



3

CAPÍTULO

Centros de Transformación

3. Centros de transformación

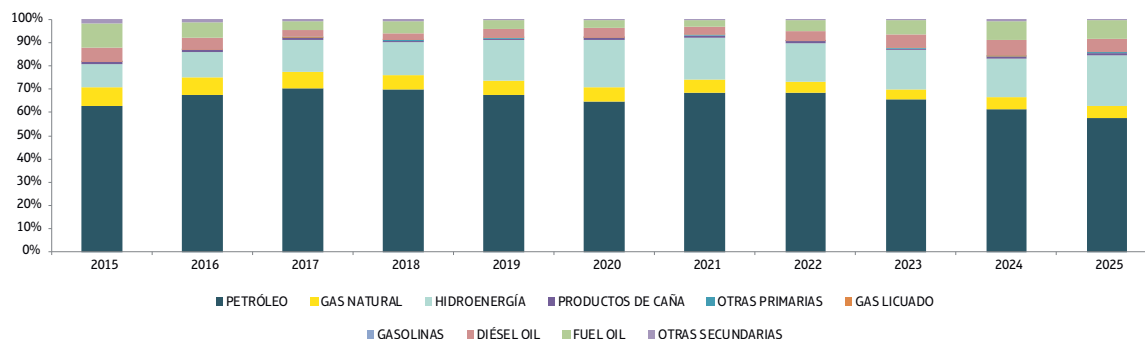


Tabla 3.1: Carga a centros de transformación (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	50.369	61.616	63.210	64.366	58.899	48.967	59.694	63.235	60.344	52.834	46.496	-12,0	-0,8
GAS NATURAL	6.520	6.860	6.435	5.811	5.308	4.736	4.885	4.177	3.846	4.664	4.156	-10,9	-4,4
HIDROENERGÍA	8.114	9.811	12.447	12.812	15.282	15.077	15.846	15.264	15.706	14.012	17.429	24,4	7,9
PRODUCTOS DE CAÑA	599	653	769	680	785	665	685	694	607	780	730	-6,4	2,0
OTRAS PRIMARIAS	84	125	166	233	226	231	214	212	293	291	278	-4,6	12,8
GAS LICUADO	116	132	113	126	101	106	99	87	76	58	51	-12,6	-8,0
GASOLINAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	5.064	4.418	2.581	2.725	3.048	2.875	3.006	3.755	5.195	5.895	4.664	-20,9	-0,8
FUEL OIL	8.237	6.132	3.476	4.563	3.288	2.560	2.292	4.197	5.505	7.121	6.307	-11,4	-2,6
OTRAS SECUNDARIAS	1.442	1.265	796	864	521	395	444	507	536	539	484	-10,2	-10,3
TRANSFORMACIÓN TOTAL	80.545	91.012	89.992	92.180	87.457	75.612	87.165	92.127	92.108	86.194	80.594	-6,5	0,01



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



3.1. Refinerías



Tabla 3.2: Carga y producción en refinerías (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-48.578	-59.223	-60.790	-61.699	-56.099	-46.133	-56.955	-60.238	-57.240	-49.450	-43.815	-11,4	-1,0
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-0,1	-0,1	-2	-2	-2	-4	-3	-2	-1	-1	-1	-3,9	28,4
GLP	237	1.131	1.146	999	577	665	691	797	805	264	125	-52,4	-6,2
GASOLINAS	6.945	11.396	10.751	11.367	10.473	8.030	9.274	9.900	9.619	6.982	5.431	-22,2	-2,4
JET FUEL	2.650	2.593	2.984	2.906	2.804	1.496	2.154	2.883	2.877	2.120	1.809	-14,6	-3,7
DIÉSEL OIL(1)	10.812	14.112	14.076	13.652	13.060	9.827	12.596	13.037	11.785	10.583	8.636	-18,4	-2,2
FUEL OIL	16.959	19.980	20.638	23.720	19.029	17.315	22.448	23.469	21.597	19.430	18.431	-5,1	0,8
CRUDO REDUCIDO	6.971	6.364	6.384	6.025	5.856	5.379	5.890	6.067	6.091	6.532	6.646	1,7	-0,5
GASES	251	421	473	413	397	319	352	423	401	331	246	-25,5	-0,2
NO ENERGETICO	1.936	1.717	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-2,8

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 las cargas y producciones en las refinerías de Esmeraldas, La Libertad, Shushufindi y plantas Top-ping, no se incluyen los valores de las plantas de gas.

