



Sistema de Transformación Eléctrica
Guayas - Ecuador



3

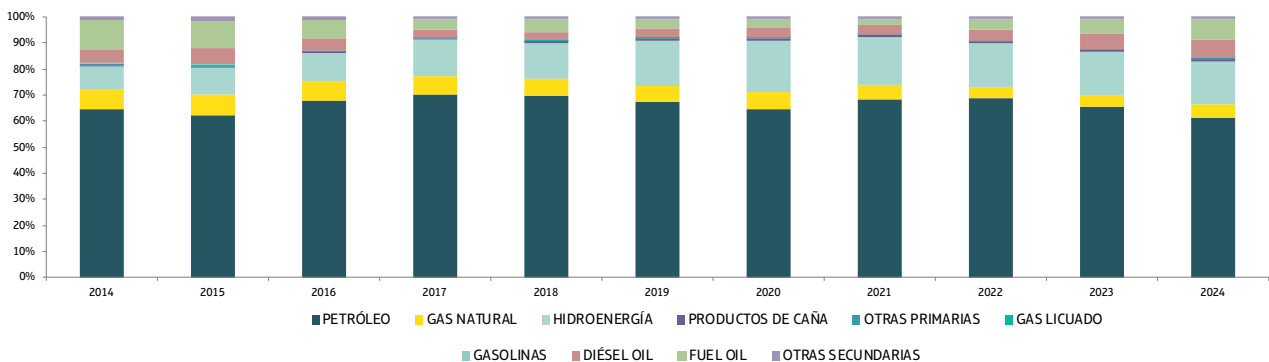
CAPÍTULO Centros de transformación

BALANCE ENERGÉTICO
NACIONAL 2024

3. Centros de transformación

**Tabla 3.1:** Carga a centros de transformación (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	52.163	50.369	61.556	63.210	64.366	58.910	48.967	59.694	63.235	60.344	52.834	-12,4	0,1
GAS NATURAL	6.383	6.520	6.860	6.435	5.811	5.308	4.736	4.885	4.177	3.846	4.664	21,3	-3,1
HIDROENERGÍA	7.099	8.114	9.811	12.447	12.812	15.282	15.077	15.846	15.264	15.706	14.012	-10,8	7,0
PRODUCTOS DE CAÑA	548	599	653	769	680	785	665	685	694	607	780	28,5	3,6
OTRAS PRIMARIAS	60	84	125	166	233	226	231	214	212	293	291	-0,7	17,2
GAS LICUADO	101	116	132	113	126	101	106	99	87	76	58	-23,5	-5,4
GASOLINAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	4.425	5.064	4.418	2.581	2.725	3.050	2.875	3.006	3.755	5.195	5.895	13,5	2,9
FUEL OIL	9.047	8.237	6.132	3.476	4.563	3.288	2.560	2.292	4.197	5.505	7.121	29,4	-2,4
OTRAS SECUNDARIAS	889	1.442	1.265	796	860	544	395	444	507	536	539	0,6	-4,9
TRANSFORMACIÓN TOTAL	80.716	80.545	90.953	89.992	92.177	87.495	75.612	87.165	92.127	92.108	86.194	-6,4	0,7

**Figura 3.1:** Estructura de carga a centros transformación (%)

3.1. Refinerías



Tabla 3.2: Carga y producción en refinerías (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	-50.324	-48.578	-59.223	-60.790	-61.699	-56.099	-46.133	-56.955	-60.238	-57.240	-49.450	-13,6	-0,2
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	-0,1	-0,2	-0,1	-2	-2	-2	-4	-3	-2	-1	-1	-10,5	28,1
GLP	649	237	1.131	1.146	999	577	665	691	797	805	264	-67,2	-8,6
GASOLINAS	7.240	6.945	11.396	10.751	11.367	10.473	8.030	9.274	9.900	9.619	6.982	-27,4	-0,4
JET FUEL	2.662	2.650	2.593	2.984	2.842	2.804	1.496	2.154	2.883	2.877	2.120	-26,3	-2,3
DIÉSEL OIL(1)	10.981	10.812	14.112	14.076	13.652	13.060	9.827	12.596	13.037	11.785	10.583	-10,2	-0,4
FUEL OIL	16.762	16.959	19.980	20.638	23.720	19.029	17.315	22.448	23.469	21.597	19.430	-10,0	1,5
CRUDO REDUCIDO	7.023	6.971	6.364	6.384	6.025	5.856	5.379	5.890	6.067	6.091	6.532	7,3	-0,7
GASES	254	251	421	473	413	397	319	352	423	401	331	-17,5	2,7
NO ENERGÉTICO	2.676	1.936	1.717	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	-8,8	-6,0

Nota 1: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

Nota 2: Los valores corresponden a la suma de la cargas y producciones en las refinerías de Esmeraldas, La libertad, Shushufindi y plantas topping, no se incluyen los valores de las plantas de gas.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.



