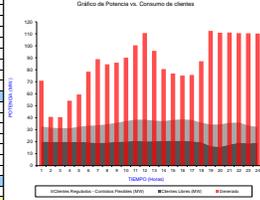
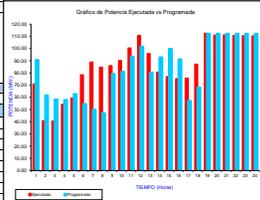
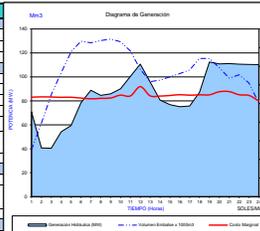




1.- PRODUCCIÓN DE ENERGÍA			
1.1.- Potencia Máxima en Borneo de Generador "G1+G2" (MW - MVAR)			
MW	MVAR	Hora	
113.72	7.50	18:45	
1.2.- Energía en Borneo de Generador (MWh - MVARh)			
ENERGÍA		MWh	MVARh
C.H. San Gabán II		938.07	31.64
Grupo 1		4,133.15	51.91
Grupo 2		2,061.22	85.54
Total acumulado		17,618.86	1,518.44
Total acumulado		84.22	
1.3.- Costo Marginal en la Barra de Azángano 138 KV (SOLES/MWh)			
Máximo (SOLES/MWh)		Mínimo (SOLES/MWh)	
34.53		29.64	
1.4.- Programación COES SINAC			
Energía	Programado MWh	Ejecutado MWh	Diferencia MWh
	4,028.41	2,060.22	62.41
Desviación a lo Programado			
- 3.12%			
Se sobregeneró 3.12 % de lo programado			
1.5.- Consumo de Clientes			
Clientes			
Mercado Libre	Pot. Máx.	Energía	
ALICORP-COPISA	4.81	107.20	
ALICORP-FIDELERIA	4.13	89.27	
ALICORP-FALCETT	3.75	83.99	
INDUSTRIA DEL ESPINQ	2.63	58.49	
MANRIEL DE ORO	0.25	2.71	
MINSUR - PROYECTO B2	3.87	86.63	
CENTINELA - CHANGAY	0.11	1.19	
CENTINELA - TABOYO DE MORIA	0.06	0.63	
TASA - CALLAO	0.45	5.19	
TASA - CHIMBOTE	0.19	2.26	
TASA - MARIHUASI	0.17	1.89	
TASA - MATARANI	0.18	2.53	
TASA - OMBEGA	0.67	16.07	
TASA - PISCO	0.23	3.51	
TASA - SAMAŃCO	0.07	1.17	
TASA - SUPI	0.16	1.72	
TASA - VEGUETA	0.15	2.38	
Mercado Regulado	Pot. Máx.	Energía	
COELVISAC	2.33	39.01	
Electro Urubio	3.37	54.31	
Electro Pango	6.56	105.67	
Electro Puno	1.48	28.28	
Electro Tocache	0.78	11.89	
BERSA	2.63	35.57	
Contratos por Licitación	5.51	103.88	
Retiros No Cubiertos	Pot. Máx.	Energía	
	0.00	0.00	
Total	44.91	842.31	
ELECTRO SUR ESTE se encuentra retirando energía de la Barra de 138 KV de la Subestación San Gabán II a través de la línea L-1014 Mazuco y Puerto Maldonado.			
Energía	Fuera de Punta	Punta	Total
	632.51	209.80	842.31
Consumo de Clientes en MWh estimado	1,179.98		2021.29



2.- CARGAS EN EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN							
CÓDIGO	SS. EE.	KV. Nominal	Amp. Nominal	Amo. Carca	Hora	MW. Carga	%Pérdidas
L-1010	San Gabán II - Azángano	142	600	391	00:00	72.11	4.89%
L-1009	San Gabán II - Azángano	141	600	259	00:00	55.96	2.46%
L-1013	San Gabán II - Angaj	142	600	137	00:30	30.27	0.28%
L-1051	Angaj - San Rafael	142	600	372	00:00	82.22	2.69%

3.- MANTENIMIENTO EQUIPOS						
3.1.- Líneas de Transmisión						
Equipo	Código	Hora Inicio	Hora fin	Estado	Detalle de trabajos realizados por VYT S.A.C.	
LL TT - A.T. 138 KV	L-1010	08:00	16:00	En servicio	- Recolección de agregado para bases de concreto para cerco perimétrico de la estructura T-08B.	
LL TT - M.T. 13.8 KV	L-13.8 KV	08:00	17:00	En Servicio	No se reportaron trabajos.	
3.2.- C.H San Gabán II						
Ubicación	Equipo	Hora Inicio	Hora fin	Detalle del trabajo	Responsables del Trabajo	
Casa de Máquinas	Sistema de Iluminación	08:30	12:00	Continúan con el cambio de luminarias quemadas del túnel de acceso de casa de máquinas.	Trabajo realizado por el personal de mantenimiento eléctrico.	
Casa de Máquinas	Sistema de Ventilación y Climatización	08:30	12:00	Continúan con el mantenimiento Plan 1C de Ventilación y Climatización.	Trabajo realizado por el personal de mantenimiento mecánico.	