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



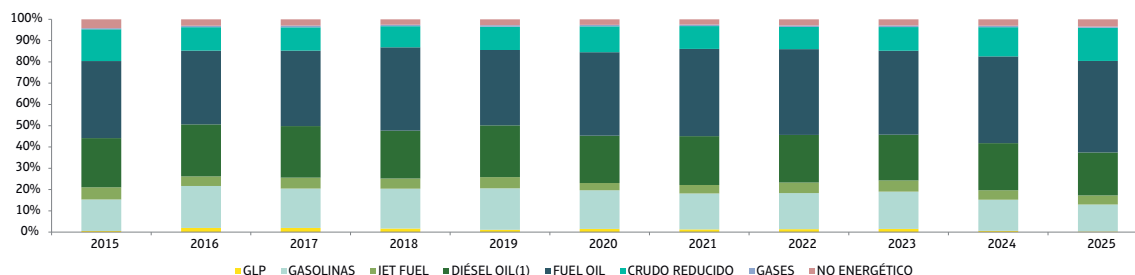
Tabla 3.3: Carga y producción en refinerías (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	KBBL	-48.505	-59.134	-60.699	-61.606	-56.015	-46.064	-56.870	-60.148	-57.154	-49.376	-43.749	-11,4	-1,0
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	KBBL	-0,1	-0,1	-1,7	-2	-2	-4	-3	-2	-1	-1	-1	-3,9	28,4
GLP	miles kg	31.620	151.295	153.239	133.542	77.053	89.192	92.928	106.580	107.615	35.408	16.840	-52,4	-6,1
GASOLINAS	miles gal	326.503	535.751	505.407	534.397	492.373	377.498	435.968	465.399	452.205	328.244	255.326	-22,2	-2,4
JET FUEL	miles gal	116.144	113.630	130.785	127.370	122.889	65.549	94.420	126.370	126.079	92.895	79.299	-14,6	-3,7
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	453.406	591.823	590.318	572.536	547.708	412.112	528.245	546.735	494.242	443.805	362.181	-18,4	-2,2
FUEL OIL	miles gal	691.244	814.390	841.236	966.829	775.640	705.763	915.017	956.630	880.318	791.970	751.276	-5,1	0,8
CRUDO REDUCIDO	KBBL	6.766	6.176	6.196	5.847	5.683	5.221	5.716	5.888	5.911	6.340	6.450	1,7	-0,5
GASES	KBBL	946	1.587	1.785	1.557	1.499	1.202	1.329	1.595	1.511	1.247	929	-25,5	-0,2
NO ENERGÉTICO	KBBL	1.879	1.667	1.649	1.498	1.433	1.107	1.332	1.623	1.534	1.399	1.421	1,6	-2,8

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 las cargas y producciones en las refinerías de Esmeraldas, La Libertad, Shushufindi y plantas top-ping, 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)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-21.929	-38.736	-38.016	-35.445	-32.203	-26.319	-32.950	-35.695	-33.762	-24.971	-20.584	-17,6	-0,6
GAS LICUADO	220	1.129	1.137	982	563	662	689	792	799	256	123	-52,2	-5,7
GASOLINAS	3.509	8.334	8.060	8.189	7.597	5.712	6.525	7.146	7.089	4.375	2.965	-32,2	-1,7
JET FUEL	1.780	2.356	2.821	2.327	2.228	1.339	1.949	2.264	2.260	1.688	1.441	-14,6	-2,1
DIÉSEL OIL(1)	5.416	9.468	8.621	7.968	7.873	5.318	7.031	7.686	6.652	5.255	3.622	-31,1	-3,9
FUEL OIL(2)	7.996	13.880	13.093	13.621	10.204	10.300	13.433	14.288	13.059	10.727	10.410	-3,0	2,7
GASES	231	406	458	403	388	312	345	414	393	321	232	-27,5	0,04
NO ENERGÉTICO	1.559	1.501	1.539	1.370	1.325	997	1.203	1.517	1.431	1.290	1.297	0,6	-1,8