Tabla 3.3: Carga y producción en refinerías (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	KBBL	-50.249	-48.505	-59.134	-60.699	-61.606	-56.015	-46.064	-56.870	-60.148	-57.154	-49.376	-13,6	-0,2
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	KBBL	-0,1	-0,1	-0,1	-2	-2	-2	-4	-3	-2	-1	-1	-10,5	28,1
GLP	miles kg	191.570	142.626	264.048	268.250	244.996	177.326	177.823	196.126	187.873	178.456	105.148	-41,1	-5,8
GASOLINAS	miles gal	340.378	326.503	535.751	505.407	534.397	492.373	377.498	435.968	465.399	452.205	328.244	-27,4	-0,4
JET FUEL	miles gal	116.675	116.144	113.630	130.785	124.573	122.889	65.549	94.420	126.370	126.079	92.895	-26,3	-2,3
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	460.502	453.406	591.823	590.318	572.536	547.708	412.112	528.245	546.735	494.242	443.805	-10,2	-0,4
FUEL OIL	miles gal	683.224	691.244	814.390	841.236	966.829	775.640	705.763	915.017	956.630	880.318	791.970	-10,0	1,5
CRUDO REDUCIDO	KBBL	6.816	6.766	6.176	6.196	5.847	5.683	5.221	5.716	5.888	5.911	6.340	7,3	-0,7
GASES	KBBL	957	946	1.587	1.785	1.557	1.499	1.202	1.329	1.595	1.511	1.247	-17,5	2,7
NO ENERGÉTICO	KBBL	2.597	1.879	1.667	1.649	1.498	1.433	1.107	1.332	1.623	1.534	1.399	-8,8	-6,0

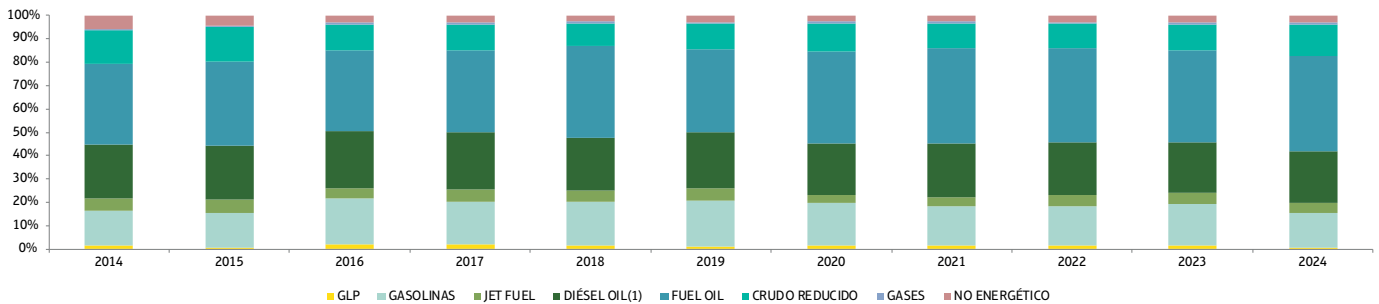
Nota 1: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

Nota 2: Los valores corresponden a la suma de la cargas y producciones en las refinerías de Esmeraldas, La libertad, Shushufindi y plantas topping, no se incluyen los valores de las plantas de gas.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.



Figura 3.2: Estructura de refinación (%)



(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

3.1.1. Refinería Esmeraldas



Tabla 3.4: Carga y producción en Refinería Esmeraldas (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	-23.371	-21.929	-38.736	-38.016	-35.445	-32.203	-26.319	-32.950	-35.695	-33.762	-24.971	-26,0	0,7
GAS LICUADO	634	220	1.129	1.137	982	563	662	689	792	799	256	-67,9	-8,7
GASOLINAS	3.536	3.509	8.334	8.060	8.189	7.597	5.712	6.525	7.146	7.089	4.375	-38,3	2,2
JET FUEL	1.692	1.780	2.356	2.821	2.263	2.228	1.339	1.949	2.264	2.260	1.688	-25,3	-0,0
DIÉSEL OIL(1)	5.611	5.416	9.468	8.621	7.968	7.873	5.318	7.031	7.686	6.652	5.255	-21,0	-0,7
FUEL OIL(2)	7.853	7.996	13.880	13.093	13.621	9.567	10.300	13.433	14.288	13.059	10.727	-17,9	3,2
GASES	227	231	406	458	403	388	312	345	414	393	321	-18,4	3,5
NO ENERGÉTICO	2.289	1.559	1.501	1.539	1.370	1.325	997	1.203	1.517	1.431	1.290	-9,8	-5,6

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 2 y Diésel Premium.

(2) Considera residuo de refinería más diluyente nacional.



