

CENTRAL TERMOELÉCTRICA PLANTA ÉTEN - RESERVA FRÍA

DENOMINACIÓN	CENTRAL TERMOELÉCTRICA PLANTA ÉTEN		
EMPRESA CONCESIONARIA	PLANTA DE RESERVA FRÍA DE GENERACIÓN DE ETEN S.A.		
TECNOLOGÍA	Generación Térmica		
UBICACIÓN Departamento Provincia Distrito Altitud	Lambayeque Chiclayo Puerto Éten 4 msnm		
DATOS TÉCNICOS DE CENTRAL Potencia Instalada Unidades de Generación Fuente de Energía Operación	240,5 MVA Turbina a Gas (Dual) Diesel B5 / Gas Natural (GN) Ciclo Abierto (Simple)		
DATOS EQUIPO Marca Potencia Nominal Tipo de Combustible Sistema	Turbina TG1 General Electric 7FA.05 181 MW Diesel B5 Dual (GN)		
DATOS GENERADOR	GT1	GT2	
Marca	General Electric	ABB	
Potencia	184 MW	10 MW	
Tensión de Generación	18 kV	18 kV	
Factor de Potencia	0,8	0,8	
DATOS TRANSFORMADOR Nivel de Tensión Potencia	18 / 220 kV 225-300 MVA (ONAN-ONAF)		
DATOS DE CONTRATO		HITOS	
Tipo de contrato	Reserva Fría	EIA	05.06.2013
Firma de Contrato	21.07.2011	Cierre Financiero	12.02.2014
Puesta en Operación Comercial (POC)	02.07.2015	Llegada de equipos	19.02.2015
Precio por Potencia	7 627 US\$/MW mes		



Plano de Ubicación de la Central



Unidad de generación turbina a gas



Tanques de almacenamiento de agua



Grupo de Emergencia (Black Star)



Tanques de combustible Diesel B5

INFORMACIÓN RELEVANTE

- El proyecto está ubicado en el distrito de Reque, provincia de Chiclayo, departamento de Lambayeque.
- La central es dual (Diesel B5/Gas Natural). Inicialmente opera con combustible Diesel B5, pero está preparada para operar con Gas Natural. La central opera en sistema abierto (simple).
- Cuenta con una Turbina dual de 181 MW de potencia nominal, con un Generador Síncrono de 230 MVA de potencia.
- Cuenta con una chimenea con monitoreo de emisiones, con dos tanques de almacenamiento de combustible líquido (2x7750 m³), para mantener operativa la planta a plena carga durante diez (10) días, un tanque de almacenamiento de agua desmineralizada (500 m³), una planta de tratamiento de agua, un grupo electrógeno Wartsila de 10 MW para el arranque autónomo (black start), un generador ABB de 10,5 MVA, un grupo electrógeno de emergencia, un sistema de control automático y supervisión de turbinas (DCS), un sistema de aire comprimido, un sistema de protección contra incendio, una fosa séptica para aguas sanitarias y fecales y edificaciones varias.
- La interconexión de la central con el SEIN se da mediante la Línea de Transmisión 220 kV Reque – Éten (L-2166) de 3 km. La L-2166 se encuentra operando satisfactoriamente desde el 26.06.2015.
- Con carta COES/D-290-2015 del 01.07.2015, el COES aprobó la integración al SEIN de la L.T. 220 kV Reque – Éten (L-2166) desde las 00:00 horas del 02.07.2015. La línea de transmisión se encuentra operando satisfactoriamente desde el 26.06.2015.
- Con carta COES/D-291-2015 del 01.07.2015, el COES aprueba la Operación Comercial de las unidades GT1 (175 MW) y GT2 (8,47 MW) de la central, desde las 00:00 horas del 02.07.2015.
- La inversión aproximada en el proyecto es de 145 MM US\$.

ESQUEMA UNIFILAR DE LA CENTRAL DE GENERACIÓN

C.T. ÉTEN (240,5 MVA)

