

CENTRAL HIDROELÉCTRICA CARHUAC (20 MW)

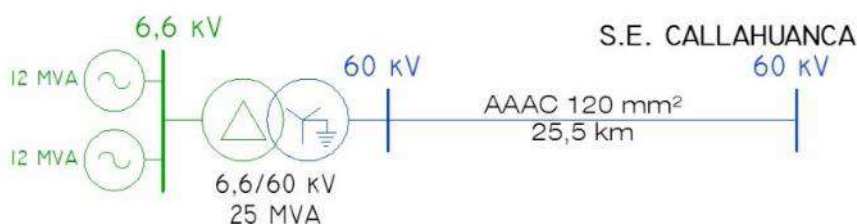
EMPRESA CONCESIONARIA	ANDEAN POWER S.A.		
DESCRIPCIÓN	La central tendrá una capacidad de 20 MW, que se obtendrá mediante el aprovechamiento del río Santa Eulalia. Con una altura neta de 120,33 m y un caudal de diseño de 15 m³/s.		
UBICACIÓN	Departamento: Lima Provincia: Huarochirí Distrito: Huanza Altitud: 3 408 msnm		
DATOS DE LA CENTRAL	Potencia Instalada: 20 MW Tipo de Central: De Pasada Salto Neto – Salto Bruto: 120,3 m – 159,4 m Caudal Nominal: 15 m³/s Recurso Hídrico: Río Santa Eulalia		
DATOS DE LA TURBINA	Turbina G1	Turbina G2	
Tipo de Turbina	Francis Horizontal	Francis Horizontal	
Potencia Nominal	10,4 MW	10,4 MW	
Caudal Nominal	7,5 m³/s	7,5 m³/s	
Marca	Andritz	Andritz	
Año de Fabricación	2017	2017	
DATOS DEL GENERADOR	G1	G2	
Potencia Nominal	12 MVA	12 MVA	
Tensión de Generación	6,6 kV	6,6 kV	
Factor de Potencia	0,85	0,85	
Marca	Indar	Indar	
Año de Fabricación	2017	2017	
DATOS DEL TRANSFORMADOR	T1		
Potencia Nominal	25 MVA		
Relación de Transformación	6,6/60 kV		
Marca	ABB		
Año de Fabricación	2017		
DATOS DE CONTRATO		HITOS	
Tipo de Contrato	Suministro RER (3ra Subasta)	Cierre Financiero	18.02.2016 (si)
Firma de Contrato	18.02.2014	Llegada de Equipos	29.10.2017 (si)
Energía Ofertada	97,00 GWh/año	Inicio de Obras	02.06.2016 (si)
Precio de la Energía Ofertada	54,80 US\$/MWh	Inicio de Montaje	30.10.2017 (si)
Puesta en Operación Comercial	07.11.2018	POC	07.11.2018 (si)

INFORMACIÓN RELEVANTE

- La Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica en la futura Central de 20 MW, fue otorgada por el MINEM mediante R.M. N° 467-2013-MEM/DM.
- El 18.02.2014 se adjudicó a Andean Power S.A. con el proyecto C.H. Carhuac, como parte de la Tercera Subasta de Suministro de Electricidad con Recursos Energéticos Renovables al SEIN.
- El 07.05.2018, el COES aprobó el Estudio de Operatividad de la conexión temporal de la C.H. Carhuac 20 MW a la S.E. Huachipa 60 kV
- Los Estudios de Ingeniería fueron concluidos.
- La Concesionaria informó que los trabajos de reparación del túnel fueron satisfactorios y se concluyó con las pruebas de disparo, cortocircuito, vacío, rechazo de carga y sincronización de las unidades a la red.
- El 25.10.2018, la unidad 01 se sincronizó a la red y la unidad 02 el 31.10.2018.
- El COES mediante carta N° COES/D/DP/950-2018 aprobó la operación comercial de la Central desde las 24:00 horas del 07.11.2018.
- El monto de inversión aproximado es de 30 MM US\$, según lo indicado por la Concesionaria.

DIAGRAMA UNIFILAR

C.H. CARHUAC (20 MW)



Ubicación



Barraje de Bocatoma y Sala de Control



Generadores y Turbinas



Patio de llaves