



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

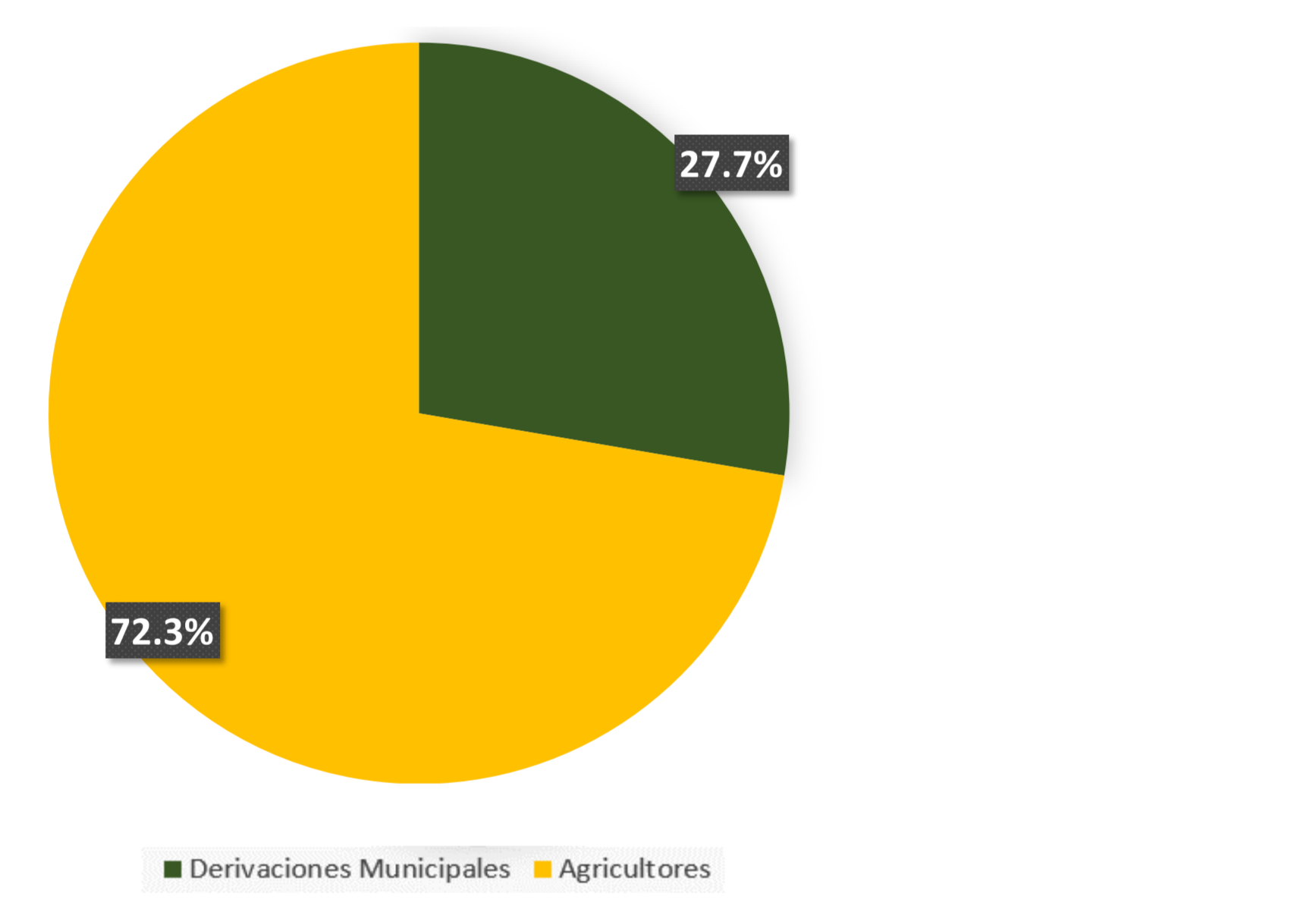
GERENCIA TÉCNICA (Unidad: Operación y Mantenimiento)

