

Barriles de Papel No. 170®
EL SISTEMA DE MANUFACTURA EN VENEZUELA

Diego J. Gonzalez Cruz

NOTA: La mayoría de las cifras utilizadas en este trabajo tienen como fuente el “Petróleo y Otros Datos Estadísticos-PODE” de 2014, del hoy ministerio de Petróleo, porque en el Informe de Gestión de PDVSA de 2016, el último publicado, no se presentan las cifras en detalle. Para 2016 solo presentaremos algunas cifras totales. Hay una pequeña diferencia entre la capacidad de la refinería de San Roque y el volumen que se dice procesado en 2014; lo mismo ocurre con las cifras del mejorador de Petromonagas (antes Cerro Negro). Con respecto a las capacidades nominales de las plantas de extracción hay diferencias en los dos informes oficiales. No se incluye la infraestructura ubicada en el exterior.

En Venezuela el sistema de manufactura está conformado por seis (6) refinerías, cuatro (4) mejoradores, once (11) plantas de extracción de gas natural y tres (3) plantas de fraccionamiento de los líquidos del gas natural. Sin excepción, todas las plantas ya para el año 2014 estaban operando por debajo de su capacidad nominal (detalles en el Cuadro anexo). La situación para 2016 es mucho peor: el crudo procesado en Paraguaná, que tiene una capacidad de 955.000 b/d, cayó de 637.000 b/d en 2014 a 435.000 b/d en 2016; Puerto La Cruz con capacidad de 187.000 b/d, disminuyó su capacidad de procesamiento de 162.560 b/d en 2014 a 151.000 b/d en 2016; y El Palito con capacidad de procesamiento de 140.000 b/d, cayó de 119.130 b/d en 2014 a 72.000 b/d en 2016; para 2018 está completamente inoperativa. En 2016 se procesó un total de apenas 654.000 b/d, de una capacidad total de procesamiento de 1.303.000 b/d. En general la situación para 2018 es mucho más crítica, por los accidentes en Paraguaná y la indisponibilidad de El Palito.

Los cuatro (4) mejoradores para los crudos de la Faja del Orinoco disminuyeron su producción de una capacidad de 630.000 b/d a 519.000 b/d en 2014, no hay datos para los años posteriores.

Las once plantas de extracción con una capacidad de 4.343 mmpc/d, apenas procesaron 2.321 mmpc/d en 2014. No hay datos para el año 2016. Esto explica el déficit de gas metano para las plantas eléctricas, adicional a los altos volúmenes de gas natural que se arrojan a la atmósfera o se queman.

Las tres plantas de fraccionamiento, con capacidad de 254.000 b/d, apenas procesaron 114.000 b/d en 2014 y 105.000 b/d en 2016, lo que explica el déficit del “gas de bombona”.

EL SISTEMA DE MANUFACTURA EN VENEZUELA

REFINACIÓN	CAPACIDAD b/d	CRUDO	DISMINUCION	CRUDO
		PROCESADO 2014, b/d	2014, b/d	PROCESADO 2016 b/d
CRP, Paraguaná, Falcón	955.000	637.770	317.230	435.000
Puerto La Cruz, Anzoátegui	187.000	162.560	24.440	151.000
El Palito, Carabobo	140.000	119.130	20.870	72.000
Bajo Grande, Zulia	16.000	510	15.490	
San Roque, Anzoátegui	5.300	5340	-40	
TOTAL, CAPACIDAD Y PROCESADO	1.303.000	925.310	377.690	658.000
MEJORADORES				
Petrocedeño (2002, Sincor)	200.000	121.000	79.000	
Petropiar (2004, Ameriven)	190.000	155.000	35.000	
Petromonagas (2001, Cerro Negro)	120.000	133.000	-13.000	
Petroanzoategui (2001, Petrozuata)	120.000	110.000	10.000	
TOTAL MEJORADORES	630.000	519.000	111.000	
PLANTAS DE EXTRACCIÓN				
		mmpc/d, 2014	mmpc/d, 2014	
San Joaquín, Anzoátegui	960	880	80	
Sta. Bárbara, Monagas	770	745	25	
ACCRO III, Sta. Bárbara, Monagas	400	373	27	
ACCRO IV, San Joaquín, Anzoátegui	400	0	400	
R.S. Joaquín, Anzoátegui	400	0	400	
Jusepin, Monagas	350	312	38	
TOTAL EXTRACCIÓN ORIENTE	3.280	2310	970	
PC-TJ- 3, Zulia	360	11	349	
PC- TJ-2, Zulia	320	0	320	
El Tablazo, Zulia	143	0	143	
Lama Proceso	120	0	120	
Lama Líquido	120	0	120	
TOTAL EXTRACCIÓN OCCIDENTE	1.063	11	1052	
TOTAL EXTRACCIÓN NACIONAL	4.343	2.321	2022	
PLANTAS DE FRACCIONAMIENTO				
	mb/d	mb/d, 2014	mb/d, 2014	
Jose, Anzoátegui	200	114	86	103.000
Ulé, Zulia	35	0	35	2?
Bajo Grande, Zulia	19	0	19	
TOTAL FRACCIONAMIENTO	254	114	140	105.000
Fuente: PODE 2014 e Informe de Gestión PDVSA 2016				

Caracas, 21 de agosto 2018

Diego J. González Cruz, PE. (gonzalezdw@gmail.com)Senior Associate E&P and Natural Gas
GBC Global Business Consultants (www.gbc-laa.com)Miembro Correspondiente de la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat
Fundador y Ex Presidente del Centro de Orientación en Energía (COENER)
Coordinador del Centro de Estudios de Energía CEEV de CEDICE-LIBERTAD
+58 416 605 8299; Telf. Ofic. +58 212.267.1687