



CONTROL DE VOLÚMENES DIARIO TRANSPORTADO Y ENTREGADO A LOS USUARIOS DEL SISTEMA ACUEDUCTO LA ESPERANZA - REFINERÍA DEL PACÍFICO

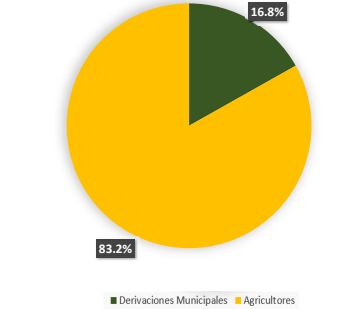
GERENCIA TÉCNICA (Unidad: Operación y Mantenimiento)

Revisión 6 Fecha: 29/12/2023 Página: 1 de 1

Main data table with columns for FECHA Y HORA LECTURA, RESUMEN DE RESULTADOS DIARIOS, ESTACIÓN DE BOMBEO LA ESPERANZA, DERIVACIÓN JARAMILJO, DERIVACIÓN MANTA, DERIVACIÓN MONTECRISTI, and VOLÚMEN CAPTADO POR AGRICULTORES. Includes sub-tables for 'RESUMEN DIARIO' and 'RESUMEN MENSUAL'.

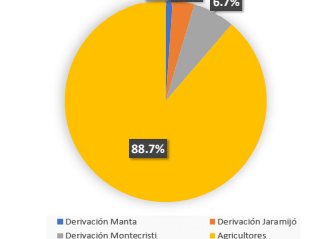
RESUMEN DIARIO: 30 JUNIO 2024 VOLÚMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO

Summary table for June 30, 2024, showing volumes and percentages for Derivación Municipal, Derivación Agrícolas, and TOTAL.



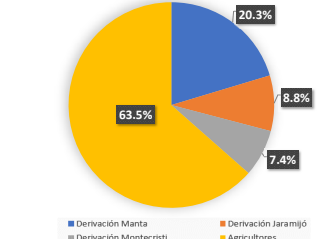
RESUMEN MENSUAL: JUNIO 2024 VOLÚMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO

Summary table for the month of June 2024, showing volumes and percentages for Derivación Manta, Derivación Jaramiljo, Derivación Montecristi, and Agricultores.



RESUMEN ACUMULADO: DESDE INICIO DE OPERACIONES VOLÚMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO

Summary table for cumulative volume from start of operations, showing volumes and percentages for Derivación Manta, Derivación Jaramiljo, Derivación Montecristi, and Agricultores.



COMUNICACIÓN DE NOVEDADES

Table of incidents with columns for FECHA, DESCRIPCIÓN, and details of the events.

