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

## GERENCIA TÉCNICA

### (Unidad: Operación y Mantenimiento)

Refinería del Pacífico Eloy Alfaro RDP-CEM En Liquidación

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

| FECHA Y HORA LECTURA | | RESUMEN DE RESULTADOS DIARIOS | | | | | ESTACIÓN DE BOMBEO LA ESPERANZA | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | PRODUCCIÓN (EBLE) | ENTREGA EN DERIVACIONES | | CAPTACIÓN DE AGRICULTORES | | VOLUMEN DIARIO | | | | | VOLUMEN ACUMULADO Incluye factor desde 01/22 hasta 05/23 (m3) |
| INICIO | FIN | VOLUMEN (m3) | VOLUMEN (m3) | PORCENTAJE (%) | VOLUMEN (m3) | PORCENTAJE (%) | LECTURA INICIAL | LECTURA FINAL | VOLUMEN SIN FACTOR | FACTOR MAYORACIÓN | VOLUMEN (m3) | |
| 31/08/24 22:00 | 01/09/24 22:00 | 98,998 | 7,190 | 7.3% | 91,808 | 92.7% | 174,631,236 | 174,730,233 | 98,998 | 1.00 | **98,998** | 181,163,897 |
| 01/09/24 22:00 | 02/09/24 22:00 | 100,371 | 6,603 | 6.6% | 93,768 | 93.4% | 174,730,233 | 174,830,604 | 100,371 | 1.00 | **100,371** | 181,264,268 |
| 02/09/24 22:00 | 03/09/24 22:00 | 101,502 | 3,452 | 3.4% | 98,050 | 96.6% | 174,830,604 | 174,932,106 | 101,502 | 1.00 | **101,502** | 181,365,770 |
| 03/09/24 22:00 | 04/09/24 22:00 | 101,424 | 4,941 | 4.9% | 96,483 | 95.1% | 174,932,106 | 175,033,530 | 101,424 | 1.00 | **101,424** | 181,467,194 |
| 04/09/24 22:00 | 05/09/24 22:00 | 102,442 | 4,771 | 4.7% | 97,671 | 95.3% | 175,033,530 | 175,135,973 | 102,442 | 1.00 | **102,442** | 181,569,637 |
| 05/09/24 22:00 | 06/09/24 22:00 | 102,708 | 5,028 | 4.9% | 97,680 | 95.1% | 175,135,973 | 175,238,681 | 102,708 | 1.00 | **102,708** | 181,672,345 |
| 06/09/24 22:00 | 07/09/24 22:00 | 85,378 | 5,466 | 6.4% | 79,912 | 93.6% | 175,238,681 | 175,324,059 | 85,378 | 1.00 | **85,378** | 181,757,723 |
| 07/09/24 22:00 | 08/09/24 22:00 | 98,592 | 8,750 | 8.9% | 89,842 | 91.1% | 175,324,059 | 175,422,651 | 98,592 | 1.00 | **98,592** | 181,856,315 |
| 08/09/24 22:00 | 09/09/24 22:00 | 98,482 | 7,231 | 7.3% | 91,251 | 92.7% | 175,422,651 | 175,521,133 | 98,482 | 1.00 | **98,482** | 181,954,797 |
| 09/09/24 22:00 | 10/09/24 22:00 | 99,328 | 6,804 | 6.9% | 92,524 | 93.1% | 175,521,133 | 175,620,462 | 99,328 | 1.00 | **99,328** | 182,054,126 |
| 10/09/24 22:00 | 11/09/24 22:00 | 100,420 | 6,669 | 6.6% | 93,751 | 93.4% | 175,620,462 | 175,720,882 | 100,420 | 1.00 | **100,420** | 182,154,546 |
| 11/09/24 22:00 | 12/09/24 22:00 | 98,720 | 5,527 | 5.6% | 93,193 | 94.4% | 175,720,882 | 175,819,602 | 98,720 | 1.00 | **98,720** | 182,253,266 |
| 12/09/24 22:00 | 13/09/24 22:00 | 100,902 | 6,297 | 6.2% | 94,605 | 93.8% | 175,819,602 | 175,920,504 | 100,902 | 1.00 | **100,902** | 182,354,168 |