Tabla 3.5: Carga y producción en Refinería Esmeraldas (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	kBBL	-23.336	-21.896	-38.678	-37.959	-35.392	-32.155	-26.280	-32.901	-35.642	-33.711	-24.934	-26,0	0,7
GAS LICUADO(1)	miles kg	84.796	29.477	151.003	152.124	131.307	75.264	88.537	92.341	106.542	106.889	34.436	-67,8	-8,6
GASOLINAS	miles gal	166.216	164.945	391.794	378.908	384.963	357.124	268.545	306.757	335.947	333.255	205.668	-38,3	2,2
JET FUEL	miles gal	74.136	78.027	103.272	123.633	99.199	97.668	58.668	85.422	99.243	99.054	73.989	-25,3	-0,02
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	235.288	227.112	397.058	361.549	334.153	330.167	223.022	294.841	322.339	278.978	220.392	-21,0	-0,7
FUEL OIL(3)	miles gal	320.080	325.909	565.772	533.680	555.220	389.942	419.830	547.542	582.399	532.304	437.249	-17,9	3,2
GASES	kBEP	227	231	406	458	403	388	312	345	414	393	321	-18,4	3,5
NO ENERGÉTICO	kBBL	2.222	1.513	1.457	1.493	1.329	1.286	968	1.168	1.472	1.388	1.252	-9,8	-5,6

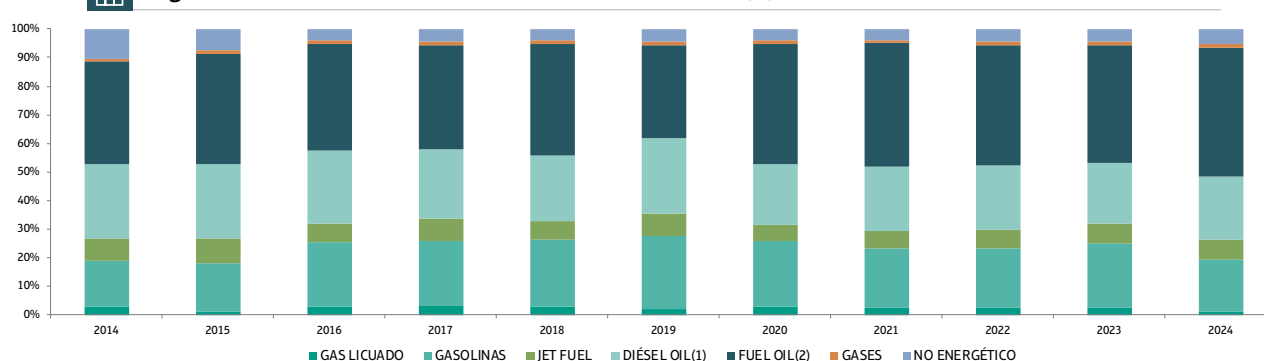
Nota 1: En 2024 se produjeron 2.573 toneladas métricas de azufre como producto de la Refinería de Esmeraldas.

Nota 2: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) La densidad promedio del GLP presenta variaciones interanuales reportadas por la ARCH.

(2) Incluye Diésel 2 y Diésel Premium.

(3) Considera residuo de refinería más diluyente nacional.

Figura 3.3: Estructura de refinación de Refinería Esmeraldas (%)


(1) Incluye Diésel 2 y Diésel Premium.

(2) Considera residuo de refinería más diluyente nacional.

3.1.2. Refinería La Libertad

Tabla 3.6: Carga y producción en Refinería La Libertad (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	-15.159	-15.092	-9.120	-11.685	-15.583	-13.583	-10.482	-13.537	-13.720	-12.734	-13.391	5,2	-1,2
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-0,58	-0,54	-0,49	-1,65	-1,70	-1,64	-3,63	-2,71	-1,57	-1,23	-1,10	-10,5	6,6
GAS LICUADO	15	17	2	9	17	14	4	2	5	6	8	33,8	-6,8
GASOLINAS	1.996	2.160	1.105	1.486	2.016	1.752	1.253	1.662	1.658	1.502	1.622	8,0	-2,1
JET FUEL	882	766	219	136	558	536	135	181	596	592	410	-30,7	-7,4
DIÉSEL OIL(1)	2.396	2.467	1.785	2.457	2.804	2.340	1.991	2.527	2.197	1.948	2.035	4,5	-1,6
FUEL OIL	8.909	8.963	5.565	7.227	9.723	8.583	6.785	8.729	8.831	8.288	8.700	5,0	-0,2
NO ENERGÉTICO	450	438	283	160	173	151	144	169	155	150	151	1,1	-10,3