12/06/24 17:19	Tren de A/C no climatiza adecuadamente, por disposición del Supervisor de O&M se deshabilita la unidad evaporadora UMA-001 y la unidad compresora UC-008 por fuga de refrigerante
15/06/24 5:45	Por solicitud de CNEL EP debido a un mantenimiento eléctrico programado de TRANSELECTRIC. Trabajos emergentes bahía Chone de la S/E Daule Peripa" de 06:00 a 7:30 horas en la línea de subtransmisión de 138 kV que afectan a las S/E Chone y Calceta, se procede a apagar el bombeo para evitar desperfectos en alguno de los equipos. Se restablece el bombeo 7:41 horas
15/06/24 18:15	La unidad de A/C de la subestación eléctrica se encuentra apagada, presenta alarma en panel de evaporadora "EC", led de operación parpadeando, se procede a desenergizar desde los Breakers la unidad condensador y evaporadora, se restablece los Breakers y queda en funcionamiento por corto tiempo, posible falta de gas refrigerante, se reporta a mantenimiento para la respectiva revisión.
16/06/24 19:15	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por cortes de energía en el sector. Retoma comunicación 20:14 horas
19/06/24 15:18	Relé de S/E reporta "TRIP" y bahías A y B reportan falla de "UNDERVOLTAGE". Se comunica con Cnel y notifican que CENACE registra falla en la línea de transmisión a nivel nacional lo que ocasionó una desconexión en cascada a nivel de alta tensión, lo cual produjo disparo en la S/E La Esperanza (apertura del interruptor, desenergización de S/E y apagado de bombas). El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PHA, PHC, código 27-1 "Protección de subtenión trifásica". Los variadores presentan Alarmas con código #57 Pérd Pot Control. Se entrega turno con el bombeo apagado
19/06/24 15:18	Trip en disyuntor de alimentación a rectificador PD-135. Se encontró Trip de disyuntor disparado en tablero de cargas esenciales
19/06/24 15:18	Pérdida de comunicación con derivaciones. Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por corte de energía a nivel nacional. Hasta la entrega del turno no retorna la comunicación
19/06/24 16:00	Trip en disyuntor tablero cargas esenciales. Se constata antes de que el tablero de transferencia pasa del generador a la red pública, se presenta trip en breaker de rectificador tag PD-135 y trip en breaker de trafos de UPS tag PU-131D
19/06/24 16:00	Trip en disyuntor de alimentación a rectificador PD-135. Se constata antes de que el tablero de transferencia pasa del generador a la red pública, se inspecciona tablero PD-135 que corresponde al rectificador que alimenta a relés de los VSDs, encontrado el disyuntor de entrada (DVR) disparado. Se restablece DVR y se normaliza el rectificador de modo batería a modo normal
19/06/24 18:05	Se recibe turno con alarma en variador E producido por el corte de energía el 19/06/24 15:38 horas, se observa en PLC y en SCADA falla de comunicación de VSDs E y F. MTO inspecciona localmente encontrado problemas en módulos de comunicación. Se realizan pruebas, teniendo que por el canal VSD-121A - VSD-121B con el PLC se tiene comunicación y el canal VSD-121E - VSD-121F con el PLC no se tiene comunicación. Se reporta al Liquidador
19/06/24 18:05	Se recibe turno con alarma en variador F producido por el corte de energía el 19/06/24 15:38 horas, se observa en PLC y en SCADA falla de comunicación de VSDs E y F. MTO inspecciona localmente encontrado problemas en módulos de comunicación. Se realizan pruebas, teniendo que por el canal VSD-121A - VSD-121B con el PLC se tiene comunicación y el canal VSD-121E - VSD-121F con el PLC no se tiene comunicación. Se reporta al Liquidador
21/06/24 17:00	Se instala puente de comunicación externo entre el variador A y E mediante cable UTP. Cambio realizado por el Ing. Angel Lara de la empresa Rockwell, con autorización del Sr. Liquidador
21/06/24 17:30	Se retira del variador A la fuente de poder Serie 736799 en mal estado y se reemplaza por una fuente de poder del variador B. Cambio realizado por el Ing. Angel Lara de la empresa Rockwell, con autorización del Sr. Liquidador
23/06/24 23:18	Falla de sensor de temperatura TE-00013F de la bomba F, alarma en sensor de temperatura no tiene comunicación con el SCADA, valor de lectura es de -6,48 °C (temperatura de trabajo entre 27 a 31 °C). Falla de sensor de temperatura Module/Comm Fault
26/06/24 4:56	Mala calidad de energía o corte de suministro. Relé de S/E reporta "TRIP" y bahías A y B reportan falla de "UNDERVOLTAGE". Se comunica con Cnel y notifican falla desde la línea de S/E Chone - S/E Calceta a nivel de 69 kV, lo cual produjo disparo en la S/E La Esperanza (apertura del interruptor, desenergización de S/E y apagado de bombas). El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PHB, PHC código 51P(1). Los variadores presentan Alarmas 161-Pérdida Línea "Pérdida de voltaje de Línea " y 164 : Transitorio Bus. Se procede a restablecer los breakers de la Bahía principal a las 05:55 horas. Se restablece relé de protección REF615. Se restablece el bombeo 06:34 horas
26/06/24 11:39	Pérdida de comunicación con derivaciones. Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por cambio de IP pública fija del router de Montecristi. El internet y comunicación no retornan hasta la entrega del turno
26/06/24 13:00	Mala calidad de energía o corte de suministro en la Estación Montecristi y continúa la pérdida de comunicación. Se reporta a CNEL Manabí pero no se genera el código de reclamo. La energía retorna a las 14:50 horas según el Ing. Briones
26/06/24 13:31	Alarma relé de protección REF615 Circuito bahía/barra A en Cuarto de Variadores. Se produce variación de voltaje sin afectación al sistema de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PHA, PHC código 27-1 "Protección de subtenión trifásica". En HMI de Panel View de los VSDs se observan alarmas: Falla AC/DC #1 AC código 108 y Falla AC/DC#2 AC código 109". Ha ocurrido una pérdida de alimentación CA en este convertidor CC/CC y el conector de fuente de alimentación eléctrica J1". Se restablecen alarmas
28/06/24 7:30	Se produce apagado de bombeo. Relé de S/E reporta "TRIP" y bahías A y B reportan falla de "UNDERVOLTAGE". Se comunica con Cnel y notifican falla desde la línea de S/E Chone - S/E Calceta a nivel de 69 kV, lo cual produjo disparo en la S/E La Esperanza (apertura del interruptor, desenergización de S/E y apagado de bombas). El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PHB, PHC código 51P(1). Los variadores presentan Alarmas 161-Pérdida Línea "Pérdida de voltaje de Línea " y 164 : Transitorio Bus. Se restablece el bombeo 07:52 horas
29/06/24 9:10	Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PHA, PHB código 27-1 "Protección de subtenión trifásica". Los variadores presentan Alarmas con código # 153 BajVoltaj/Maestr Bajo voltaje en el puente y la configuración de los tap. Se restablece el bombeo con normalidad a las 09:40 horas