamiento.
H	
Hidrocarburo	Cada uno de los compuestos químicos (sólido, líquido o gas) resultantes de la combinación del carbono con el hidrógeno. (p. ej.: carbón, crudo y gas natural).
I	
Importación	Es la cantidad de fuentes energéticas primarias y secundarias, originadas fuera de las fronteras y que ingresan al país para formar parte de la oferta total de energía.
Intensidad Energética	Es un indicador de la eficiencia energética de una economía. Se calcula como el cociente entre el consumo energético y el producto interno bruto de un país, y se interpreta como, "se necesitan x unidades de energía para producir 1 unidad de riqueza".

L	
Líquidos de Gas natural	Hidrocarburos de bajo peso molecular licuables, recuperados del gas natural asociado o libre, en las plantas de separación o procesamiento o que se condensan durante el manejo, transporte y compresión del gas natural. Incluyen el propano, el butano, el etano y pentanos y se constituyen en insumos para las refinerías y plantas de fraccionamiento.
M	
Matriz Energética	Estudio del sector energético en el que se cuantifica la oferta, demanda y transformación de cada una de las fuentes energéticas al interior del país, así como el inventario de recursos energéticos disponibles; considerando para estas variables su evolución histórica y proyección a futuro. El análisis de la matriz energética permite la planificación y aseguramiento del abastecimiento energético.
P	
Petróleo crudo	Mezcla compleja de hidrocarburos de distinto peso molecular, en la que hay una fracción, generalmente pequeña, de compuestos que contienen azufre y nitrógeno. La composición del petróleo es variable y puede dividirse en tres clases, de acuerdo a los residuos de la destilación: como parafinas, asfaltos o una mezcla de ambos.
Producto Interno Bruto	Es el valor monetario de los bienes y servicios finales producidos por una economía en un período determinado. EL PIB es un indicador representativo que ayuda a medir el crecimiento o decrecimiento de la producción de bienes y servicios de las empresas de cada país, únicamente dentro de su territorio.
Producción primaria	Se considera la producción interna de toda fuente de energía primaria, extraída, explotada o cosechada, en el territorio nacional, que sea de importancia para el país.
Pérdidas	Es la cantidad de fuentes de energía que se pierde por diferentes razones, en su paso por la cadena energética, desde su origen hasta su consumo final. Ocurren pérdidas en extracción, almacenamiento, transformación, transporte y distribución. Para el balance energético no se consideran las pérdidas de extracción, porque ya están descontadas del valor de producción, ni tampoco las de transformación, debido a que forman parte de la eficiencia total de estos centros, por lo tanto, solamente se contabilizan las pérdidas de almacenamiento, transporte y distribución.
R	
Refinerías	Instalaciones donde el petróleo crudo se transforma en derivados. En las refinerías básicamente se separa el petróleo crudo en sus diferentes componentes.
Reservas	Cantidades totales que disponen los yacimientos de fuentes fósiles y minerales a una fecha dada, dentro del territorio nacional, factibles de explotar al corto mediano o largo plazo. El conocimiento geológico y de ingeniería permite estimar las reservas económicamente extraíbles con una cierta probabilidad.
Reservas probadas	Son las reservas económicamente extraíbles, de los pozos o yacimientos existentes con la infraestructura y tecnología disponible del país en el momento de la evaluación. Se incluyen esquemas de producción mejorada, con alto grado de certidumbre en yacimientos que han demostrado comportamiento favorable en la explotación. Se miden con estudios exploratorios.
Reservas probables	Volúmenes que podrían recuperarse de yacimientos ya descubiertos, con una probabilidad alta, cuando exista un mayor desarrollo de la tecnología de explotación. No cuentan con estudios exploratorios para su medición, pero se estiman por cercanías a otros campos.
Reservas posibles	Son los volúmenes que se estima podrían ser extraídos de yacimientos identificados por formaciones conocidas, con bajo nivel de probabilidad, que no cuentan aún con estudios exploratorios.
T	
Transferencias y mezclas	Las transferencias y mezclas son adiciones o sustracciones que se realizan de la oferta interna de un producto, debido a un cambio de denominación del producto o la participación del producto en mezclas con otros productos. Deben registrarse con su respectivo signo, positivo o negativo, el cual indica si el flujo del producto transferido está siendo aumentado o disminuido, respectivamente. Siempre que se registre una transferencia o mezcla con un determinado signo en una de las columnas del balance energético, debe aparecer otra transferencia o mezcla de signo contrario, por el mismo valor, en otra de las columnas del balance.
V	
Variación de Inventarios	La variación de inventarios es la diferencia entre las existencias ("stocks") iniciales y las finales, respecto al período del balance, en las instalaciones de almacenamiento de los diferentes productos. Se registra variación de inventarios, en general, para todas las fuentes y productos factibles de almacenar como los sólidos, líquidos y gaseosos. No se aplica este concepto para la electricidad ni para fuentes renovables directas como la hidroenergía, la energía eólica, la solar y la geotermia. La variación de inventarios es ingresada con su correspondiente signo, así, un signo negativo significa un aumento de existencias y por lo tanto una reducción en la oferta interna; por el contrario, un signo positivo significa una disminución de existencias y un incremento de la oferta interna en el período considerado.

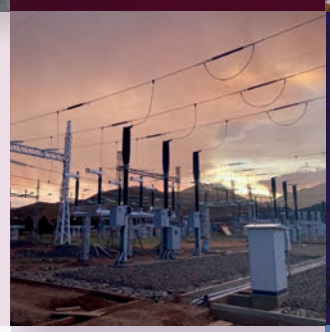
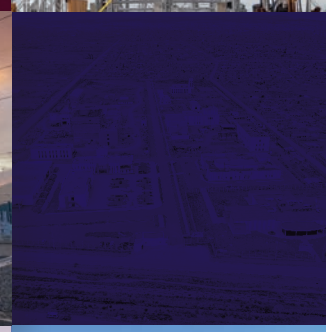







Con el apoyo de:

cooperación alemana
DEUTSCHE ZUSAMMENARBEIT

Implementada por:

giz Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH