

SIDACPT

CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO

CONTROL Y GESTIÓN DE LOS PROCESOS DE MEDICIÓN

Con la finalidad de brindar un mejor servicio a sus clientes y por requerimientos de los Entes Reguladores de la Energía surgió en las Empresas Distribuidoras la necesidad de conocer y disponer de suficiente información histórica sobre los aspectos de calidad del producto técnico. De estos aspectos los más importantes son el nivel de tensión y las perturbaciones. Esta información puede obtenerse con el uso de aparatos de medición registradores ubicados en puntos estratégicos de la red, distribuidos para obtener una muestra estadística representativa de la calidad del servicio brindado al conjunto de los clientes o a un cliente en particular.

Estas mediciones generan un flujo de información que es necesario clasificar, procesar y almacenar para poder obtener todos los indicadores e índices de gestión necesarios para evaluar la calidad del producto brindada a los clientes. En función de estos resultados podrá detectarse cualquier problema de calidad en el producto, identificar los clientes afectados y en qué medida para poder tomar las medidas correctivas necesarias.

En este sentido la finalidad de **SIDACPT** es brindar a las empresas Distribuidoras todas las herramientas de almacenamiento, procesamiento y gestión de información para cubrir las necesidades que surgen a partir de lo citado anteriormente. Permitiendo llevar el control de los procesos de medición y la gestión de los mismos, cumplir con los requerimientos de documentación y bases de datos exigidas por los Entes Reguladores y brindar a las áreas de facturación toda la información necesaria para volcar a los clientes cualquier bonificación que correspondiese por una calidad de producto deficiente.

BENEFICIOS

- ✓ **SIDACPT** utiliza una interfaz gráfica simple, accediendo e integrando, en forma transparente al usuario, los datos de fuentes distintas como las provenientes de facturación, las propias de SIDAC y las obtenidas de los equipos de medición.
- ✓ **SIDACPT** procesa la información en forma rápida, poniendo los resultados inmediatamente a disposición del usuario del sistema para consultarlos, imprimirlos o exportarlos.