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

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

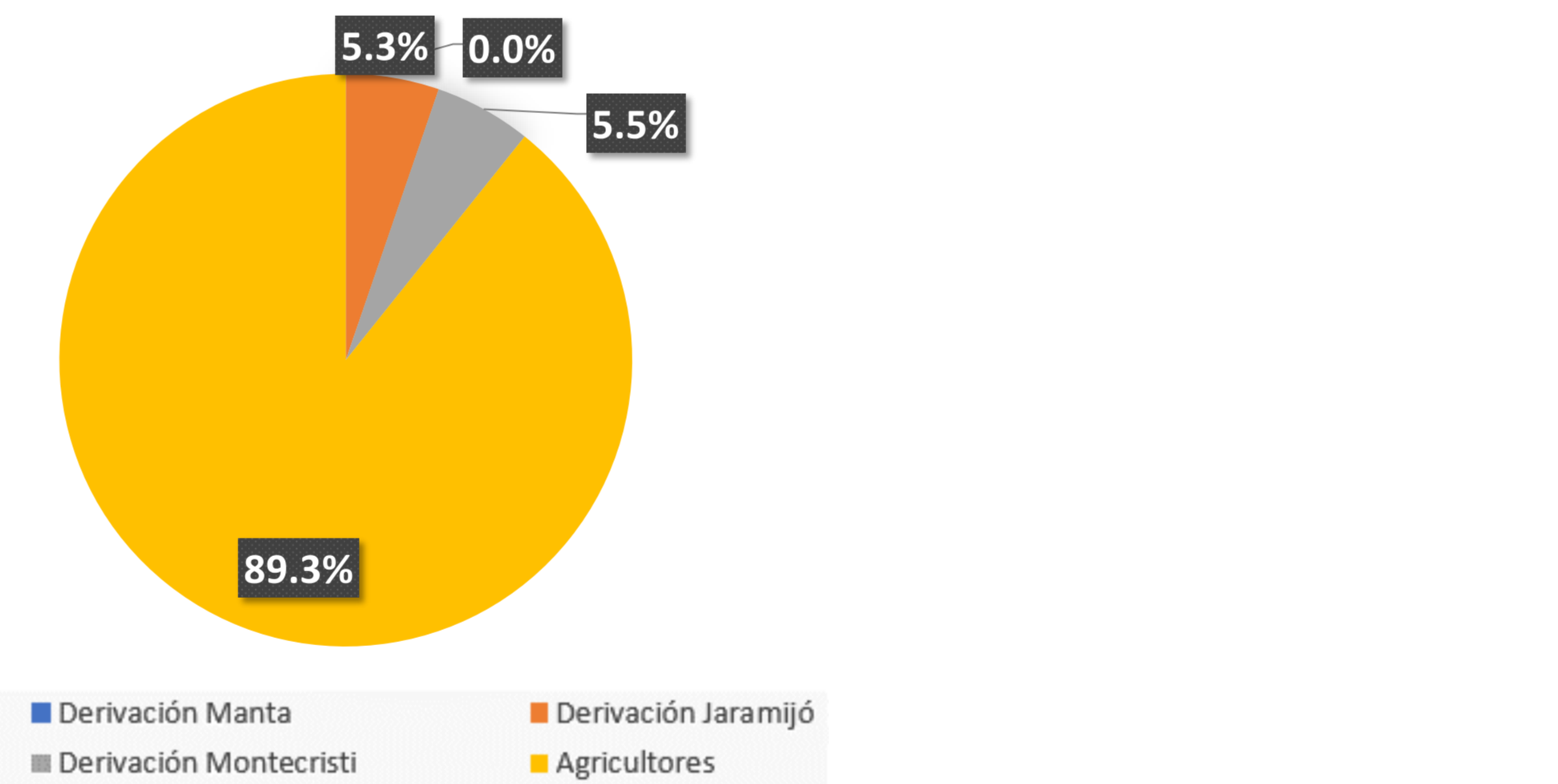
RESUMEN DIARIO: 31 DICIEMBRE 2024 VOLÚMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO

Summary table for daily volume transport and delivery, showing items, derivations, volume, and percentage.