| 13/09/24 22:00 | 14/09/24 22:00 | 100,828 | 6,989 | 6.9% | 93,839 | 93.1% | 175,920,504 | 176,021,332 | 100,828 | 1.00 | **100,828** | 182,454,996 |
| 14/09/24 22:00 | 15/09/24 22:00 | 100,222 | 7,000 | 7.0% | 93,222 | 93.0% | 176,021,332 | 176,121,554 | 100,222 | 1.00 | **100,222** | 182,555,218 |
| 15/09/24 22:00 | 16/09/24 22:00 | 100,495 | 6,211 | 6.2% | 94,284 | 93.8% | 176,121,554 | 176,222,049 | 100,495 | 1.00 | **100,495** | 182,655,713 |
| 16/09/24 22:00 | 17/09/24 22:00 | 102,513 | 4,414 | 4.3% | 98,099 | 95.7% | 176,222,049 | 176,324,562 | 102,513 | 1.00 | **102,513** | 182,758,226 |
| 17/09/24 22:00 | 18/09/24 22:00 | 102,176 | 3,296 | 3.2% | 98,880 | 96.8% | 176,324,562 | 176,426,738 | 102,176 | 1.00 | **102,176** | 182,860,402 |
| 18/09/24 22:00 | 19/09/24 22:00 | 100,719 | 2,321 | 2.3% | 98,398 | 97.7% | 176,426,738 | 176,527,457 | 100,719 | 1.00 | **100,719** | 182,961,121 |
| 19/09/24 22:00 | 20/09/24 22:00 | 102,972 | 3,522 | 3.4% | 99,450 | 96.6% | 176,527,457 | 176,630,429 | 102,972 | 1.00 | **102,972** | 183,064,093 |
| 20/09/24 22:00 | 21/09/24 22:00 | 100,266 | 3,459 | 3.4% | 96,807 | 96.6% | 176,630,429 | 176,730,694 | 100,266 | 1.00 | **100,266** | 183,164,358 |
| 21/09/24 22:00 | 22/09/24 22:00 | 105,300 | 5,783 | 5.5% | 99,517 | 94.5% | 176,730,694 | 176,835,994 | 105,300 | 1.00 | **105,300** | 183,269,658 |
| 22/09/24 22:00 | 23/09/24 22:00 | 97,808 | 4,080 | 4.2% | 93,728 | 95.8% | 176,835,994 | 176,933,802 | 97,808 | 1.00 | **97,808** | 183,367,466 |
| 23/09/24 22:00 | 24/09/24 22:00 | 93,882 | 2,106 | 2.2% | 91,776 | 97.8% | 176,933,802 | 177,027,684 | 93,882 | 1.00 | **93,882** | 183,461,348 |
| 24/09/24 22:00 | 25/09/24 22:00 | 88,155 | 1,456 | 1.7% | 86,698 | 98.3% | 177,027,684 | 177,115,839 | 88,155 | 1.00 | **88,155** | 183,549,503 |
| 25/09/24 22:00 | 26/09/24 22:00 | 102,006 | 3,417 | 3.3% | 98,589 | 96.7% | 177,115,839 | 177,217,845 | 102,006 | 1.00 | **102,006** | 183,651,509 |
| 26/09/24 22:00 | 27/09/24 22:00 | 100,164 | 3,712 | 3.7% | 96,452 | 96.3% | 177,217,845 | 177,318,009 | 100,164 | 1.00 | **100,164** | 183,751,673 |
| 27/09/24 22:00 | 28/09/24 22:00 | 100,154 | 3,004 | 3.0% | 97,150 | 97.0% | 177,318,009 | 177,418,163 | 100,154 | 1.00 | **100,154** | 183,851,827 |
| 28/09/24 22:00 | 29/09/24 22:00 | 103,156 | 4,663 | 4.5% | 98,493 | 95.5% | 177,418,163 | 177,521,320 | 103,156 | 1.00 | **103,156** | 183,954,984 |
| 29/09/24 22:00 | 30/09/24 22:00 | 99,339 | 4,932 | 5.0% | 94,407 | 95.0% | 177,521,320 | 177,620,659 | 99,339 | 1.00 | **99,339** | 184,054,323 |
| | | | | | | | | | | TOTAL EN EL MES(m3) | **2,989,423** | |
| | | | | | | | | | | PORCENTAJE CONSUMO (%): | **100.0%** | |