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

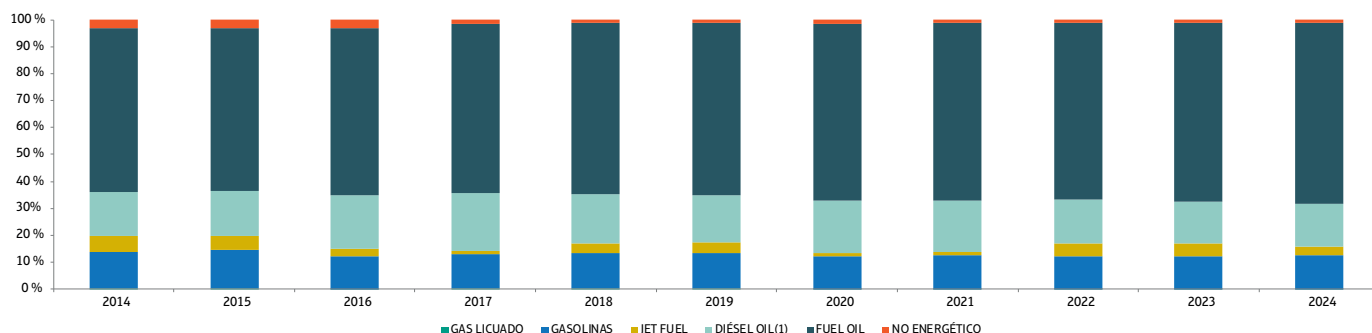
Tabla 3.7: Carga y producción en Refinería La Libertad (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	kBBL	-15.137	-15.070	-9.106	-11.667	-15.560	-13.563	-10.467	-13.516	-13.699	-12.715	-13.371	5,2	-1,2
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	kBBL	-0,61	-0,57	-0,51	-1,73	-1,79	-1,73	-3,82	-2,85	-1,65	-1,29	-1,16	-10,5	6,6
GAS LICUADO(1)	miles kg	1.959	2.143	292	1.115	2.235	1.788	449	227	677	722	972	34,6	-6,8
GASOLINAS	miles gal	93.824	101.548	51.960	69.853	94.779	82.363	58.897	78.122	77.942	70.612	76.229	8,0	-2,1
JET FUEL	miles gal	38.671	33.590	9.590	5.960	24.435	23.502	5.902	7.941	26.115	25.936	17.966	-30,7	-7,4
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	100.496	103.444	74.870	103.027	117.609	98.132	83.505	105.990	92.150	81.678	85.327	4,5	-1,6
FUEL OIL	miles gal	363.144	365.335	226.827	294.597	396.302	349.844	276.580	355.801	359.967	337.839	354.625	5,0	-0,2
NO ENERGÉTICO	kBBL	437	425	275	155	168	147	139	164	151	145	147	1,1	-10,3

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) La densidad promedio del GLP presenta variaciones interanuales reportadas por la ARCH.

(2) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.


Figura 3.4: Estructura de refinación de Refinería La Libertad (%)


(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

3.1.3. Refinería Shushufindi


Tabla 3.8: Carga y producción en Refinería Shushufindi (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	-7.252	-7.087	-7.190	-7.339	-7.187	-6.720	-6.021	-7.063	-7.038	-6.960	-7.174	3,1	-0,1
GASOLINAS	1.558	1.123	1.814	1.101	1.048	1.005	957	939	947	865	833	-3,7	-6,1
JET FUEL	63	79	-	10	-	15	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL(1)	1.919	1.867	1.893	2.170	2.106	2.055	1.793	2.290	2.293	2.326	2.419	4,0	2,3
FUEL OIL	-	-	535	318	376	242	229	286	350	250	2	-99,1	-
CRUDO REDUCIDO	3.947	3.813	3.377	3.628	3.510	3.246	2.937	3.399	3.323	3.395	3.745	10,3	-0,5

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.


Tabla 3.9: Carga y producción en Refinería Shushufindi (unidades físicas)