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	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-21.896	-38.678	-37.959	-35.392	-32.155	-26.280	-32.901	-35.642	-33.711	-24.934	-20.553	-17,6	-0,6
GAS LICUADO(1)	miles kg	29.477	151.003	152.124	131.307	75.264	88.741	92.700	105.907	106.889	34.436	16.464	-52,2	-5,7
GASOLINAS	miles gal	164.945	391.794	378.908	384.963	357.124	268.545	306.757	335.947	333.255	205.668	139.407	-32,2	-1,7
JET FUEL	miles gal	78.027	103.272	123.633	101.995	97.668	58.668	85.422	99.243	99.054	73.989	63.170	-14,6	-2,1
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	227.112	397.058	361.549	334.153	330.167	223.022	294.841	322.339	278.978	220.392	151.900	-31,1	-3,9
FUEL OIL(3)	miles gal	325.909	565.772	533.680	555.220	415.935	419.830	547.542	582.399	532.304	437.249	424.303	-3,0	2,7
GASES	kBBL	873	1.533	1.728	1.520	1.463	1.177	1.302	1.561	1.482	1.209	877	-27,5	-
NO ENERGÉTICO	kBBL	1.513	1.457	1.493	1.329	1.286	968	1.168	1.472	1.388	1.252	1.259	0,6	-1,8

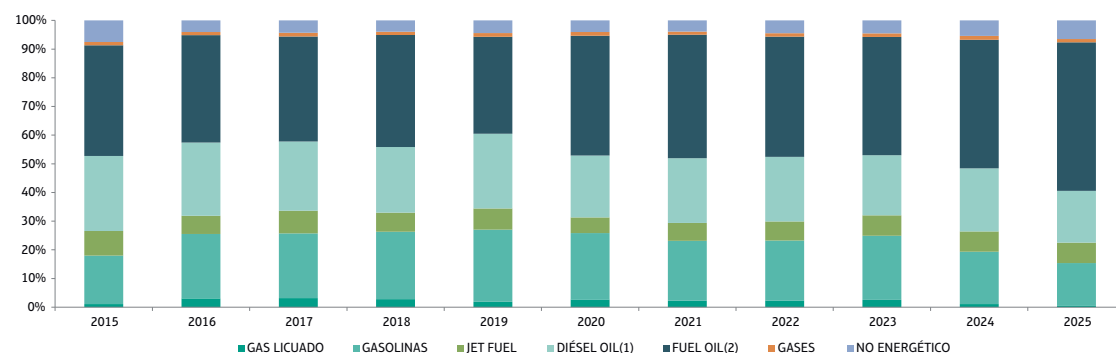
Nota 1: En 2025 se produjeron 1.472 toneladas métricas de azufre como producto de la Refinería de Esmeraldas.

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)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-15.092	-9.120	-11.685	-15.583	-13.583	-10.482	-13.537	-13.720	-12.734	-13.391	-11.972	-10,6	-2,3
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-0,09	-0,08	-1,65	-1,70	-1,64	-3,63	-2,71	-1,57	-1,23	-1,10	-1,06	-3,9	28,4
GAS LICUADO	17	2	9	17	14	4	2	5	6	8	3	-61,3	-16,0
GASOLINAS	2.160	1.105	1.486	2.016	1.752	1.253	1.662	1.658	1.502	1.622	1.462	-9,8	-3,8
JET FUEL	766	219	136	558	536	135	181	596	592	410	337	-17,8	-7,9
DIÉSEL OIL(1)	2.467	1.785	2.457	2.804	2.340	1.991	2.527	2.197	1.948	2.035	1.773	-12,8	-3,2
FUEL OIL	8.963	5.565	7.227	9.723	8.583	6.785	8.729	8.831	8.288	8.700	8.004	-8,0	-1,1
NO ENERGÉTICO	377	216	160	173	151	144	169	155	150	151	167	10,5	-7,8

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.