| FIN | DERIVACIÓN JARAMIJÓ | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | VOLUMEN DIARIO | | | | | PORCENTAJE DIARIO DEL VOLUMEN ENTREGADO | VOLUMEN ACUMULADO Incluye factor desde 01/22 hasta 05/23 (m3) | PRESION - Promedio (Kg/cm2) | APERTURA VÁLVULA - Promedio (%) |
| | LECTURA INICIAL | LECTURA FINAL | VOLUMEN SIN FACTOR | FACTOR MAYORACIÓN | VOLUMEN (m3) | | | | |
| 01/09/24 22:00 | 13,165,424 | 13,168,499 | 3,075 | 1.00 | **3,075** | 3.1% | 15,507,546 | 18.20 | 40.88 |
| 02/09/24 22:00 | 13,168,499 | 13,170,548 | 2,049 | 1.00 | **2,049** | 2.0% | 15,509,595 | 15.27 | 41.61 |
| 03/09/24 22:00 | 13,170,548 | 13,172,471 | 1,923 | 1.00 | **1,923** | 1.9% | 15,511,518 | 13.98 | 43.62 |
| 04/09/24 22:00 | 13,172,471 | 13,174,802 | 2,331 | 1.00 | **2,331** | 2.3% | 15,513,849 | 14.21 | 44.53 |
| 05/09/24 22:00 | 13,174,802 | 13,177,057 | 2,255 | 1.00 | **2,255** | 2.2% | 15,516,104 | 14.15 | 44.15 |
| 06/09/24 22:00 | 13,177,057 | 13,179,271 | 2,214 | 1.00 | **2,214** | 2.2% | 15,518,318 | 14.41 | 43.64 |
| 07/09/24 22:00 | 13,179,271 | 13,181,734 | 2,463 | 1.00 | **2,463** | 2.9% | 15,520,781 | 16.48 | 43.16 |
| 08/09/24 22:00 | 13,181,734 | 13,185,405 | 3,671 | 1.00 | **3,671** | 3.7% | 15,524,452 | 18.68 | 42.26 |
| 09/09/24 22:00 | 13,185,405 | 13,187,735 | 2,330 | 1.00 | **2,330** | 2.4% | 15,526,782 | 15.59 | 41.58 |
| 10/09/24 22:00 | 13,187,735 | 13,189,915 | 2,180 | 1.00 | **2,180** | 2.2% | 15,528,962 | 15.18 | 40.59 |
| 11/09/24 22:00 | 13,189,915 | 13,192,105 | 2,190 | 1.00 | **2,190** | 2.2% | 15,531,152 | 15.15 | 41.37 |
| 12/09/24 22:00 | 13,192,105 | 13,194,325 | 2,220 | 1.00 | **2,220** | 2.2% | 15,533,372 | 14.62 | 44.36 |
| 13/09/24 22:00 | 13,194,325 | 13,196,614 | 2,289 | 1.00 | **2,289** | 2.3% | 15,535,661 | 14.81 | 43.33 |
| 14/09/24 22:00 | 13,196,614 | 13,199,086 | 2,472 | 1.00 | **2,472** | 2.5% | 15,538,133 | 15.35 | 42.56 |
| 15/09/24 22:00 | 13,199,086 | 13,201,993 | 2,907 | 1.00 | **2,907** | 2.9% | 15,541,040 | 16.94 | 41.40 |
| 16/09/24 22:00 | 13,201,993 | 13,204,126 | 2,133 | 1.00 | **2,133** | 2.1% | 15,543,173 | 15.16 | 40.53 |
| 17/09/24 22:00 | 13,204,126 | 13,206,171 | 2,045 | 1.00 | **2,045** | 2.0% | 15,545,218 | 14.36 | 37.76 |
| 18/09/24 22:00 | 13,206,171 | 13,208,033 | 1,862 | 1.00 | **1,862** | 1.8% | 15,547,080 | 13.38 | 39.99 |
| 19/09/24 22:00 | 13,208,033 | 13,210,015 | 1,982 | 1.00 | **1,982** | 2.0% | 15,549,062 | 11.98 | 43.70 |
| 20/09/24 22:00 | 13,210,015 | 13,212,113 | 2,098 | 1.00 | **2,098** | 2.0% | 15,551,160 | 13.73 | 43.07 |
| 21/09/24 22:00 | 13,212,113 | 13,214,330 | 2,217 | 1.00 | **2,217** | 2.2% | 15,553,377 | 13.99 | 42.38 |
| 22/09/24 22:00 | 13,214,330 | 13,217,090 | 2,760 | 1.00 | **2,760** | 2.6% | 15,556,137 | 16.39 | 41.25 |
| 23/09/24 22:00 | 13,217,090 | 13,219,289 | 2,199 | 1.00 | **2,199** | 2.2% | 15,558,336 | 14.03 | 45.87 |
| 24/09/24 22:00 | 13,219,289 | 13,221,366 | 2,077 | 1.00 | **2,077** | 2.2% | 15,560,413 | 12.12 | 45.97 |
| 25/09/24 22:00 | 13,221,366 | 13,222,580 | 1,214 | 1.00 | **1,214** | 1.4% | 15,561,627 | 7.34 | 44.25 |
| 26/09/24 22:00 | 13,222,580 | 13,224,538 | 1,958 | 1.00 | **1,958** | 1.9% | 15,563,585 | 9.21 | 43.72 |
| 27/09/24 22:00 | 13,224,538 | 13,226,800 | 2,262 | 1.00 | **2,262** | 2.3% | 15,565,847 | 12.34 | 42.48 |
| 28/09/24 22:00 | 13,226,800 | 13,228,904 | 2,104 | 1.00 | **2,104** | 2.1% | 15,567,951 | 8.58 | 41.58 |
| 29/09/24 22:00 | 13,228,904 | 13,232,388 | 3,484 | 1.00 | **3,484** | 3.4% | 15,571,435 | 14.52 | 40.68 |
| 30/09/24 22:00 | 13,232,388 | 13,234,658 | 2,270 | 1.00 | **2,270** | 2.3% | 15,573,705 | 11.43 | 39.15 |
| | | | | TOTAL EN EL MES(m3) | **69,234** | | | **14.05** | **42.38** |
| | | | | PORCENTAJE CONSUMO (%): | **2.3%** | | | | |