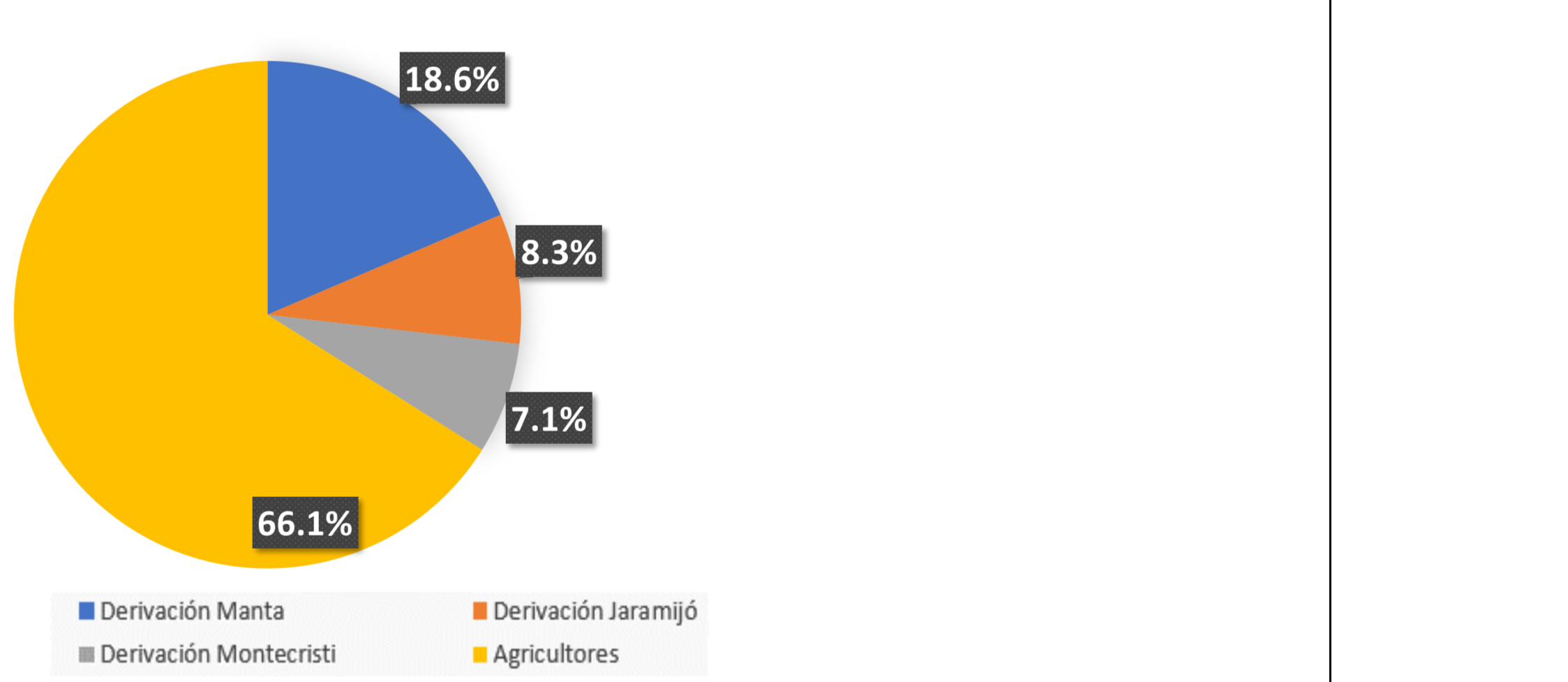
RESUMEN MENSUAL: DICIEMBRE 2024 VOLÚMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO

Summary table for monthly volume transport and delivery, showing items, derivations, volume, and percentage.



RESUMEN ACUMULADO: DESDE INICIO DE OPERACIONES VOLÚMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO

Summary table for cumulative volume transport and delivery since operations began, showing items, derivations, volume, and percentage.



COMUNICACIÓN DE NOVEDADES

Table of incident reports with columns for FECHA and DESCRIPCIÓN, detailing system outages and maintenance activities.