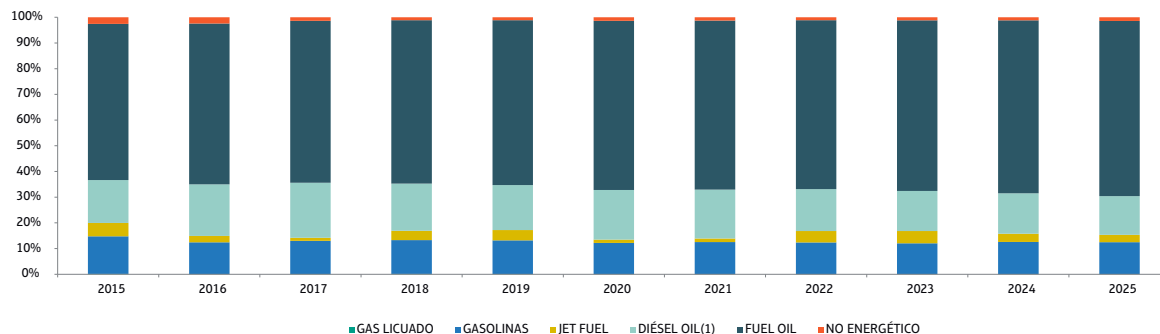
Tabla 3.7: Carga y producción en Refinería La Libertad (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-15.070	-9.106	-11.667	-15.560	-13.563	-10.467	-13.516	-13.699	-12.715	-13.371	-11.954	-10,6	-2,3
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	kBBL	-0,09	-0,08	-1,73	-1,79	-1,73	-3,82	-2,85	-1,65	-1,29	-1,16	-1,11	-3,9	28,4
GAS LICUADO(1)	miles kg	2.143	292	1.115	2.235	1.788	451	227	673	726	972	376	-61,3	-16,0
GASOLINAS	miles gal	101.548	51.960	69.853	94.779	82.363	58.897	78.122	77.942	70.612	76.229	68.734	-9,8	-3,8
JET FUEL	miles gal	33.590	9.590	5.960	24.435	23.502	5.902	7.941	26.115	25.936	17.966	14.759	-17,8	-7,9
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	103.444	74.870	103.027	117.609	98.132	83.505	105.990	92.150	81.678	85.327	74.375	-12,8	-3,2
FUEL OIL	miles gal	365.335	226.827	294.597	396.302	349.844	276.580	355.801	359.967	337.839	354.625	326.245	-8,0	-1,1
NO ENERGÉTICO	kBBL	366	210	155	168	147	139	164	151	145	147	162	10,5	-7,8

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)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-7.087	-7.190	-7.339	-7.187	-6.720	-6.021	-7.063	-7.038	-6.960	-7.174	-7.044	-1,8	-0,1
GASOLINAS	1.123	1.814	1.101	1.048	1.005	957	939	947	865	833	878	5,4	-2,4
JET FUEL	79	-	10	-	15	-	-	-	-	-	5	-	-24,5
DIÉSEL OIL(1)	1.867	1.893	2.170	2.106	2.055	1.793	2.290	2.293	2.326	2.419	2.359	-2,5	2,4
FUEL OIL	-	535	318	376	242	229	286	350	250	2	18	657,5	-
CRUDO REDUCIDO	3.813	3.377	3.628	3.510	3.246	2.937	3.399	3.323	3.395	3.745	3.660	-2,3	-0,4

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)

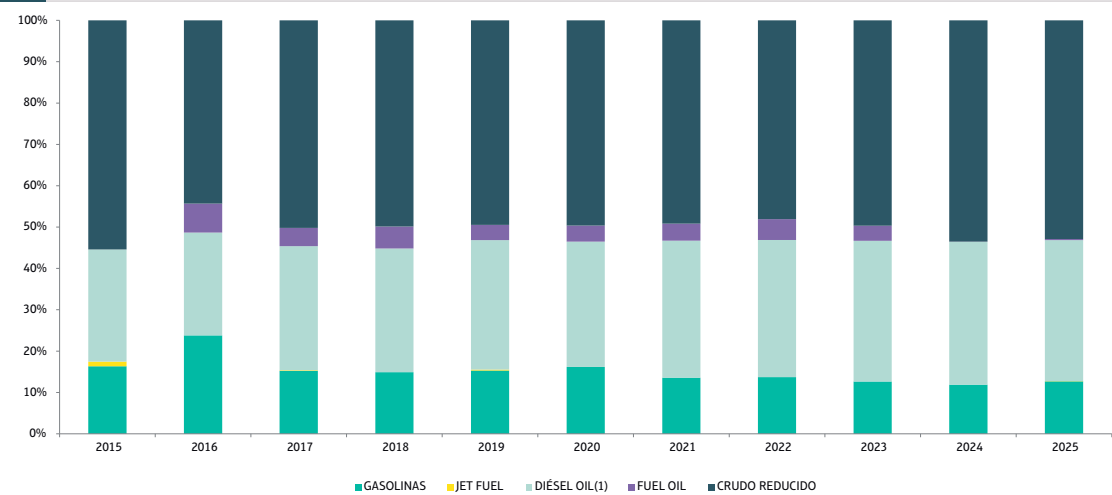
	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-7.077	-7.179	-7.328	-7.177	-6.710	-6.012	-7.053	-7.027	-6.950	-7.163	-7.033	-1,8	-0,1
GASOLINAS	miles gal	52.812	85.290	51.755	49.281	47.246	44.989	44.166	44.533	40.663	39.156	41.285	5,4	-2,4
JET FUEL	miles gal	3.442	-	422	-	643	-	-	-	-	-	206	-	-24,5
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	78.284	79.402	91.020	88.323	86.183	75.196	96.026	96.177	97.544	101.427	98.928	-2,5	2,4
FUEL OIL	miles gal	-	21.791	12.959	15.306	9.861	9.353	11.674	14.264	10.174	96	728	657,5	-
CRUDO REDUCIDO	kBBL	3.700	3.277	3.521	3.407	3.151	2.851	3.299	3.225	3.295	3.635	3.552	-2,3	-0,4