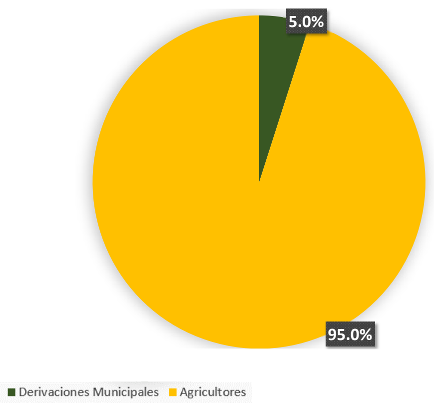
| FIN | DERIVACIÓN MANTA | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | VOLUMEN DIARIO | | | | | PORCENTAJE DIARIO DEL VOLUMEN ENTREGADO | VOLUMEN ACUMULADO Incluye factor desde 01/22 (m3) | PRESION - Promedio (Kg/cm2) | APERTURA VÁLVULA - Promedio (%) |
| | LECTURA INICIAL | LECTURA FINAL | VOLUMEN SIN FACTOR | FACTOR MAYORACIÓN | VOLUMEN (m3) | | | | |
| 01/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 13.33 | 0.00 |
| 02/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 11.21 | 0.00 |
| 03/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 9.91 | 0.00 |
| 04/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.25 | 0.00 |
| 05/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.03 | 0.00 |
| 06/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.31 | 0.00 |
| 07/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 11.96 | 0.00 |
| 08/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 13.81 | 0.00 |
| 09/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 11.70 | 0.00 |
| 10/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 11.38 | 0.00 |
| 11/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 11.03 | 0.00 |
| 12/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.46 | 0.00 |
| 13/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 12.97 | 0.00 |
| 14/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.77 | 0.00 |
| 15/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 12.10 | 0.00 |
| 16/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.94 | 0.00 |
| 17/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.33 | 0.00 |
| 18/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 9.47 | 0.00 |
| 19/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 8.07 | 0.00 |
| 20/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.05 | 0.00 |
| 21/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 9.75 | 0.00 |
| 22/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 11.69 | 0.00 |
| 23/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 9.95 | 0.00 |
| 24/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 8.37 | 0.00 |
| 25/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 4.44 | 0.00 |
| 26/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 5.64 | 0.00 |
| 27/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 9.61 | 0.00 |
| 28/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 6.47 | 0.00 |
| 29/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 9.63 | 0.00 |
| 30/09/24 22:00 | 29,309,264 | 29,309,264 | 0 | 3.975 | **0** | 0.0% | 35,704,788 | 10.07 | 0.00 |
| | | | | TOTAL EN EL MES(m3) | **0** | | | **10.19** | **0.00** |
| | | | | PORCENTAJE CONSUMO (%): | **0.0%** | | | | |