4.- OPERACIÓN DE LÍNEAS POR REGULACIÓN DE TENSION				
4.1 Desconexión de líneas de transmisión.				
Ubicación	Equipo	Inicio	Fin	Observaciones

5.- EVENTOS PRINCIPALES

- La C.H. San Gabán II de acuerdo al numeral 6.2 del (PR - 21) realiza la regulación de RPF en forma automática a través del regulador de velocidad.
- El factor de carga ejecutado del SEN fue de 0.8612. El costo total de la operación del día fue S/ 1 259 144.25
- El costo de la operación del día del sistema San Gabán S.A. fue S/ 46 291.31
- La máxima demanda del COES fue de 7 339.95 MW, 1.550 % más de lo previsto y ocurrió a las 21:30 horas.
- No se presentó congestión en la interconexión (Centro - Sur).

OBSERVACIONES Subestaciones:

- No se cuenta con comunicación con el relé REC de la celda CL-1042 en la S.E. Azángano por falla en puerto óptico de comunicación del relé (18/12/2018).
- Traficantes tipo con cables o bobinas fuera de servicio por migración de operador. Así mismo, no se cuenta con comunicación por las troncales de Lima (9).
- Refletores del patio de lavas de la subestación San Gabán II, (06) inoperativos y (01) intermitente, requieren atención.
- El emblema del KCP con el centro de control del COES, se encuentra operando en pruebas, por lo que su disponibilidad es baja.
- El 07/09/2019 se dio inicio a las 1500 horas de operación experimental del nuevo SCADA, el mismo que corresponde al periodo de pruebas.
- Se detecta un sistema de alarma en la subestación se encuentran desinstalados desde la implementación del SCADA S+.
- Alarma en Panel HMI (E1UR, DISPARO BOBINA 1 FASE (R, S Y T)) - 1010, ocurre a las 07:23 y 11:08 horas. Simultáneamente se registra alarma en el relé SIEMENS de la celda de 1010: FALLA CIRC. DISPARO (11-10-2019).

OBSERVACIONES Casa de Máquinas:

- Desde el 18.02.2018, se observa filtración de agua en la pared del nivel 1413.50; lado del intercambiador N°2 Grupo 2.
- Desde el 04.06.2018, se observa filtración de agua en la pared nivel 1423.50; lado Tablero Principal Sistema Contra Incendio CO2 de los Grupos Generadores.
- Se observa Alarma Constante de las siguientes alarmas:
* 20PADOI/MF_ JMM_ Value
* 20KOLDOZUMMI VALUE.
- Se observa incremento de caudal de agua en canal de descarga en instalaciones de casa de máquinas.
- Alarma (D1GTAD11P_P11_D1 Falla bajo acción Cte 1 transformador de Potencia Grupo N°1 (22-09-2019).
- Tableros de control (D1GTAD11AR, D0GTAD11AR, 20SRA011AR, 20KRLD11AR, 20LKA001AR, 20SPR0011AR recientemente instalados por la Empresa ABB no tienen instalados sensores de humo, así mismo el tablero de control principal 20JDT011CR se encuentra con desconexión en borneras. Se requiere habilitar protección sistema contra incendio Casa de Máquinas.
- Ante la aparición del gotero de agua en la puerca principal de casa de Máquinas, se solicita al área de supervisión y mantenimiento civil la inspección y mantenimiento del techo, el tipo de losa de empotradas, canales de drenaje del techo de casa de máquinas, (03/10/2018).

OBSERVACIONES: Obras de Cabecera:

- No se reportaron eventos durante el día.

OBSERVACIONES: Líneas de Transmisión y Subestaciones:

- Los días 10 de agosto y 14 de setiembre, fechas de mantenimiento programado en la línea L-1010, el seccionador de tierra de la celda CL-1010, en la S.E. San Gabán, presentó bloqueo (la bobina del eje del actuador, ubicada en el tablero del seccionador, no actuó) al momento de realizar maniobras de apertura. Requiere atención.

6.- INDICADORES DE CALIDAD DE PRODUCTO						
Indicador	Periodo de Evaluación	Valor Máximo Alcanzado KV	Valor Mínimo Alcanzado KV	Tolerancias NTCSE	Tolerancias NTCSE	N° transgresiones acumuladas
Variaciones de Tensión en Barra SG. (150 KV)	24 horas	145.89	142.27	149.10 KV 134.90 KV	5%W	0
Variaciones de Tensión en Barra AZ. (139 KV)	24 horas	142.37	137.43	145.95 KV 132.05 KV	5%W	0
Variaciones de Tensión en Barra SR. (141 KV)	24 horas	142.03	136.94	148.05 KV 135.95 KV	5%W	0
Variaciones de Tensión en Barra AN. (150 KV)	24 horas	S/D	S/D	149.10 KV 134.90 KV	5%W	0
Caudal Promedio (m³/s)	14.78	Total consumo caídas de 13.8 KV (MWh)	10.09	Consumo propio de los Grupos (MWh)		7.809
Caudal Prom. (m³/s)	20.70					
Caudal de Demanda (litros/m²/s)	0.00	Índice de disponibilidad del ICCP (Manual (11-2018)) %	98.66%	Índice de disponibilidad del ICCP (Carga) %		100.00%

PERSONAL DE OPERACIONES			
Centro de Control		Casa de Máquinas	
Turno 1	Bach. Washington Castro Canaza	Téc. Americo Mena Nuñez	Ing. Walter Gabriel Miranda Pezo
Turno 2	Ing. Amílcar Montes de Oca Parades	Téc. Ediberto Gomez Guacño	Ing. Walter Gabriel Miranda Pezo