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)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-4.469	-4.177	-3.750	-3.483	-3.592	-3.311	-3.405	-3.785	-3.784	-3.913	-4.215	7,7	-0,6
GASOLINAS	153	143	104	114	120	108	147	148	163	153	125	-18,0	-2,0
JET FUEL	25	18	18	21	25	22	24	23	25	21	27	23,8	0,7
DIÉSEL OIL(1)	1.063	966	828	774	792	725	748	860	859	874	882	0,9	-1,8
CRUDO REDUCIDO	3.158	2.987	2.756	2.515	2.610	2.442	2.491	2.744	2.696	2.787	2.986	7,1	-0,6
GASES	19	14	15	10	9	7	7	9	8	10	14	40,4	-3,3

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.

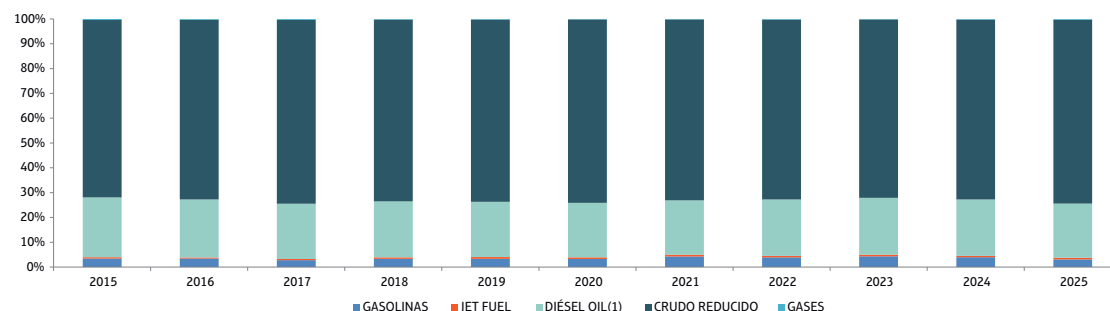


Tabla 3.11: Carga y producción en otras refinerías (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-4.462	-4.171	-3.744	-3.478	-3.586	-3.306	-3.400	-3.780	-3.778	-3.908	-4.209	7,7	-0,6
GASOLINAS	miles gal	7.198	6.707	4.891	5.374	5.640	5.066	6.923	6.976	7.675	7.190	5.899	-18,0	-2,0
JET FUEL	miles gal	1.086	769	770	939	1.076	979	1.058	1.012	1.089	940	1.163	23,8	0,7
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	44.566	40.492	34.722	32.451	33.226	30.390	31.388	36.068	36.041	36.658	36.977	0,9	-1,8
CRUDO REDUCIDO	kBBL	3.065	2.899	2.675	2.441	2.533	2.370	2.417	2.663	2.616	2.705	2.898	7,1	-0,6
GASES	kBBL	130	96	101	65	63	45	47	61	52	66	93	40,4	-3,3