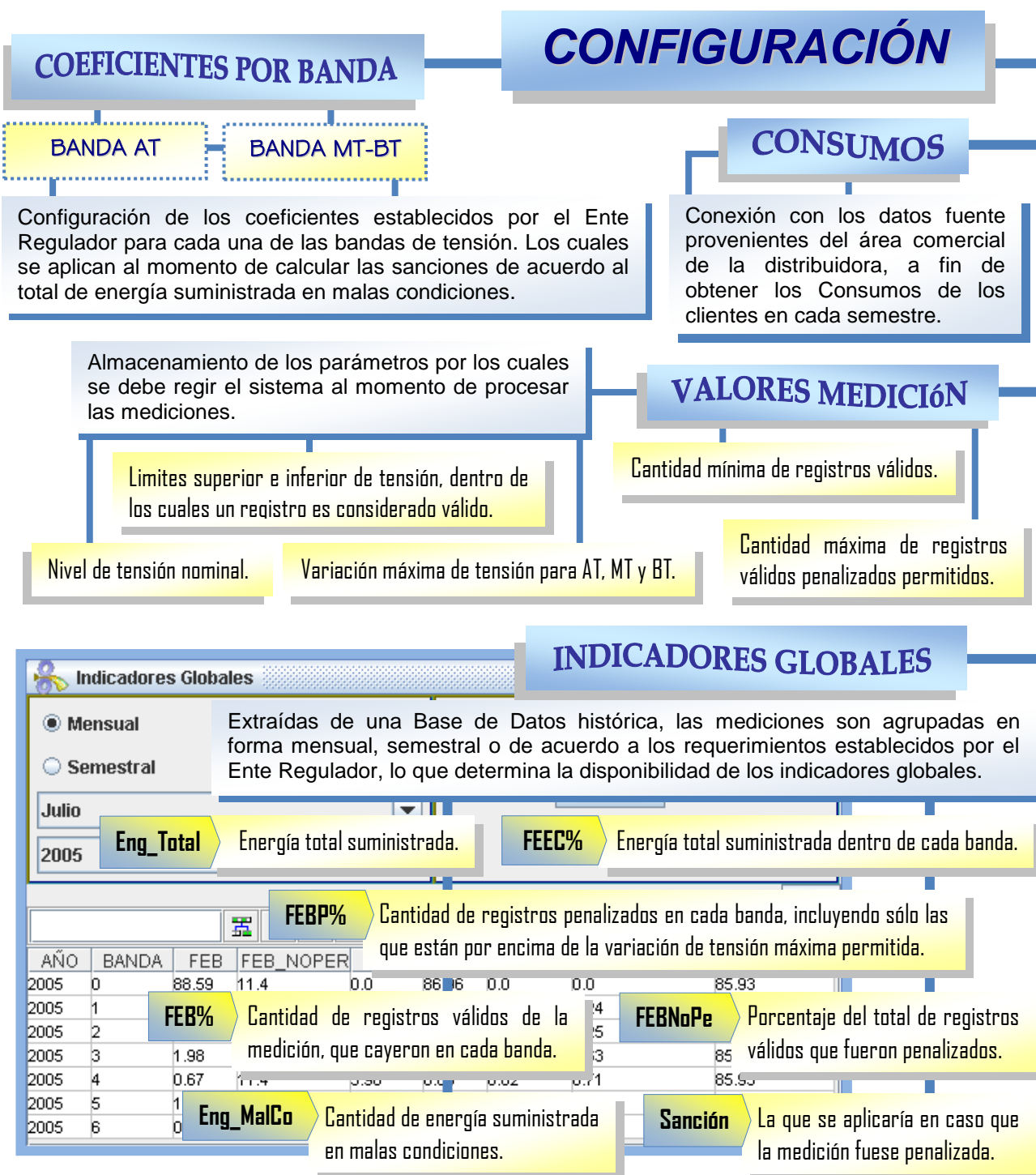
FUNCIONALIDAD

- ✓ Procesamiento y almacenamiento de las mediciones de tensión provenientes de registradores ubicados en la red.
- ✓ Informe de la duración equivalente de la medición, valores de frecuencia (FEB), frecuencia en banda penalizada (FEBP), totales de energía (FEEC) y energía entregada en malas condiciones.
- ✓ Registro de mediciones, remediciones, mediciones penalizadas y estadísticas.
- ✓ Cálculo de los indicadores en forma global, por medición y banda de tensión.
- ✓ Determinación de los indicadores de calidad del producto técnico: Cantidad de registros válidos, no válidos y penalizados, Duración equivalente de la medición, Valores de frecuencia (FEB), Frecuencia en banda penalizada (FEBP) y de Energía (FEEC) en valores absolutos y porcentuales, Sanciones, Energía entregada en malas condiciones, FEB_NoPer.

- ✓ Determinación y distribución de las sanciones y bonificaciones a los clientes, por incumplimiento de las normas de calidad en función de la energía facturada a cada cliente.
- ✓ Cálculo de indicadores y penalizaciones establecidos por el ente regulador
- ✓ Generación de canales de información, reportes, en cada campaña de medición, en forma mensual y semestral.

CONFIGURACIÓN PARTICULAR DE PARÁMETROS

El procedimiento de configuración permite establecer diversos parámetros particulares o elegir entre distintas opciones que brindan la posibilidad de adaptar la aplicación a necesidades concretas. En particular:



PUNTOS DE MEDICIÓN

Lectura, a través del vínculo con Sidac Web GE, del total de centros existentes en la red y potenciales Puntos de Medición, información necesaria para registrar y almacenar las mediciones, ya que las mismas siempre estarán asociadas a uno de los centros de la lista. Es decir que sin el listado de centros, **SIDACPT** no permitirá el registro de mediciones.

