ANH - FICHA TÉCNICA: REFINERÍA ORO NEGRO (RON)

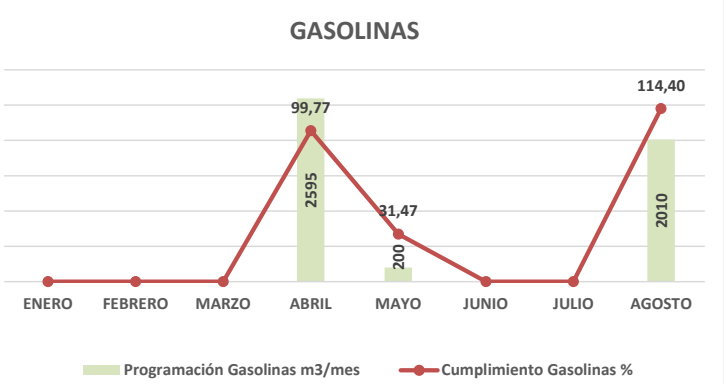
Inicio de Operaciones: Gestión 2002

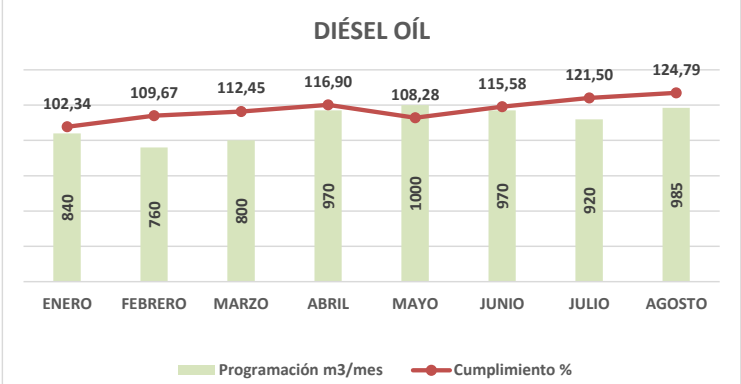
DATOS GENERALES Y UBICACIÓN	
Ubicación:	Localidad Tundy, campo La Peña
Ciudad / Región:	Santa Cruz de la Sierra
Año de operación:	2002
Estado actual:	En Operación

CAPACIDAD DE PROCESO

Categoría / Descripción	Detalle de Unidad	Valor	Unidad	Gestión
Capacidad de Proceso Inicial	Unidad de Crudo	2.000	BPD	Gestión 2002
Capacidad de Proceso Revamp	Unidad de Crudo	3.250	BPD	Gestión 2005
Capacidad Nominal / Carga	Capacidad de Proceso	3.250	BPD	

PRODUCTOS TERMINADOS - PROGRAMACIÓN DE PRODUCCIÓN 2026





CAPACIDAD Y OPERATIVA DE TANQUE DE ALMACENAMIENTO Y PRODUCCIÓN

TANQUE	MATERIAL / PRODUCTO	CAPACIDAD NOMINAL (BBL)	CAPACIDAD OPERATIVA (BBL)	CARGA MUERTA (BBL)
PS-0801	Gas Licuado de Petróleo	557	473	15
PS-0802	Gas Licuado de Petróleo	557	473	13
TX-0101	Petróleo Crudo	5.000	4.525	155
TK-0102	Petróleo Crudo	16.000	15.094	513
TK-0801	Crudo Reconstituido	5.000	4.529	155
TX-0802	Gasolina Blanca - Nafta	5.000	4.500	151
TX-0803	Diesel Oil	5.000	4.530	155
TK-0804	Gasolina Blanca - Nafta	16.000	15.019	481
TK-0805	Gasolina Especial	16.000	14.037	512
TK-0806	Nafta Liviana	1.200	961	25
TX-0901	Petróleo Crudo	500	424	24
TK-0902	Diesel Oil	1.500	1.504	44
TX-0903	Diesel Oil	1.600	1.537	34

TK-0904	Gasolina Especial	1.200	964	25
TK-0905	Gasolina Especial	1.200	964	26
TK-0906	Nafta Liviana	1.200	964	25
TK-0907	Gasolina Especial	1.200	964	26
TX-0908	Crudo Residual	1.500	1.321	26

LICENCIA DE OPERACIÓN	
Referencia Legal	**Descripción de la Licencia**
SH 2882 DRU 0097/2002 - REFI-01/02	Licencia de Operación inicial para la Unidad de Crudo
Resolución Administrativa SSDH N° 0118/2009	Ampliación Fase II de la Unidad de Crudo y Reformación Catalítica
Resolución Administrativa ANH N° 0413/2013 - REFI-01/2013	Licencia de Operación Unidad de Crudo y Reformación Catalítica