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), 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)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO(1)	-	-60	-	-	-12	-234	-33	-350	-621	-975	-280	-71,3	-
GAS NATURAL	-2.812	-2.735	-2.380	-1.747	-1.590	-1.359	-1.202	-1.066	-950	-967	-969	0,2	-10,1
HIDROENERGÍA	-7.682	-9.358	-11.777	-11.961	-14.243	-14.094	-14.736	-14.212	-14.673	-12.942	-16.123	24,6	7,7
OTRAS PRIMARIAS(2)	-84	-76	-69	-73	-77	-71	-61	-61	-154	-163	-140	-14,1	5,3
GASOLINAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	-3.124	-2.193	-447	-506	-621	-546	-229	-646	-2.230	-2.798	-1.413	-49,5	-7,6
FUEL OIL(3)	-8.237	-6.102	-3.352	-4.408	-3.139	-2.411	-2.136	-3.951	-4.985	-6.561	-5.826	-11,2	-3,4
CRUDO REDUCIDO	-1.204	-959	-254	-445	-157	-31	-23	-120	-163	-179	-104	-41,9	-21,7
OTRAS SECUNDARIAS	-	-49	-98	-163	-149	-160	-152	-150	-139	-129	-138	7,4	-
ELECTRICIDAD	13.480	13.967	14.183	14.660	16.265	15.803	16.094	16.610	18.079	17.274	19.476	12,7	3,7

(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.

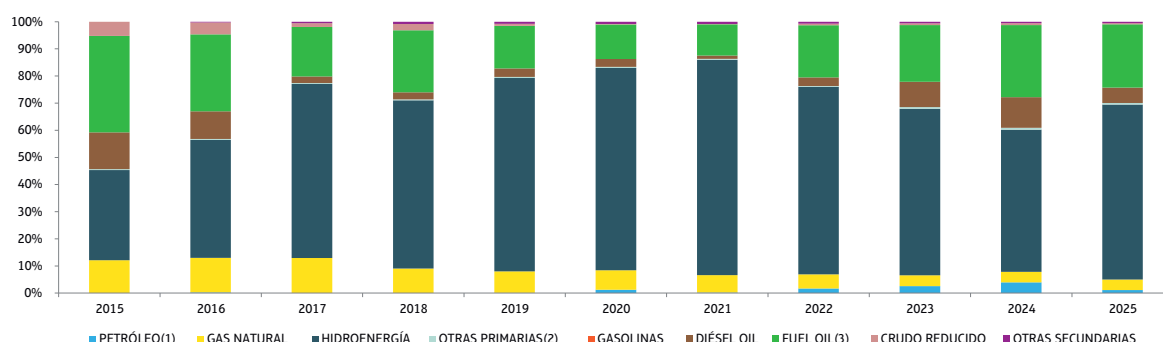
Tabla 3.13: Carga y producción de energía en centrales eléctricas (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO(1)	kbbbl	-	-60	-	-	-12	-234	-33	-350	-620	-973	-280	-71,3	-
GAS NATURAL	MPC	-16.605	-16.148	-14.052	-10.315	-9.388	-8.025	-7.098	-6.294	-5.608	-5.712	-5.721	0,2	-10,1
HIDROENERGÍA	GWh	-12.399	-15.103	-19.007	-19.304	-22.987	-22.747	-23.783	-22.937	-23.682	-20.888	-26.022	24,6	7,7
OTRAS PRIMARIAS(2)	kBEP	-84	-76	-69	-73	-77	-71	-61	-61	-154	-163	-140	-14,1	5,3
GASOLINAS	miles gal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	miles gal	-131.018	-91.967	-18.728	-21.221	-26.053	-22.882	-9.583	-27.089	-93.511	-117.336	-59.248	-49,5	-7,6
FUEL OIL(3)	miles gal	-335.749	-248.728	-136.642	-179.677	-127.951	-98.266	-87.051	-161.033	-203.181	-267.412	-237.483	-11,2	-3,4
CRUDO REDUCIDO	miles gal	-49.074	-39.072	-10.353	-18.125	-6.397	-1.275	-953	-4.904	-6.644	-7.304	-4.241	-41,9	-21,7
OTRAS SECUNDARIAS	kBEP	-	-49	-98	-163	-149	-160	-152	-150	-139	-129	-138	7,4	-
ELECTRICIDAD	GWh	21.756	22.542	22.891	23.660	26.251	25.505	25.975	26.808	29.179	27.879	31.434	12,7	3,7

(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 y Fuel Oil.