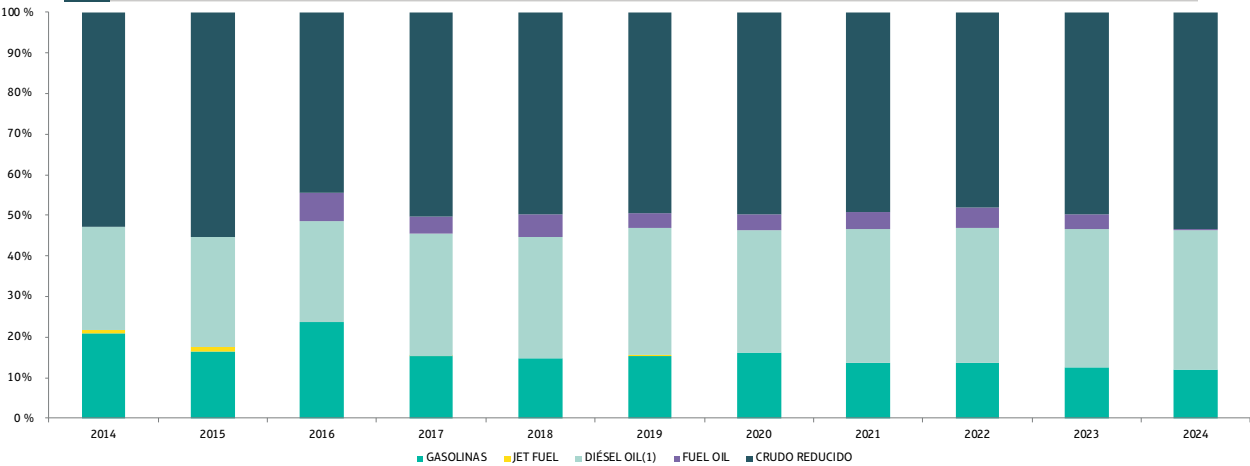
	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	kBBL	-7.241	-7.077	-7.179	-7.328	-7.177	-6.710	-6.012	-7.053	-7.027	-6.950	-7.163	3,1	-0,1
GASOLINAS	miles gal	73.237	52.812	85.290	51.755	49.281	47.246	44.989	44.166	44.533	40.663	39.156	-3,7	-6,1
JET FUEL	miles gal	2.761	3.442	-	422	-	643	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	80.492	78.284	79.402	91.020	88.323	86.183	75.196	96.026	96.177	97.544	101.427	4,0	2,3
FUEL OIL	miles gal	-	-	21.791	12.959	15.306	9.861	9.353	11.674	14.264	10.174	96	-99,1	-
CRUDO REDUCIDO	kBBL	3.830	3.700	3.277	3.521	3.407	3.151	2.851	3.299	3.225	3.295	3.635	10,3	-0,5

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.



Figura 3.5: Estructura de refinación de Refinería Shushufindi (%)



(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

3.1.4. Otras refinerías



Tabla 3.10: Carga y producción en otras refinerías (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	-4.542	-4.469	-4.177	-3.750	-3.483	-3.592	-3.311	-3.405	-3.785	-3.784	-3.913	3,4	-1,5
GASOLINAS	151	153	143	104	114	120	108	147	148	163	153	-6,3	0,1
JET FUEL	25	25	18	18	21	25	22	24	23	25	21	-13,8	-1,6
DIÉSEL OIL(1)	1.055	1.063	966	828	774	792	725	748	860	859	874	1,7	-1,9
CRUDO REDUCIDO	3.076	3.158	2.987	2.756	2.515	2.610	2.442	2.491	2.744	2.696	2.787	3,4	-1,0
GASES	27	19	14	15	10	9	7	7	9	8	10	27,5	-9,5

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

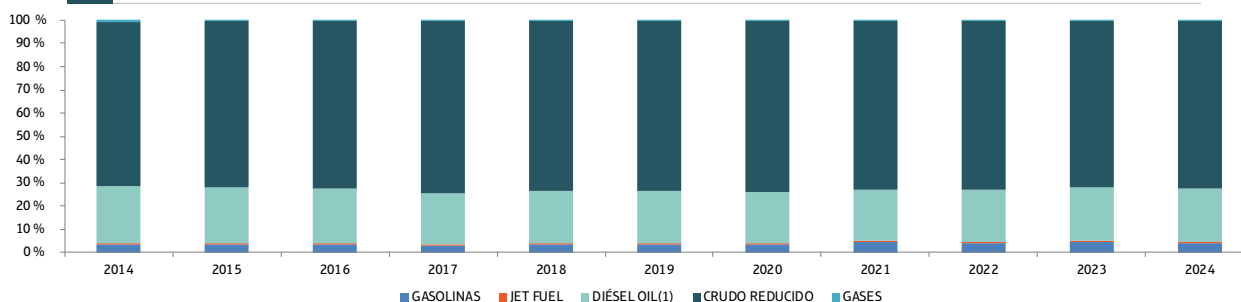


Tabla 3.11: Carga y producción en otras refinerías (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	kBBL	-4.535	-4.462	-4.171	-3.744	-3.478	-3.586	-3.306	-3.400	-3.780	-3.778	-3.908	3,4	-1,5
GASOLINAS	miles gal	7.102	7.198	6.707	4.891	5.374	5.640	5.066	6.923	6.976	7.675	7.190	-6,3	0,1
JET FUEL	miles gal	1.108	1.086	769	770	939	1.076	979	1.058	1.012	1.089	940	-13,8	-1,6
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	44.225	44.566	40.492	34.722	32.451	33.226	30.390	31.388	36.068	36.041	36.658	1,7	-1,9
CRUDO REDUCIDO	kBBL	2.986	3.065	2.899	2.675	2.441	2.533	2.370	2.417	2.663	2.616	2.705	3,4	-1,0
GASES	kBBL	180	130	96	101	65	63	45	47	61	52	66	27,5	-9,5

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

Figura 3.6: Estructura de refinación de otras refinерías (%)