Selección Puntos de Medición

CODISE	ID_CALLE
BUPNE01P	
BUPNE02P	
BUPNE03P	
BUPNE04P	
BUPNE05P	
BUPNE06P	
BUPNE07P	null null
BUPNE08P	null null
BUPNE09P	null null
MLPIERES	

Tipo de medición:
E - Estación transformadora

Mes:
Enero

Año:
2005

CODISE	mes	año
NR025-A01	Enero	2005
NR050-A01	Enero	2005

Actualizar Centros

Incorporación manual de nuevos puntos de medición.

Selección y codificación de los Puntos de Medición.

Descarga de los datos obtenidos por el registrador.

Carga, modificación y consulta de la información referente a cada punto de medición o equipo de medición.

Generación de planillas de control.

Selección del tipo de medición.

Carga de mediciones por cliente.

Carga de mediciones simultáneas.

VINCULO CON SISTEMA SIDAC WEB GE

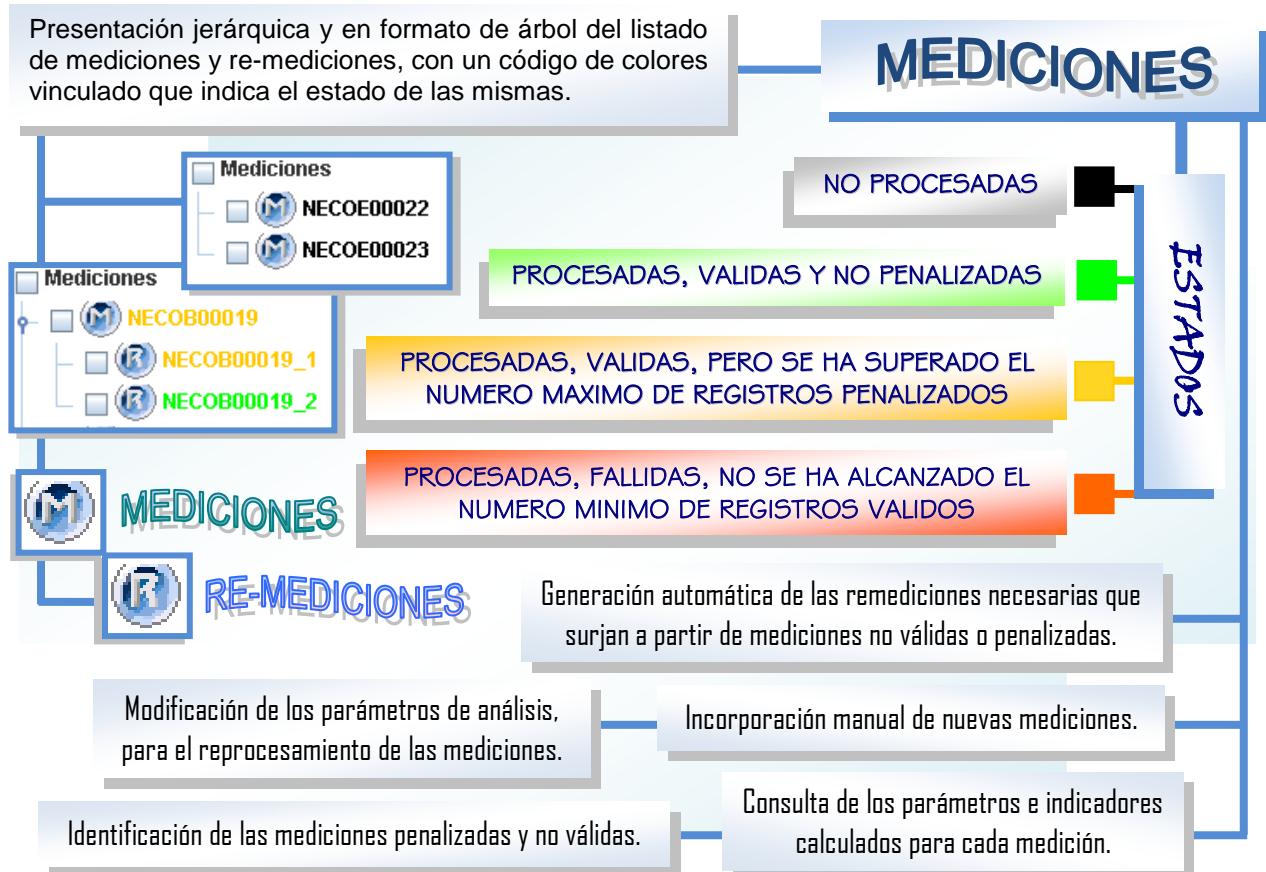
- ✓ Visualización y actualización de los Puntos de Medición.
- ✓ Generación de códigos específicos para cada centro seleccionado, ya sea por el ente regulador o la Distribuidora, como punto de medición.
- ✓ Exposición de las mediciones correspondientes a cada punto de medición seleccionado.
- ✓ Capacidad de generar Puntos de Medición a partir de Sistemas Monofilares.