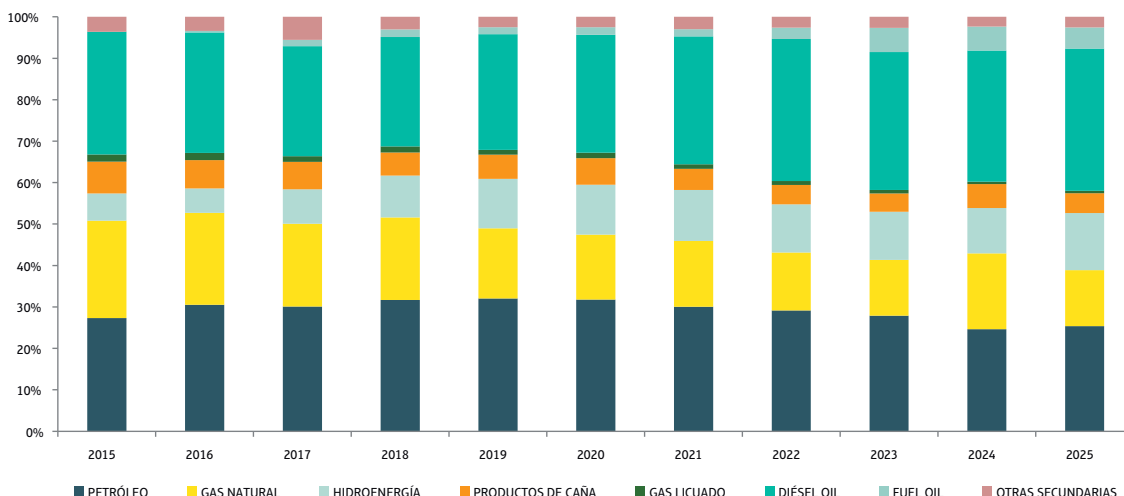
3.3. Autoprodutores de electricidad

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

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-1.791	-2.334	-2.420	-2.668	-2.788	-2.599	-2.706	-2.646	-2.484	-2.408	-2.401	-0,3	3,0
GAS NATURAL	-1.543	-1.699	-1.605	-1.676	-1.469	-1.283	-1.430	-1.266	-1.197	-1.789	-1.276	-28,7	-1,9
HIDROENERGÍA	-432	-453	-670	-852	-1.039	-983	-1.110	-1.052	-1.033	-1.070	-1.305	22,1	11,7
PRODUCTOS DE CAÑA	-501	-521	-529	-470	-508	-524	-458	-428	-391	-566	-455	-19,6	-0,9
GAS LICUADO	-116	-132	-113	-126	-101	-106	-99	-87	-76	-58	-51	-12,6	-8,0
DIÉSEL OIL	-1.940	-2.225	-2.134	-2.219	-2.426	-2.330	-2.778	-3.109	-2.965	-3.097	-3.252	5,0	5,3
FUEL OIL	-0,03	-30	-124	-155	-149	-149	-156	-246	-520	-561	-481	-14,3	-
OTRAS SECUNDARIAS	-238	-258	-444	-256	-215	-204	-269	-236	-234	-231	-242	4,5	0,2
ELECTRICIDAD	2.598	2.956	3.186	3.460	3.730	3.561	3.868	3.844	3.831	4.022	4.200	4,4	4,9

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

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-1.789	-2.330	-2.416	-2.664	-2.784	-2.595	-2.702	-2.643	-2.480	-2.405	-2.398	-0,3	3,0
GAS NATURAL	MPC	-9.114	-10.030	-9.477	-9.899	-8.677	-7.575	-8.443	-7.478	-7.070	-10.562	-7.532	-28,7	-1,9
HIDROENERGÍA	GWh	-697	-730	-1.081	-1.374	-1.677	-1.587	-1.792	-1.698	-1.667	-1.726	-2.107	22,1	11,7
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	-382	-397	-404	-358	-387	-400	-349	-326	-298	-432	-347	-19,6	-0,9
GAS LICUADO	miles kg	-15.140	-17.278	-14.759	-16.440	-13.114	-13.853	-12.922	-11.356	-9.953	-7.606	-6.645	-12,6	-7,9
DIÉSEL OIL	miles gal	-81.358	-93.312	-89.504	-93.065	-101.758	-97.701	-116.495	-130.403	-124.333	-129.873	-136.363	5,0	5,3
FUEL OIL	miles gal	-1	-1.226	-5.038	-6.329	-6.076	-6.077	-6.367	-10.029	-21.188	-22.860	-19.599	-14,3	-
OTRAS SECUNDARIAS	miles gal	-9.697	-10.507	-18.102	-10.449	-8.775	-8.314	-10.948	-9.622	-9.548	-9.430	-9.853	4,5	0,2
ELECTRICIDAD	GWh	4.194	4.771	5.142	5.585	6.019	5.747	6.243	6.205	6.183	6.491	6.779	4,4	4,9