07/12/24 0:06	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 03:24 horas
07/12/24 12:03	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 14:24 horas
07/12/24 17:10	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna la comunicación con Manta y Montecristi a las 19:15 horas. En Jaramijó retorna a las 22:17 horas
08/12/24 12:23	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 15:30 horas
08/12/24 18:57	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 21:00 horas
09/12/24 8:20	Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" código 27-1. Variadores presentan falla código # 153: Bajo voltaje en el puente. Se restablece bombeo con bombas A y F a las 08:48 horas
09/12/24 8:46	Variador E Presenta Alarma 112 La corriente de línea (P122)ha superado los ajustes de DisSobreCorrin(P161). Se reemplazan tarjetas S6CT del lado del rectificador del VSD 895-P-001E : 2U1A , 2U1B, 2UV3A, 2UVB. Tarjetas averiadas para ser reemplazadas desde el Variador VSD 895-P-001B Posición : 2U1A, 2U1B, 2UV3A, 2UVB Se restablece bombeo con bomba E a las 10:37 horas
09/12/24 19:00	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 22:00 horas
10/12/24 3:00	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación de Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 06:14 horas
10/12/24 19:05	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 22:05 horas
11/12/24 3:05	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación de Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 06:15 horas
11/12/24 19:01	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 22:14 horas
12/12/24 3:05	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación de Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 06:03 horas
12/12/24 16:00	Alarma de falla de fuente de alimentación del servidor. Se detecta un incremento de ruido del ventilador en el servidor PZ-05-0001 Dell Precisión Rack 7910 de la Estación de operación. El log de display presenta el mensaje "PSU0034 An under voltage fault detected on PSU 1. Check power source". El Ing. Emilio Viteri de TIC, da la instrucción de desconectar la fuente de alimentación principal PDU1-TOMA14 de 1100 W, luego se percibe el olor de quemado/recalentado en el enchufe de fuente, quedando la redundante operativa. Se restablece la alarma en el servidor. Se reporta al grupo de O&M
12/12/24 16:00	La unidad de A/C UC-001A del cuarto de controladores no climatiza adecuadamente. Se reporta al grupo de O&M para revisión
12/12/24 19:10	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 22:08 horas
13/12/24 3:00	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 06:02 horas
13/12/24 9:51	El sistema SCADA se cerró automáticamente, al intentar reiniciar el sistema SCADA mostró el siguiente mensaje "An FactoryTalk View ME Station license was not found. The runtime will shut down in two hours". Se reporta al técnico en TIC y mediante modo remoto restablece el sistema. Retorna la comunicación con el sistema SCADA a las 10:51 horas
13/12/24 14:19	La cámara CCTV-CAM-0011 ubicada en caminera de acceso a bombas del sistema emergente, se encuentra sin comunicación. No se puede acceder remotamente, se informa al grupo de operación y mantenimiento
13/12/24 16:40	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación de Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 17:07 horas
13/12/24 19:07	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 22:10 horas
14/12/24 3:03	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación de Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 06:08 horas
14/12/24 14:05	La unidad de A/C del cuarto de controladores no climatiza adecuadamente se encuentra con problemas de cañerías congeladas. Se reporta al grupo de O&M para revisión. Por recomendación de mantenimiento y con instrucción del Liquidador, se apaga la unidad para descongelar, para limpieza, posterior medición de presión y recarga de refrigerante
14/12/24 18:54	Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" código 27-1. Variadores presentan falla código # 109 Falla AC DC Perdida de alimentación en CA. Se restablece el bombeo con normalidad a las 19:11 horas
15/12/24 3:00	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación de Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación 05:57 horas
15/12/24 16:03	Se realiza mantenimiento de equipo de A/C unidad evaporadora CT-001B en cuarto de controladores por parte del técnico en climatización de BTS Freddy Barcia con el Sr. Adrián Bravo de RDP. Se realiza cambio de ventiladores desde la unidad CT-001A. La unidad CT-001B queda operativa
15/12/24 19:03	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación a las 22:10 horas
16/12/24 14:02	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. No retorna comunicación hasta el cierre del turno
16/12/24 22:04	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
16/12/24 23:10	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación a las 23:50 horas
17/12/24 14:06	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
17/12/24 16:28	El Liquidador reporta una rotura en ducto secundario en la derivación Jaramijó
17/12/24 22:02	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
18/12/24 14:06	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
18/12/24 22:01	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
19/12/24 14:04	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
19/12/24 18:15	Alarma Temperatura cojinete de empuje en sensor de temperatura TE-0015A, el valor de la temperatura es 80,13 °C, se informa al grupo de operación y mantenimiento, se procede a disminuir las revoluciones las bombas de 2980 a 2900 rpm, la temperatura disminuye a 79,84 °C
19/12/24 22:01	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación no retorna hasta cierre de turno
21/12/24 1:19	Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Comunicación retorna 06:07 horas
21/12/24 1:22	Se produce apagado de bombeo. Relé de S/E reporta "UNBALANCE" y bahías A y B reportan falla de "UNDERVOLTAGE". Se comunica con Cnel reportan un corte por falla a nivel nacional (apertura 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" código 27-1. Los variadores presentan Alarma código 153 BajVoltajMaestr, código 108: Falla AC/DC#1 AC, código 109: Falla AC/DC#2 AC. Se restablece relé de protección REF615. Se restablece interruptor Bahía A de la subestación La Esperanza a las 06:07 horas. Se restablece el bombeo a las 08:07 horas
23/12/24 15:06	Ingressa Sr. Adrián Bravo a derivación Jaramijó, se apertura válvula derivación Jaramijó al reparar la rotura de la tubería derivación Jaramijó, por instrucción del Señor Liquidador
23/12/24 18:31	Ingressa a EBLE el Sr. Adrián Bravo, para abastecer de combustible al regenerador eléctrico, quedando abastecido al 88%
24/12/24 13:02	Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" código 27-1. Variadores presentan falla código # 153: Bajo voltaje en el puente. Se restablece bombeo con bombas A, E y F a las 13:25 horas
25/12/24 8:06	Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PHB, PHC código 27-1. Los variadores presentan Alarma código 153 BajVoltajMaestr, código 108: Falla AC/DC#1 AC, código 109: Falla AC/DC#2 AC. Se restablece relé de protección REF615. Se restablece el bombeo a las 8:25 horas
26/12/24 18:52	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a EBLE con combustible para el generador eléctrico, se llena su reservorio al 100% de capacidad; quedan alrededor de 25 galones de reserva adicional
26/12/24 21:38	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a la derivación Jaramijó para regular % de la válvula de 74 % a 71 %, para regular el caudal a 290 m3/h por disposición de la Gerente Técnico
31/12/24 9:40	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a la derivación Jaramijó para regular % de la válvula de a 71 %, para regular el caudal a 290 m3/h por disposición del Liquidador
31/12/24 13:05	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a la derivación Jaramijó para regular % de la válvula de 71 % a 66 %, para regular el caudal a 240 m3/h por disposición de la Gerente Técnico y solicitud de la PTAP Jaramijó