MEDICIONES Y REMEDICIONES

Cuando una empresa está decidida a enfocarse al cliente y mejorar el nivel de servicio que ofrece, es necesario que desarrolle medios objetivos para evaluar su desempeño. Las mediciones permiten a la Distribuidora: Saber dónde se encuentra en relación con una referencia determinada; Comprobar la homogeneidad; Identificar los puntos fuertes y débiles; Centrar los esfuerzos, Dirigir y controlar el progreso, Cuantificar logros, y Aumentar el conocimiento de la calidad de servicio. En este sentido **SIDACPT** ofrece:

- ✓ Exploración y edición de la información de control de las mediciones registradas.
- ✓ Actualización automática de los datos de las mediciones al descargar las mismas.
- ✓ Modificación automática de los indicadores globales y bonificaciones a los clientes.
- ✓ Impresión de las planillas de control y de los resultados de las mediciones a través de diversos filtros.
- ✓ Actualización automática de las sanciones al modificar la fecha de conexión de una remediación o descargar datos de la misma.

- ✓ Cálculo y visualización de los indicadores globales agrupando las mediciones en forma mensual o semestral adaptándose a los requerimientos de las etapas de control establecidas por el ente regulador.
- ✓ Cálculo de las sanciones por mediciones, sin considerar los indicadores globales, discriminadas por campaña de medición (mes) y por departamento.
- ✓ Emisión de resúmenes que informan los montos totales que la Distribuidora debe pagar como sanción por el no cumplimiento de las normas de calidad de producto técnico.
- ✓ Cálculos de las sanciones a la Distribuidora, independientes de las calculadas para cada medición particular, y asignación a cada usuario de la bonificación que le corresponde en forma proporcional a la energía facturada.
- ✓ Capacidad de lectura de los archivos generados por distintos tipos de registradores: REGPER, ECAMEC, DAVNAR, EMC, entre otros.



PROPIEDADES DE LA MEDICIÓN

Datos Punto de Medición

Empresa:	San Juan	Centro:	NR001-D01
Ubicación:		Potencia:	5.0
Departamento:	San Juan	Marca Trafo:	
Fecha Conexión:	01/08/2005 08:45:00	Tipo medición:	S - Subestación MT/BT

Datos Equipo de Medición

Instalación Descarga

Descarga

Fecha Inicio Registro:	01/08/2005 08:45:00	Fecha Descarga:	08/08/2005 13:30:00
Fecha Fin Registro:	08/08/2005 13:30:00	Fecha Registrador:	:
Precinto Empresa:		Fecha Recolección:	:
Precinto EPRE:		Auditor:	
Nombre de Archivo:	Calidad de Producto\CPT_T	Responsable:	
Observaciones:			

DATOS DEL EQUIPO DE MEDICIÓN

- ✓ Información de la instalación.
- ✓ Descarga de la medición.
- ✓ Ubicación y Nombre del archivo descargado.
- ✓ Fechas de conexión y descarga de los registros, etc.



Respaldo en base de datos de los registros de la medición a través de la descarga de los archivos de los registradores.