**Figura 3.8:** Carga a centros autoprodutores (%)

3.4. Centros de gas

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

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	-1.191	-1.271	-1.325	-1.309	-1.190	-1.051	-1.140	-871	-805	-887	-858	-3,3	-3,2
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-973	-1.155	-1.123	-1.078	-1.058	-1.039	-1.110	-973	-893	-1.020	-1.053	3,2	0,8
GAS LICUADO	909	923	942	913	821	727	848	638	558	548	463	-15,6	-6,5
GASOLINAS	494	599	597	600	549	547	581	438	396	394	464	17,6	-0,6
GASES(1)	683	277	215	323	309	288	294	234	230	249	232	-7,0	-10,2

(1) Gas combustible.

**Tabla 3.17:** Carga y producción en centros de gas (unidades físicas)

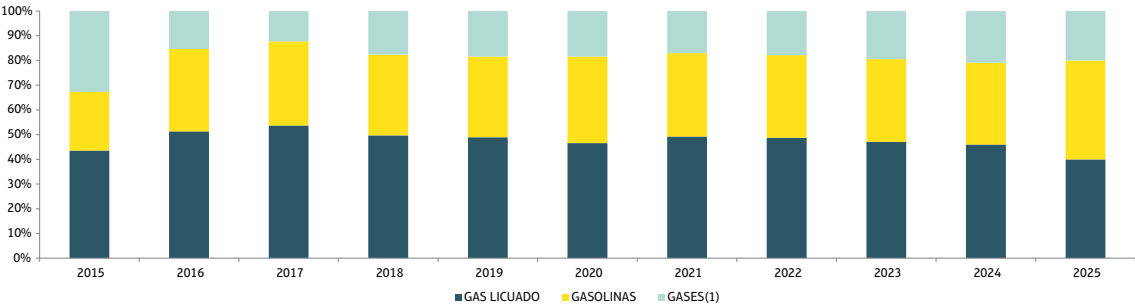
	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	MPC	-7.035	-7.507	-7.827	-7.727	-7.025	-6.206	-6.731	-5.140	-4.754	-5.237	-5.066	-3,3	-3,2
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	KBBL	-1.023	-1.215	-1.181	-1.134	-1.113	-1.093	-1.168	-1.023	-939	-1.073	-1.107	3,2	0,8
GAS LICUADO(1)	miles kg	111.007	112.752	115.011	111.454	100.273	88.837	103.558	77.889	70.550	69.562	58.732	-15,6	-6,2
GASOLINAS	miles gal	23.240	28.175	28.088	28.224	25.799	25.712	27.311	20.568	18.619	18.541	21.813	17,6	-0,6
GASES(2)	KBEP	683	277	215	323	309	288	294	234	230	249	232	-7,0	-10,2

(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)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCTOS DE CAÑA	-98	-132	-239	-210	-277	-141	-227	-266	-216	-213	-274	28,5	10,8
JUGO DE CAÑA	-69	-93	-168	-147	-194	-98	-159	-186	-151	-149	-192	28,5	10,8
MELAZA	-29	-40	-72	-63	-83	-42	-68	-80	-65	-64	-82	28,5	10,8
GASOLINAS	98	132	239	210	277	141	227	266	216	213	274	28,5	10,8



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

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	-177	-239	-432	-379	-499	-254	-409	-480	-390	-385	-495	28,5	10,8
JUGO DE CAÑA	kton	-154	-208	-376	-330	-435	-221	-357	-418	-340	-336	-431	28,5	10,8
MELAZA	kton	-23	-31	-55	-49	-64	-33	-52	-62	-50	-49	-63	28,5	10,8
GASOLINAS	kBBL	164	221	400	351	463	235	380	445	362	357	459	28,5	10,8



Destilería Codana
Guayas - Ecuador



Figura 3.10: Carga en destilerías (kton)