#### COMUNICACIÓN DE NOVEDADES - DERIVACIÓN JARAMIJÓ - PTAP JARAMIJÓ

FECHA	DESCRIPCIÓN
17/12/24 16:28	El Liquidador reporta una rotura en ducto secundario en la derivación Jaramijó, por lo que permanece la derivación Jaramijó con válvula al 0% de apertura (válvula cerrada)
23/12/24 15:06	Ingressa Sr. Adrián Bravo a derivación Jaramijó, se apertura válvula derivación Jaramijó al reparar la rotura de la tubería derivación Jaramijó, por instrucción del Señor Liquidador
23/12/24 16:21	Ingressa Sr. Adrián Bravo a derivación Jaramijó, deja regulado apertura de válvula al 70%, instrucción dada por del Liquidador Ing. Carlos Wong
26/12/24 21:38	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a la derivación Jaramijó para regular % de la válvula de 74 % a 71 %, para regular el caudal a 290 m3/h por disposición de la Gerente Técnico
31/12/24 9:40	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a la derivación Jaramijó para regular % de la válvula de a 71 %, para regular el caudal a 290 m3/h por disposición del Liquidador
31/12/24 13:05	Ingressa el Sr. Adrián Bravo a la derivación Jaramijó para regular % de la válvula de 71 % a 66 %, para regular el caudal a 240 m3/h por disposición de la Gerente Técnico y solicitud de la PTAP Jaramijó

#### COMUNICACIÓN DE NOVEDADES - DERIVACIÓN MANTA - PTAP COLORADO

FECHA	DESCRIPCIÓN

#### COMUNICACIÓN DE NOVEDADES - DERIVACIÓN MONTECRISTI - PTAP CENTINELA

FECHA	DESCRIPCIÓN
01/12/24 20:14	Por instrucción del Sr. Liquidador, da la orden de entregar 80 m3/h a derivación Montecristi, por problema eléctrico en PTAP Centinela, caudal solicitado por PTAP Los Mangos
02/12/24 20:14	PTAP Centinela solicita la no entrega de agua cruda por problemas eléctricos en la planta. Por instrucción del Sr. Liquidador, da la orden de entregar 80 m3/h a derivación Montecristi, caudal solicitado únicamente por PTAP Los Mangos
03/12/24 20:14	PTAP Centinela solicita la no entrega de agua cruda por problemas eléctricos en la planta. Por instrucción del Sr. Liquidador, da la orden de entregar 80 m3/h a derivación Montecristi, caudal solicitado únicamente por PTAP Los Mangos
04/12/24 20:14	PTAP Centinela solicita la no entrega de agua cruda por problemas eléctricos en la planta. Por instrucción del Sr. Liquidador, da la orden de entregar 80 m3/h a derivación Montecristi, caudal solicitado únicamente por PTAP Los Mangos
05/12/24 20:05	PTAP Centinela solicita la entrega de agua cruda al restablecer problemas eléctricos en la planta. Por instrucción de la Gerente Técnica se procede a incrementar el caudal de descarga para mantener el caudal a derivación Montecristi
22/12/24 15:47	Por instrucción de la Gerente Técnica Michelle Moreira, da la orden de entregar 300 m3/h a derivación Montecristi, por solicitud de PTAP Centinela, GAD Montecristi
24/12/24 14:05	Se produce cierre automático de derivación Montecristi por baja presión en el ducto
24/12/24 17:36	Se apertura válvula derivación Montecristi, al tener condiciones de presión
24/12/24 18:52	El Sr. Liquidador informa que por solicitud de la PTAP Centinela se entregue el caudal de 450 m3/h, en la derivación Montecristi
25/12/24 8:35	Se produce cierre automático de derivación Montecristi por baja presión en el ducto