- ✓ Lectura de los archivos traducidos por los distintos software's de los registradores.
- ✓ Archivos con estructura definida.
- ✓ Identificación del tipo de registrador por el que fue generado el archivo.
- ✓ Distinción del tipo de medición: monofásica, bifásica o trifásica.

PROCESAMIENTO DE LAS MEDICIONES

Resultado de la medición: **NECOB00019**

RESULTADOS DE LA MEDICIÓN

Cantidad de Registros:	956		Penalizada
Energía Suministrada Total:	43.02		
Tiempo equivalente de medición:	9		
Registros válidos:	956		
Registros no válidos:	0		
Registros Penalizados:	115		
Energía fuera de Rango:	5.95		
Penalización total:	0.37		

BANDA	RANGO	FRECUENCIA	FEB%	FEBP%	ENERGIA	FEEC%
0	7 (%)	841	87.97		37.06	86.15
1	7 - 9 (%)	36	3.76	31.3	1.58	3.69
2	9 - 11 (%)	27	2.82	23.47	1.51	3.51
3	11 - 13 (%)	19	1.98	16.52	0.78	1.83
4	13 - 15 (%)	6	0.62	5.21	0.32	0.76
5	15 - 18 (%)	16	1.67	13.91	1.26	2.94
6	18 (%)	11	1.15	9.56	0.46	1.09

Procesados los registros de la medición se pueden consultar los resultados obtenidos, los cuales están referidos a:

- ✓ Cantidad total de registros que posee el archivo de medición.
- ✓ Total de la energía suministrada en el período especificado.
- ✓ Tiempo equivalente de medición, que es un valor calculado teniendo en cuenta la cantidad de registros multiplicado por los 15 minutos entre las mediciones.
- ✓ Registros válidos o cantidad de registros que estuvieron dentro de los rangos aceptables de tensión.
- ✓ Registros no válidos o cantidad de registros que se encuentran fuera de los rangos aceptables de tensión.
- ✓ Registros Penalizados o registros cuyos niveles de tensión se encuentran por encima del máximo permitido.
- ✓ Energía fuera de rango, que se obtiene en función de los registros penalizados y es la energía acumulada en los periodos de registros penalizados.
- ✓ Penalización total o multa aproximada cuando la medición resulta penalizada.
- ✓ Estado final de la medición, la que puede resultar: Penalizada, Fallida o Válida.

GENERACIÓN DE REPORTES

Obtención de una serie de reportes predefinidos que permiten tanto cumplimentar la documentación requerida por el ente regulador como obtener toda la información necesaria para el control y la gestión interna de las campañas de medición.



CLIENTES ASOCIADOS A SE MT/BT PENALIZADAS
CLIENTES AFECTADOS POR MEDICIONES PENALIZADAS
MEDICIONES ASOCIADAS A LAS SE MT/BT PENALIZADAS
CANTIDAD DE MEDICIONES SOBRE LOS CLIENTES
CANTIDAD DE MEDICIONES SOBRE LAS SE MT/BT

REPORTES DE MEDICIONES

Todas las Mediciones

Mediciones en Centros

Registros de Mediciones

Mediciones Penalizadas

REPORTES DE SANCIONES

Puntos en la Red

Puntos Seleccionados para Mediciones

Bonificaciones

Valor Tarifa

REPORTES SEMESTRALES

Puntos seleccionados para Clientes T1 a T5

Puntos Seleccionados Centros MT/BT

Penalidad Clientes T1 a T5

Centros de transformación Penalizados

Penalidad clientes asociados a centros

Enero

2005

Cliente	Ruta	nroSuministro	Direccion	Facturado	PFCT
068019000001	6801	068019000001	155 02434	109.0	0.0
055360000003	5536	055360000003	161 BIS 02495	74.0	0.0
057123000001	5712	057123000001	54 07638	187.0	0.0
068569000001	6856	068569000001	54 07805	21.0	0.0
058182000001	5818	058182000001	159 BIS 02398	79.0	0.0
008972000004	897	008972000004	155 02565	41.0	0.0
046100000001	4610	046100000001	52 07800	64.0	0.0