| FIN | DERIVACIÓN MONTECRISTI | | | | | | | | | VOLUMEN CAPTADO POR AGRICULTORES | | | TÉCNICO QUE INFORMA |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | VOLUMEN DIARIO | | | | | PORCENTAJE DIARIO DEL VOLUMEN ENTREGADO | VOLUMEN ACUMULADO Incluye factor desde 01/22 hasta 05/23 (m3) | PRESION - Promedio (Kg/cm2) | APERTURA VÁLVULA - Promedio (%) | | | | |
| | LECTURA INICIAL | LECTURA FINAL | VOLUMEN SIN FACTOR | FACTOR MAYORACIÓN | VOLUMEN (m3) | | | | | VOLUMEN (m3) | PORCENTAJE DIARIO DE VOLUMEN (%) | VOLUMEN ACUMULADO (m3) | |
| 01/09/24 22:00 | 12,425,752 | 12,429,867 | 4,115 | 1.00 | **4,115** | 4.2% | 13,274,927 | 12.77 | 80.66 | **91,808** | 92.7% | 116,676,634 | FI |
| 02/09/24 22:00 | 12,429,867 | 12,434,421 | 4,554 | 1.00 | **4,554** | 4.5% | 13,279,481 | 10.64 | 79.77 | **93,768** | 93.4% | 116,770,402 | FI |
| 03/09/24 22:00 | 12,434,421 | 12,435,950 | 1,529 | 1.00 | **1,529** | 1.5% | 13,281,010 | 9.40 | 80.45 | **98,050** | 96.6% | 116,868,452 | JF |
| 04/09/24 22:00 | 12,435,950 | 12,438,560 | 2,610 | 1.00 | **2,610** | 2.6% | 13,283,620 | 9.73 | 82.07 | **96,483** | 95.1% | 116,964,935 | JF |
| 05/09/24 22:00 | 12,438,560 | 12,441,076 | 2,516 | 1.00 | **2,516** | 2.5% | 13,286,136 | 9.51 | 81.56 | **97,671** | 95.3% | 117,062,607 | GZ |
| 06/09/24 22:00 | 12,441,076 | 12,443,890 | 2,814 | 1.00 | **2,814** | 2.7% | 13,288,950 | 9.78 | 80.31 | **97,680** | 95.1% | 117,160,287 | GZ |
| 07/09/24 22:00 | 12,443,890 | 12,446,893 | 3,003 | 1.00 | **3,003** | 3.5% | 13,291,953 | 11.43 | 79.91 | **79,912** | 93.6% | 117,240,199 | ACH |
| 08/09/24 22:00 | 12,446,893 | 12,451,972 | 5,079 | 1.00 | **5,079** | 5.2% | 13,297,032 | 13.25 | 80.50 | **89,842** | 91.1% | 117,330,041 | ACH |
| 09/09/24 22:00 | 12,451,972 | 12,456,873 | 4,901 | 1.00 | **4,901** | 5.0% | 13,301,933 | 11.13 | 74.25 | **91,251** | 92.7% | 117,421,292 | FI |
| 10/09/24 22:00 | 12,456,873 | 12,461,497 | 4,624 | 1.00 | **4,624** | 4.7% | 13,306,557 | 10.81 | 79.64 | **92,524** | 93.1% | 117,513,817 | FI |
| 11/09/24 22:00 | 12,461,497 | 12,465,976 | 4,479 | 1.00 | **4,479** | 4.5% | 13,311,036 | 10.48 | 79.50 | **93,751** | 93.4% | 117,607,568 | MB |
| 12/09/24 22:00 | 12,465,976 | 12,469,283 | 3,307 | 1.00 | **3,307** | 3.3% | 13,314,343 | 9.92 | 79.73 | **93,193** | 94.4% | 117,700,761 | MB |
| 13/09/24 22:00 | 12,469,283 | 12,473,291 | 4,008 | 1.00 | **4,008** | 4.0% | 13,318,351 | 10.28 | 79.68 | **94,605** | 93.8% | 117,795,366 | GZ |
| 14/09/24 22:00 | 12,473,291 | 12,477,808 | 4,517 | 1.00 | **4,517** | 4.5% | 13,322,868 | 10.23 | 80.06 | **93,839** | 93.1% | 117,889,205 | GZ |
| 15/09/24 22:00 | 12,477,808 | 12,481,901 | 4,093 | 1.00 | **4,093** | 4.1% | 13,326,961 | 11.55 | 80.09 | **93,222** | 93.0% | 117,982,427 | ACH |
| 16/09/24 22:00 | 12,481,901 | 12,485,979 | 4,078 | 1.00 | **4,078** | 4.1% | 13,331,039 | 10.40 | 80.10 | **94,284** | 93.8% | 118,076,711 | ACH |
| 17/09/24 22:00 | 12,485,979 | 12,488,348 | 2,369 | 1.00 | **2,369** | 2.3% | 13,333,408 | 9.81 | 79.72 | **98,099** | 95.7% | 118,174,810 | FI |
| 18/09/24 22:00 | 12,488,348 | 12,489,782 | 1,434 | 1.00 | **1,434** | 1.4% | 13,334,842 | 9.78 | 79.93 | **98,880** | 96.8% | 118,273,690 | FI |
| 19/09/24 22:00 | 12,489,782 | 12,490,121 | 339 | 1.00 | **339** | 0.3% | 13,335,181 | 7.58 | 79.66 | **98,398** | 97.7% | 118,372,088 | MB |
| 20/09/24 22:00 | 12,490,121 | 12,491,545 | 1,424 | 1.00 | **1,424** | 1.4% | 13,336,605 | 9.22 | 79.69 | **99,450** | 96.6% | 118,471,537 | MB |
| 21/09/24 22:00 | 12,491,545 | 12,492,787 | 1,242 | 1.00 | **1,242** | 1.2% | 13,337,847 | 9.23 | 79.88 | **96,807** | 96.6% | 118,568,344 | GZ |
| 22/09/24 22:00 | 12,492,787 | 12,495,810 | 3,023 | 1.00 | **3,023** | 2.9% | 13,340,870 | 11.16 | 79.89 | **99,517** | 94.5% | 118,667,861 | GZ |
| 23/09/24 22:00 | 12,495,810 | 12,497,691 | 1,881 | 1.00 | **1,881** | 1.9% | 13,342,751 | 9.44 | 79.76 | **93,728** | 95.8% | 118,761,589 | ACH |
| 24/09/24 22:00 | 12,497,691 | 12,497,720 | 29 | 1.00 | **29** | 0.0% | 13,342,780 | 7.86 | 72.19 | **91,776** | 97.8% | 118,853,365 | ACH |
| 25/09/24 22:00 | 12,497,720 | 12,497,962 | 242 | 1.00 | **242** | 0.3% | 13,343,022 | 3.94 | 79.96 | **86,698** | 98.3% | 118,940,064 | FI |
| 26/09/24 22:00 | 12,497,962 | 12,499,421 | 1,459 | 1.00 | **1,459** | 1.4% | 13,344,481 | 5.13 | 79.59 | **98,589** | 96.7% | 119,038,653 | FI |
| 27/09/24 22:00 | 12,499,421 | 12,500,871 | 1,450 | 1.00 | **1,450** | 1.4% | 13,345,931 | 9.08 | 69.34 | **96,452** | 96.3% | 119,135,105 | JF |
| 28/09/24 22:00 | 12,500,871 | 12,501,771 | 900 | 1.00 | **900** | 0.9% | 13,346,831 | 5.96 | 63.92 | **97,150** | 97.0% | 119,232,255 | JF |
| 29/09/24 22:00 | 12,501,771 | 12,502,950 | 1,179 | 1.00 | **1,179** | 1.1% | 13,348,010 | 9.11 | 80.16 | **98,493** | 95.5% | 119,330,748 | GZ |
| 30/09/24 22:00 | 12,502,950 | 12,505,612 | 2,662 | 1.00 | **2,662** | 2.7% | 13,350,672 | 9.52 | 80.06 | **94,407** | 95.0% | 119,425,156 | GZ |
| | | | | TOTAL EN EL MES(m3) | **79,860** | | | **9.60** | **78.73** | **2,840,329** | | | |
| | | | | PORCENTAJE CONSUMO (%): | **2.7%** | | | | PORCENTAJE CONSUMO (%): | **95.0%** | | | |