(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

3.2. Centrales eléctricas

Tabla 3.12: Carga y producción de energía en centrales eléctricas (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO(1)	-	-	-	-	-	-	-	-33	-350	-621	-975	57,1	-
GAS NATURAL	-3.086	-2.812	-2.735	-2.380	-1.747	-1.590	-1.359	-1.202	-1.066	-950	-967	1,9	-11,0
HIDROENERGÍA	-6.776	-7.682	-9.358	-11.777	-11.961	-14.243	-14.094	-14.736	-14.212	-14.673	-12.942	-11,8	6,7
OTRAS PRIMARIAS(2)	-60	-84	-76	-69	-73	-77	-192	-126	-61	-154	-163	5,3	10,5
GASOLINAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	-2.666	-3.124	-2.193	-447	-506	-621	-546	-229	-646	-2.230	-2.798	25,5	0,5
FUEL OIL(3)	-9.047	-8.237	-6.102	-3.352	-4.408	-3.139	-2.411	-2.136	-3.951	-4.985	-6.561	31,6	-3,2
CRUDO REDUCIDO	-640	-1.204	-959	-254	-445	-180	-31	-23	-120	-163	-179	9,9	-12,0
OTRAS SECUNDARIAS	-	-	-49	-98	-159	-149	-160	-152	-150	-139	-129	-7,2	-
ELECTRICIDAD	12.687	13.480	13.967	14.183	14.660	16.265	15.803	16.094	16.610	18.079	17.274	-4,5	3,1

(1) Desde 2021 se utiliza petróleo como carga para la producción de electricidad en centrales eléctricas.

(2) Incluye eólica, solar, leña, productos de caña y otra biomasa.

(3) Incluye residuo y Fuel Oil.

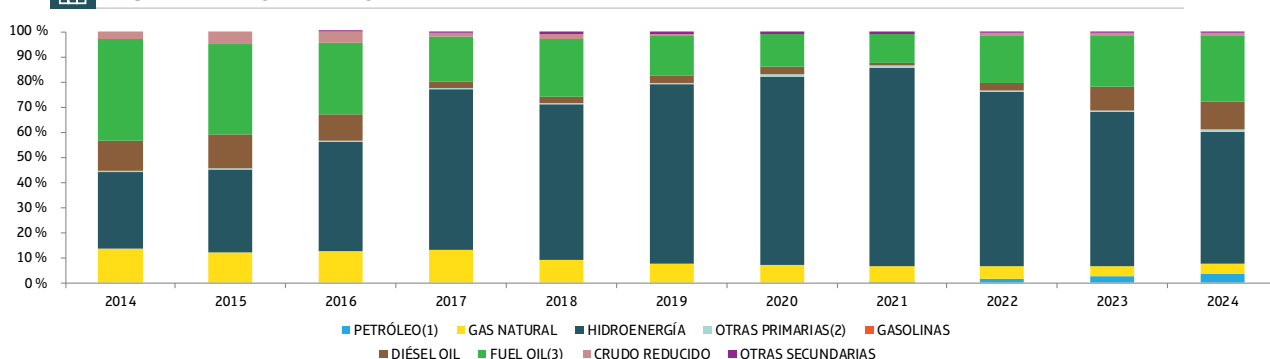
Tabla 3.13: Carga y producción de energía en centrales eléctricas (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO(1)	kbbbl	-	-	-	-	-	-	-	-33	-350	-620	-973	57,1	-
GAS NATURAL	miles de MPC	-18.223	-16.605	-16.148	-14.052	-10.315	-9.388	-8.025	-7.098	-6.294	-5.608	-5.712	1,9	-11,0
HIDROENERGÍA	GWh	-10.935	-12.399	-15.103	-19.007	-19.304	-22.987	-22.747	-23.783	-22.937	-23.682	-20.888	-11,8	6,7
OTRAS PRIMARIAS(2)	kBEP	-60	-84	-76	-69	-73	-77	-192	-126	-61	-154	-163	5,3	10,5
GASOLINAS	miles gal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	miles gal	-111.796	-131.018	-91.967	-18.728	-21.221	-26.053	-22.882	-9.583	-27.089	-93.511	-117.336	25,5	0,5
FUEL OIL(3)	miles gal	-368.784	-335.749	-248.728	-136.642	-179.677	-127.951	-98.266	-87.051	-161.033	-203.181	-267.412	31,6	-3,2
CRUDO REDUCIDO	miles gal	-26.102	-49.074	-39.072	-10.353	-18.125	-7.338	-1.275	-953	-4.904	-6.644	-7.304	9,9	-12,0
OTRAS SECUNDARIAS	kBEP	-	-	-49	-98	-159	-149	-160	-152	-150	-139	-129	-7,2	-
ELECTRICIDAD	GWh	20.476	21.756	22.542	22.891	23.660	26.251	25.505	25.975	26.808	29.179	27.879	-4,5	3,1

(1) Desde 2021 se utiliza petróleo como carga para la producción de electricidad en centrales eléctricas

(2) Incluye eólica, solar, leña, productos de caña y otra biomasa.

(3) Incluye residuo y Fuel Oil.

