

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES
DIRECCIÓN DE CONTROL Y FISCALIZACIÓN DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
Y REFINACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS, BIOCOMBUSTIBLES Y SUS MEZCLAS

INFORME DIARIO DE LOS CENTROS DE REFINACIÓN
 Desde 06h00 del 24/11/2020 hasta las 06h00 del 25/11/2020.

REFINERÍAS	UNIDADES DE PROCESO	CAPACIDAD INSTALADA	CAPACIDAD UTILIZADA	VOLUMEN PROCESADO	VOLUMEN PROCESADO	*CALIDAD CRUDO		
		bb/día		m ³ /día	bb/día	° API	% BSW	% S
REFINERÍA ESMERALDAS 79,85%	Crudo 1	55.000	80,21	7013,80	44115,50	24,0	0,37	1,42
	Crudo 2	55.000	79,48	6949,97	43714,00			
	Vacio 1	29.400	101,56	4747,14	29858,64			
	Vacio 2	15.900	100,28	2534,98	15944,52			
	Viscorreductora 1, Sevia 1	15.750	0,00	0,00	0,00			
	Viscorreductora 2, Sevia 2	15.750	75,24	1884,05	11850,30			
	Craqueo Catalítico Fluidizado, FCC	20.000	62,62	1991,16	12524,00			
	Isomerizadora, NHT	3.600	0,00	0,00	0,00			
	Hidrotratamiento de Naftas, HDT	13.000	0,00	0,00	0,00			
	Reformadora 2, CCR	10.000	0,00	0,00	0,00			
	Hidrosulfuradora de Diesel, HDS	24.500	0,00	0,00	0,00			
	Planta de Azufre Vieja, (S) (TM/día)	12,9	83,58	1,71	10,78			
	Planta de Azufre Nueva, (S1) (TM/día)	50,0	0,00	0,00	0,00			
	Merox 100, Jet Fuel	15.000	26,34	628,16	3951,00			
	Merox 200, Gasolina	13.352	54,45	1155,85	7270,06			
Merox 300, GLP (Nueva/Vieja)	6.260	58,76	584,80	3678,28				

Observaciones:
No Catalíticas:
 - **Crudo 1/2:** Producción de jet fuel alineado a diesel, operan a baja carga de acuerdo al Programa de carga de crudo a Refinerías.
 - **Viscorreductora 1:** F/O desde las 10h30 del 4/11/2020 por inicio de paro emergente para el decoquizado del horno. 19 de 11 días programados.
Catalíticas 1:
 - **FCC:** Opera al 62,63% de capacidad.
Catalíticas 2:
 - **Merox 100:** Opera con carga de crudo 2.
 - **HDT:** F/O desde las 00h20 del 21/09/2020 debido a paro programado. 65 de 45 días programados. En proceso de comisionado.
 - **CCR:** F/O desde 01h35 del 21/09/2020 debido a paro programado. 65 de 45 días programados. Se inicia presionamiento de la zona de reacción.
Catalíticas 3:
 - **HDS:** F/O desde las 00h09 del 21/09/2020 debido a paro programado. 65 de 47 días programados. Recirculando diesel.
Turbogeneradores:
 - **Y-G7001:** F/O desde las 22h32 del 04/07/2020 para mantenimiento emergente por fallo de puesta a tierra en la bobina del estator, trabajos suspendidos.
 - **Y-G7003:** F/O desde las 10h00 del 08/02/2015 por mantenimiento, en espera de repuestos.
 - **Y-G7004:** F/O desde las 16h59 del 29/07/2017, inhabilitado para reemplazo por nuevo equipo.
Calderas:
 - **Y-B7003:** F/O desde las 07h34 del 26/05/2020 por rotura de tubos, pendiente corregir rotura de 2 tubos para luego realizar pruebas hidrostáticas.
 *Calidad de Crudo: Datos corresponden al 23/11/2020.

REFINERÍA LA LIBERTAD 91,63%	Planta Parsons	26.000	85,18	3521,09	22147,00	25,5	0,20	1,22
	Planta Universal	9.500	100,00	1510,38	9500,00	25,5	0,20	1,22
	Planta Cautivo	9.500	100,02	1510,70	9502,00	25,4	0,20	1,23
	Planta Estabilizadora	4.250	0,00	0,00	0,00			

Observaciones:
 - **Planta Estabilizadora:** F/O desde las 10h00 del 15/10/2020 trabaja en conjunto con la Planta Parsons.

REFINERÍA SHUSHUFINDI 100,76%	CRUDO 1	10.000	100,76	1601,96	10.076,0	27,2	0,24	0,99
	CRUDO 2	10.000	100,76	1601,96	10.076,0			
	PLANTA DE GAS - GAS RICO (MMm ³ D-MMPCD)	25	58,66	517,92	14,67			
	PLANTA DE GAS - LICUABLES (GPM)	150	50,27	411,00	75,40			

Observaciones:

PLANTA DE BAJO ALTO 0%	PLANTA DE LICUEFACCIÓN (MMm ³ D-MMPCD)	10,0	0,0	0,0	0,0			
----------------------------------	---	------	-----	-----	-----	--	--	--

Observaciones:
 -F/O desde las 02h00 del 28/10/2020 por falla de la tarjeta del variador de frecuencia.

Fuente: Datos reportados Regionales.
 F/O: Fuera de operación.

DIRECCIÓN DE CONTROL Y FISCALIZACIÓN DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN Y REFINACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS, BIOCOMBUSTIBLES Y SUS MEZCLAS