**RESUMEN DIARIO: 30 SEPTIEMBRE 2024**

**VOLUMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO**

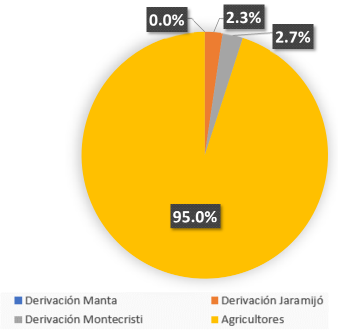
| ITEM | DERIVACIÓN | VOLUMEN (M3) | % | CAUDAL PROMEDIO TOMADO POR HORA (M3/HORA) | CAUDAL NOMINAL DISPONIBLE (3 BOMBAS) (M3/HORA) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Derivaciones Municipales | 4,932 | 5.0% | 206 | *1000* |
| 2 | Agricultores | 94,407 | 95.0% | 3,934 | *1800* |
| TOTAL | | 99,339 | 100.0% | 4,139 | |




**RESUMEN MENSUAL: SEPTIEMBRE 2024**

**VOLUMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO**

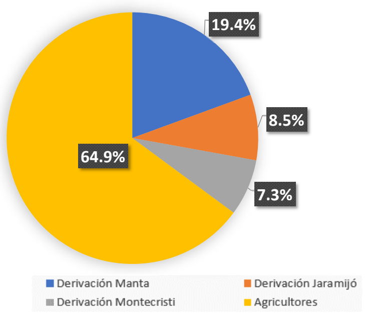
| ITEM | DERIVACIÓN | VOLUMEN (M3) | % | CAUDAL PROMEDIO TOMADO POR HORA (M3/HORA) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Derivación Manta | 0 | 0.0% | 0.00 |
| 2 | Derivación Jaramijó | 69,234 | 2.3% | 96.16 |
| 3 | Derivación Montecristi | 79,860 | 2.7% | 110.92 |
| 4 | Agricultores | 2,840,329 | 95.0% | 3,944.90 |
| 4.1 | *Regularizados* | *0* | *0.0%* | 0.00 |
| 4.2 | *No regularizados* | *2,840,329* | *95.0%* | 3,944.90 |
| | TOTAL : | 2,989,423 | 100.0% | 4,151.98 |




**RESUMEN ACUMULADO: DESDE INICIO DE OPERACIONES**

**VOLUMEN TRANSPORTADO Y ENTREGADO**

| ITEM | DERIVACIÓN | VOLUMEN (M3) | % |
|---|---|---|---|
| 1 | Derivación Manta | 35,704,788 | 19.4% |
| 2 | Derivación Jaramijó | 15,573,705 | 8.5% |
| 3 | Derivación Montecristi | 13,350,672 | 7.3% |
| 4 | Agricultores | 119,425,156 | 64.9% |
| 4.1 | *Regularizados* | *0* | 0.0% |
| 4.2 | *No regularizados* | *119,425,156* | 64.9% |
| | TOTAL : | 184,054,321.00 | 100.0% |




## COMUNICACIÓN DE NOVEDADES

| FECHA | DESCRIPCIÓN |
|---|---|
| 02/09/24 14:39 | Tren de A/C no climatiza adecuadamente. Operador de campo en recorrido por toma de datos de aires acondicionados de la sala de variadores, reporta que la unidad UC-007 no esta enfriadno adecuadamente. Se reportó al grupo de O&M |
| 03/09/24 10:12 | Ingresan a la derivación Jaramijó el Sr. Adrián Bravo y el Ing. Washington Briones, para apertura gradualmente la válvula en 45 % por instrucción del señor Liquidador |
| 03/09/24 20:21 | Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PhA código 27-1 "Protección de subtensión trifásica". Los variadores presentan Alarmas con código # 153 BajVoltajMaestr Bajo voltaje en el puente y la configuración de los tap. Se restablece bombeo con normalidad a las 20:36 horas |
| 07/09/24 8:36 | Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta "TRIP" código 27-1 "Protección de subtensión trifásica". Los variadores presentan Alarmas con código # 153 BajVoltajMaestr Bajo voltaje en el puente y Fallas #57 PérdPot Control Ha ocurrido una pérdida o descenso en la alimentación en la energía de control y #32 Entrada Prot'n#1 El variador ha detectado un fallo accionado por la entrada conectada a la entrada auxiliar. Se restablece bombeo con normalidad a las 12:37 horas |
| 07/09/24 8:36 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por falla del servicio eléctrio a nivel nacional. La comunicación retorna a las 12:09 horas |
| 07/09/24 8:45 | Relé de S/E reporta que no hay voltaje en la bahía principal y bahías A y B reportan Trip y falla de "Opened". En el comunicado oficial de CENACE se menciona que el problema se debe a una falla en la barra de la subestación Molino, la cual está conectada a la generación de Paute. Se restablece la energía a las 10:08 horas |
| 07/09/24 10:36 | Se produce apagado de bombeo. El variador reporta falla con código #135 RecSbrTiempOut El voltaje de entrada del rectificador proporcionado por VoltEntrRec (P696) ha sobrepasado DispSobreVoltRec (P173). En primer lugar, se ha registrado una advertencia y si continúa el sobrevoltaje durante el tiempo de retardo, se registra un fallo. Se restablece bombeo con normalidad a las 12:37 horas |
| 09/09/24 10:02 | Operador de campo en recorrido y tomas de datos, reporta que las unidades UMA-003; UC-010, no climatiza adecuadamente, se procedió a revisar. Compresor #2 de la unidad UC-010 bloqueado, el consumo del motor en amperios supera a lo establecido en placa. Compresor queda fuera de servicio. Se reportó al grupo de O&M |