Figura 3.7: Carga de energía a centrales eléctricas (%)


- (1) Desde 2021 se utiliza petróleo como carga para la producción de electricidad en centrales eléctricas.
 (2) Incluye eólica, solar, leña, productos de caña y otra biomasa.
 (3) Incluye residuo de Fuel Oil.

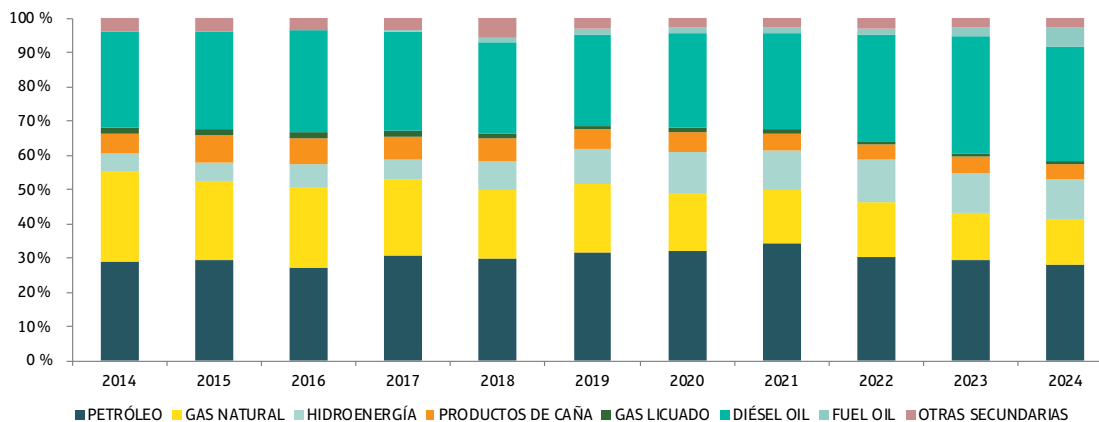
3.3. Autoprodutores de electricidad

Tabla 3.14: Carga y producción en centros autoprodutores (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	-1.838	-1.791	-2.334	-2.420	-2.668	-2.812	-2.833	-2.706	-2.646	-2.484	-2.408	-3,0	2,7
GAS NATURAL	-1.428	-1.543	-1.699	-1.605	-1.676	-1.469	-1.283	-1.430	-1.266	-1.197	-1.789	49,4	2,3
HIDROENERGÍA	-324	-432	-453	-670	-852	-1.039	-983	-1.110	-1.052	-1.033	-1.070	3,6	12,7
PRODUCTOS DE CAÑA	-491	-501	-521	-529	-470	-508	-404	-394	-428	-391	-566	44,9	1,4
GAS LICUADO	-101	-116	-132	-113	-126	-101	-106	-99	-87	-76	-58	-23,5	-5,4
DIÉSEL OIL	-1.759	-1.940	-2.225	-2.134	-2.219	-2.429	-2.330	-2.778	-3.109	-2.965	-3.097	4,5	5,8
FUEL OIL	-	-0,03	-30	-124	-155	-149	-149	-156	-246	-520	-561	7,9	-
OTRAS SECUNDARIAS	-249	-238	-258	-444	-256	-215	-204	-269	-236	-234	-231	-1,2	-0,7
ELECTRICIDAD	2.374	2.598	2.956	3.186	3.460	3.730	3.561	3.868	3.844	3.831	4.022	5,0	5,4

Tabla 3.15: Carga y producción en centros autoprodutores (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
PETRÓLEO	kBBL	-1.836	-1.789	-2.330	-2.416	-2.664	-2.808	-2.829	-2.702	-2.643	-2.480	-2.405	-3,0	2,7
GAS NATURAL	miles de MPC	-8.429	-9.114	-10.030	-9.477	-9.899	-8.677	-7.575	-8.443	-7.478	-7.070	-10.562	49,4	2,3
HIDROENERGÍA	GWh	-522	-697	-730	-1.081	-1.374	-1.677	-1.587	-1.792	-1.698	-1.667	-1.726	3,6	12,7
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	-374	-382	-397	-404	-358	-387	-308	-300	-326	-298	-432	44,9	1,4
GAS LICUADO	miles kg	-13.248	-15.245	-17.357	-14.829	-16.515	-13.176	-13.902	-12.973	-11.385	-9.956	-7.613	-23,5	-5,4
DIÉSEL OIL	miles gal	-73.777	-81.358	-93.312	-89.504	-93.065	-101.869	-97.701	-116.495	-130.403	-124.333	-129.873	4,5	5,8
FUEL OIL	miles gal	-	-1	-1.226	-5.038	-6.329	-6.076	-6.077	-6.367	-10.029	-21.188	-22.860	7,9	-
OTRAS SECUNDARIAS	miles gal	-10.136	-9.697	-10.507	-18.102	-10.449	-8.775	-8.314	-10.948	-9.622	-9.548	-9.430	-1,2	-0,7
ELECTRICIDAD	GWh	3.831	4.194	4.771	5.142	5.585	6.019	5.747	6.243	6.205	6.183	6.491	5,0	5,4


