# EEQ - Empresa Eléctrica Quito >Gerencia de Generación y Subtransmisión

## Objetivo 5. Incrementar la calidad y disponibilidad del sistema eléctrico de subtransmisión.

| Indicador | Comportamiento |
|---|---|
| 5.3. Tiempo total de interrupción por kVA nominal instalado - TTIK | Discreto |

| Metas (Por Período) 2014 | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic |
| 2.69 | 2.67 | 2.66 | 2.63 | 2.61 | 2.59 | 2.57 | 2.56 | 2.53 | 2.52 | 2.49 | 2.48 |

| 5.4. Frecuencia media de interrupción por kVA nominal instalado - FMIK | Discreto |
|---|---|

| Metas (Por Período) 2014 | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic |
| 2.47 | 2.46 | 2.46 | 2.45 | 2.45 | 2.44 | 2.44 | 2.43 | 2.43 | 2.43 | 2.42 | 2.42 |

| 5.7. Porcentaje de avance del plan de expansión del proceso de Subtransmisión | Continuo |
|---|---|

| Metas (Acumulado) 2014 | | | |
|---|---|---|---|
| Ene-Mar | Abr-Jun | Jul-Sep | Oct-Dic |
| 0.1 | 0.3 | 0.6 | 0.95 |

| 5.8. Porcentaje de ejecución presupuestaria de inversión del proceso de subtransmisión | Discreto |
|---|---|

| Metas (Por Período) 2014 | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic |
| 0 | 0.024 | 0.041 | 0.078 | 0.143 | 0.235 | 0.237 | 0.547 | 0.623 | 0.644 | 0.748 | 0.9 |

| Estrategia |
|---|
| 5.1. Mantener el sistema de gestión y control para el mantenimiento del sistema de subtransmisión. |
| 5.2. Optimizar la operación y supervisión del sistema de subtrasmisión. |
| 5.3. Repotenciar el equipamiento de subestaciones y líneas de subtransmisión. |
| 5.4. Implementar los planes anuales de expansión del sistema de subtransmisión. |

| Riesgos | Calificación |
|---|---|
| 1. Ocurrencia de una falla del sistema nacional inteconectado CAUSARIA un apagon Nacional o Región | 40 |
| 2. La ocurrencia de condiciones climáticas graves CAUSARÍA un incremento de las desconexiones y daños a las instalaciones | 24 |

## Objetivo 6. Incrementar la disponibilidad del sistema de generación.

| Indicador | Comportamiento |
|---|---|
| 6.2. Porcentaje de disponibilidad por operación y mantenimiento de las unidades de generación termoeléctrica | Discreto |

| Metas (Por Período) 2014 | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic |
| 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 | 0.93 |

| 6.3. Porcentaje de disponibilidad por operación y mantenimiento - unidades de generación hidroeléctrica | Discreto |
|---|---|

| Metas (Por Período) 2014 | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic |
| 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 | 0.95 |

| Estrategia |
|---|
| 6.1. Fortalecer el sistema de gestión y control para el mantenimiento de las centrales de generación. |
| 6.2. Optimizar la operación y supervisión del sistema de generación |
| 6.3. Automatizar la operación del sistema de generación. |
| 6.4. Repotenciar el equipamiento de generación. |
| 6.5. Controlar los costos fijos de generación. |

| Riesgos | Calificación |
|---|---|
| 1. Ocurrencia de un daño grave en las unidades de generación CAUSARIA una indisponibilidad no programada y duración mayor a 15 días | 35 |

## Objetivo 7. Mantener el nivel de pérdidas técnicas de energía eléctrica del sistema de Subtransmisión.

| Indicador | | | | | | | | | | | Comportamiento |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7.3. Perdidas técnicas de subtransmision | | | | | | | | | | | Discreto |
| Metas (Por Período) 2014 | | | | | | | | | | | |
| Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic |
| 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 | 0.0131 |
| **Estrategia** | | | | | | | | | | | |
| 7.1. Implementar los planes anuales de Control de pérdidas técnicas de subtransmisión. | | | | | | | | | | | |
| 7.2. Implementar la evaluación de pérdidas del sistema de subtransmisión en las etapas de planificación y en el análisis post-operativo. | | | | | | | | | | | |
| **Riesgos** | | | | | | | | | | | |
| 1. Incremento de la demanda mayor al 4% CAUSARIA que las pérdidas superen la meta establecida | | | | | | | | | | | **Calificación** |
| | | | | | | | | | | | 15 |

## Aprobado

Declaro la revisión de mi plan estratégico/operativo y doy inicio a la operación de mi plan.

Gomez Miranda, Luis Fernando
Titular/Responsable del Plan

CODIGO: 08031237