| 09/09/24 21:41 | Operador de campo en recorrido y tomas de datos, reporta que las unidades UMA-001; UC-008, Se procede apagar unidades ya que no climatiza adecuadamente, el problema de la falla se reportó con anterioridad. Se reportó al grupo de O&M |
| 11/09/24 2:23 | Operador de campo en recorrido y tomas de datos, reporta que las unidades UMA-003; UC-010, no climatiza adecuadamente, se procedió a revisar. El breaker principal de la unidad condensadora UC-010 se encontró en trip y la unidad evaporadora UMA-003 se encontro apagada se procedio a desactivar el breaker principal. Quedan fuera de servicio las dos unidades UC-010 y UMA-003. Se reportó al grupo de O&M |
| 12/09/24 6:50 | 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" código 47-1. Los variadores presentan Alarma 164: Transitorio Bus . Se restablece interruptor principal de la subestación La Esperanza a las 07:13 horas. Se restablece relé de protección REF615. Se restablece el bombeo a las 07:27 horas |
| 17/09/24 16:38 | El Ing Emilio Viteri, el Ing. Miguel Gavilanes y el Ing. Felix Gómez deja hablitado DeviceNet (VMS/TMS) de la bomba A y Bomba B con el sistema SCADA |
| 19/09/24 2:54 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por corte de energía programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación a las 6:14 horas |
| 19/09/24 2:54 | Corte de suministro eléctrico en la derivación Montecristi por programación de cortes del servicio de energía eléctrica de CNEL de 03:00 a 06:00 horas en el sector, provoca cierre de válvula de control y pérdida de comunicación. Retorna la energía a las 06:14 horas |
| 19/09/24 16:00 | Breaker de alimentación a actuador de válvula se dispara de derivación Montecristi. Posterior al corte de energía en la derivación Montecristi por programación de cortes del servicio de energía eléctrica de CNEL de 03:00 a 06:00 horas, se observa válvula de control con el % de apertura de valor negativo (-3,63). Se reporta al grupo de O&M. El Ing. Washington Briones realiza inspección a las 20:00 horas, se presenta breaker de alimentación de válvula Montecristi disparado, luego se reemplaza y restablece el breaker y se procede abrir la válvula a las 20:10 horas |
| 19/09/24 20:50 | Falla de caudalímetro FIT-0103 de derivación Montecristi. La medición del caudal observada en HMI de SCADA es inconsistente con el nivel de presión de la derivación. Se presenta una alarma de falla de señal del caudalímetro, con valor de caudal cercano a 100 m3/h se repite la alarma. Se reporta a la PTAP Centinela. Se informa a GT y Liquidador. Se restablece a las 22:24 horas |
| 20/09/24 1:13 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones. La comunicación con derivaciones retorna a las 1:59 horas |
| 20/09/24 5:59 | Falla de caudalímetro FIT-0103 de derivación Montecristi, con valor de caudal -12,04 m3/h. Se reporta al grupo de O&M. Se restablece a las 07:36 horas. A las 11:00 horas por instrucción del Liquidador, el Ing. Washington Briones retira la pantalla led de caudalímetro de la derivación Manta y lo reemplaza en la derivación de Montecristi que se encontraba con falla para posterior mantenimiento |
| 20/09/24 20:10 | Se presenta una alarma de falla de señal del caudalímetro, con valor de caudal -11,93 m3/h. Se reporta al grupo de O&M. Esto se debe a falla en la tarjeta electrónica del caudalímetro según el Liquidador |
| 21/09/24 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 subtensión trifásica". Los variadores presentan Alarmas con código # 153 BajVoltajMaestr Bajo voltaje en el puente y la configuración de los tap. Se restablece bombeo con normalidad a las 9:25 horas |
| 21/09/24 12:56 | Alarma se mantiene el resto del turno en 83,00 °C sobre nivel de alarma (80 °C). Esto debido al incremento de Rpm en bombas y al consumo exesivo por tomas irregulares |
| 22/09/24 0:36 | Se presenta una alarma de falla de señal del caudalímetro, con valor de caudal inestable. Se reporta al grupo de O&M. Esto se debe a falla en la tarjeta electrónica del caudalímetro según el Liquidador. Se nomaliza el valor del caudal a las 00:43 horas |
| 23/09/24 8:33 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones. La comunicación con derivaciones retorna a las 08:57 horas |