Figura 3.8: Carga a centros autoprodutores (%)


3.4. Centros de gas


Tabla 3.16: Carga y producción en centros de gas (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
GAS NATURAL	-839	-1.191	-1.271	-1.325	-1.309	-1.190	-1.051	-1.140	-871	-805	-887	10,2	0,6
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-1.031	-973	-1.155	-1.123	-1.078	-1.058	-1.039	-1.110	-973	-893	-1.020	14,2	-0,1
GAS LICUADO	858	909	923	942	913	821	727	848	638	558	548	-1,8	-4,4
GASOLINAS	444	494	599	597	600	549	547	581	438	396	394	-0,4	-1,2
GASES(1)	518	683	277	215	323	309	288	294	234	230	275	19,4	-6,1

(1) Gas combustible.


Tabla 3.17: Carga y producción en centros de gas (Unidades Físicas)

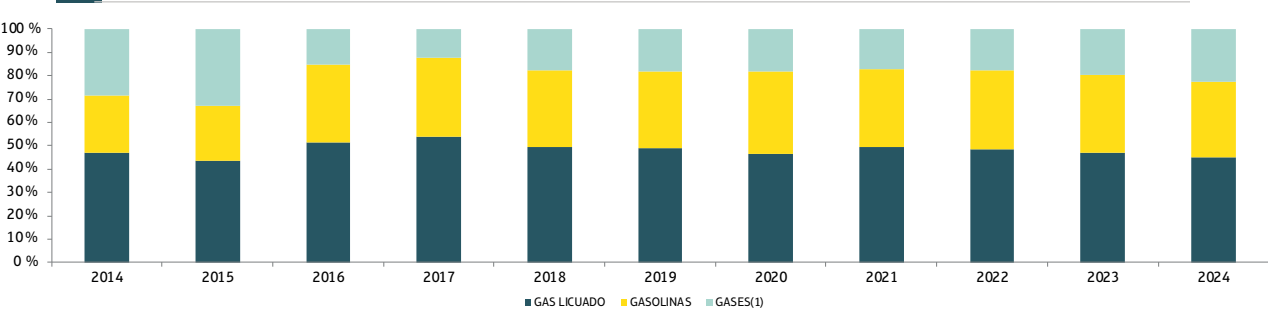
	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) promedio anual 2014/2024
GAS NATURAL	miles de MPC	-4.952	-7.035	-7.507	-7.827	-7.727	-7.025	-6.206	-6.731	-5.140	-4.754	-5.237	10,2	0,6
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	KBBL	-1.084	-1.023	-1.215	-1.181	-1.134	-1.113	-1.093	-1.168	-1.023	-939	-1.073	14,2	-0,1
GAS LICUADO(1)	miles kg	104.815	111.007	112.752	115.011	111.454	100.273	88.837	103.558	80.653	70.845	69.740	-1,6	-4,0
GASOLINAS	miles gal	20.895	23.240	28.175	28.088	28.224	25.799	25.712	27.311	20.568	18.619	18.541	-0,4	-1,2
GASES(2)	KBBL	3.896	5.132	2.080	1.618	2.428	2.322	2.162	2.208	1.759	1.732	2.068	19,4	-6,1

(1) La densidad promedio del GLP presenta variaciones interanuales reportadas por la ARCH.

(2) Gas combustible.



Figura 3.9: Producción en centros de gas (%)



(1) Gas combustible.

3.5. Destilerías



Tabla 3.18: Carga y producción en destilerías (kBEP)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) pro- medio anual 2014/2024
PRODUCTOS DE CAÑA	-57	-98	-132	-239	-210	-277	-141	-227	-266	-216	-213	-1,3	14,0
JUGO DE CAÑA	-40	-69	-93	-168	-147	-194	-98	-159	-186	-151	-149	-1,3	14,0
MELAZA	-17	-29	-40	-72	-63	-83	-42	-68	-80	-65	-64	-1,3	14,0
GASOLINAS	57	98	132	239	210	277	141	227	266	216	213	-1,3	14,0



Tabla 3.19: Carga y producción en destilerías (unidades físicas)

	Unidad	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Var. (%) 2024/2023	Var. (%) pro- medio anual 2014/2024
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	-103	-177	-239	-432	-379	-499	-254	-409	-480	-390	-385	-1,3	14,0
JUGO DE CAÑA	kton	-90	-154	-208	-376	-330	-435	-221	-357	-418	-340	-336	-1,3	14,0
MELAZA	kton	-13	-23	-31	-55	-49	-64	-33	-52	-62	-50	-49	-1,3	14,0
GASOLINAS	kBBL	96	164	221	400	351	463	235	380	445	362	357	-1,3	14,0



Figura 3.10: Carga en destilerías (kton)