| | |
|---|---|
| 23/09/24 11:00 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación a las 14:20 horas |
| 23/09/24 12:52 | Se produce apagado de bombeo al realizarse cambio de baterias en los PLC's BPCS-PLC-A y BPCS-PLC-B por parte del ing. Felix Villagomez. Los variadores A , E y F reportan las fallas con código #30 Fuerza FallAdap5: el adaptador DPI envió indicación de fallo al variador por pérdida de la comunicación en la red y #36 Entr Protección2: el variador ha detectado un fallo accionado por la entrada conectada a la entrada auxiliar de la tarjet x10. Se restablece bombeo con normalidad a las 13:12 horas |
| 23/09/24 18:04 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivación Jaramijó por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. Retorna comunicación a las 21:18 horas |
| 19/09/24 19:58 | Posterior al corte de energía en la derivación Montecristi por programación de cortes del servicio de energía eléctrica de CNEL de 14:00 a 17:00 horas, se observa válvula de control con el % de apertura de valor negativo (-3,63), el breaker de alimentación a actuador se encuentra disparado y no se puede aperturar la válvula. Se reporta al grupo de O&M. |
| 23/09/24 21:05 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones. La comunicación con derivaciones retorna a las 21:18 horas |
| 23/09/24 22:01 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones. La comunicación con derivaciones retorna a las 22:13 horas |
| 24/09/24 11:00 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por corte programado por racionamiento eléctrico. Retorna a las 14:07 horas |
| 24/09/24 15:50 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por corte programado por racionamiento eléctrico. La comunicación con derivaciones retorna a las 17:14 horas |
| 24/09/24 18:01 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y Derivaciones, por corte programado por racionamiento eléctrico. La comunicación con derivaciones retorna a las 00:14 horas del 25/09/24 |
| 25/09/24 3:10 | 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 07:50 horas |
| 25/09/24 3:19 | Se produce apagado de bombeo. El relé REF615 del transformador A en cuarto de variadores reporta alarma "PICKUP" PhA; código 51P(1) "PICKUP Phb-Protección de sobreintensidad trifasica no direccional, etapa baja". Los variadores presentan Fallas con código # 57 Pérd Pot Control Ha ocurrido una pérdida o descenso en la alimentación de energía de control. Se restablece bombeo con normalidad a las 4:19 horas |
| 25/09/24 6:18 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte programado por racionamiento eléctrico. La comunicación retorna a las 07:50 horas |
| 25/09/24 11:10 | 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 14:07 horas |
| 24/09/24 11:23 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 14:07 horas |
| 24/09/24 15:02 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 15:19 horas |
| 25/09/24 17:25 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 17:30 horas |
| 25/09/24 17:33 | Se produce apagado de la bomba E, por mala comucicación del variador con los PLC y a su vez con el sistema SCADA. Se conecta cable de red desde la entrada auxiliar de la tarjeta x10 del variador de la Bomba A, al variador de la Bomba E para cerrar el anillo de comunicación y así poder restablecer el bombeo. Se restablece bombeo con normalidad a las 20:21 horas |
| 25/09/24 17:33 | Se produce apagado de la bomba F, por mala comucicación del variador con los PLC y a su vez con el sistema SCADA. Se conecta cable de red desde la entrada auxiliar de la tarjeta x10 del variador de la Bomba A, al variador de la Bomba E para cerrar el anillo de comunicación y así poder restablecer el bombeo. Se restablece bombeo con normalidad a las 20:39 horas |
| 24/09/24 18:18 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 21:20 horas |
| 24/09/24 23:05 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 00:08horas |
| 26/09/24 0:49 | Se presenta una alarma de falla de señal del caudalímetro, con valor de caudal -11,99 m3/h. Se reporta al grupo de O&M. Esto se debe a falla en la tarjeta electrónica del caudalímetro según el Liquidador. El caudalimetro se normaliza a las 01:29 horas |
| 26/09/24 3:03 | Se produce apagado de variador VSD-121A. El Variador A presenta Alarma #109: Falla AC/DC #1 y #2 AC " Ha ocurrido una pérdida de alimentación CA en este convertidor CC/CC" y Falla #57: Pérd Pot Control " Ha ocurrido una pérdida o descenso en la alimentación de energía de control". Se restablece la bomba A a las 03:26 horas |
| 26/09/24 3:16 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 07:15 horas |
| 26/09/24 11:10 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 14:13 horas |
| 26/09/24 11:15 | Eel Ing. Emilio Viteri realiza revisión del anillo de comunicación de los variadores con el PLC, revisa la red de comunicación y se encuentra que el LINK 2 del módulo 02 Ethernet/IP en el PLC BPCS-RIO , no está en color verde y se encuentra apagado, indicando que el modulo 02 del PL CBPCS-RIO está fallando en el LINK2, queda solo funcionando el LINK1 |
| 26/09/24 15:01 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 15:18 horas |
| 26/09/24 17:24 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna excepto la derivacion de Jaramijo a las 21:10 horas |
| 26/09/24 21:14 | 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 la comunicación hasta entregar turno |
| 27/09/24 3:10 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 6:17 horas |
| 27/09/24 8:15 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 9:08 horas |
| 27/09/24 10:50 | Se presenta alarma en variador VSD-121A, presenta Alarma 108 y 109: Falla AC/DC #1 AC. Ha ocurrido una pérdida de alimentación CA en este convertidor CC/CC y el conector de fuente de alimentación eléctrica J1. Compruebe el voltaje CA de entrada y asegúrese de que el monitor de fuente de alimentación eléctrica CC-CC esté conectado. Se restablece alarma |
| 27/09/24 11:12 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 14:17 horas |
| 27/09/24 16:36 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación no retorna hasta el cierre de este informe |
| 28/09/24 4:41 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 6:26 horas |
| 28/09/24 7:49 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación no retorna hasta la entrega del turno |
| 28/09/24 11:28 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 14:15 horas |
| 28/09/24 15:03 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 15:18 horas |
| 28/09/24 18:06 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 21:01 horas |
| 28/09/24 21:03 | 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 la comunicación retorna hasta el cierre de turno |
| 29/09/24 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. La comunicación retorna a las 6:18 horas |
| 29/09/24 10:02 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 10:27 horas |
| 29/09/24 10:38 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 10:54 horas |
| 29/09/24 11:07 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 14:32 horas |
| 29/09/24 15:10 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 15:36 horas |
| 29/09/24 18:01 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 21:07 horas |
| 29/09/24 21:08 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación no retorna a hasta finalizar el turno |
| 30/09/24 3:20 | Se presenta una alarma de falla de señal del caudalímetro, con valor de caudal inestable. Se reporta al grupo de O&M. Esto se debe a falla en la tarjeta electrónica del caudalímetro según el Liquidador. No se nomalizo el valor del caudal |
| 30/09/24 4:15 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación no retorna a hasta finalizar el turno |
| 30/09/24 19:20 | Se presenta una alarma de falla de señal del caudalímetro, con valor de caudal -11,99 m3/h. Se reporta al grupo de O&M. Esto se debe a falla en la tarjeta electrónica del caudalímetro según el Liquidador. El caudalimetro se normaliza a las 19:52 horas |
| 30/09/24 20:01 | Se produce pérdida de comunicación entre el sistema SCADA y derivaciones, por corte de energía eléctrica programado por racionamiento eléctrico a nivel nacional. La comunicación retorna a las 22:34 horas |