

# Manual de Usuario HEROPE -Herramientas Operativas Noviembre 2021

Gerencia Centro Nacional de Despacho Dirección Coordinación de la Operación

Noviembre, 2021



# Contenido

. /

1.	Ιητ	roduccion	1
2.	Ing	reso a la aplicación HEROPE	1
3.	Fur	ncionalidades Generales	3
3	.1. Fun	cionalidades Básicas	3
	3.1.1.	Identificación de Banderas	4
	3.1.2.	Almacenamiento de Información	5
3	.2. Opo	ciones Consultar, Limpiar y Exportar	7
4.	Ve	ntana Módulo de Generación	8
4	.1. Ger	neralidades Modulo de Generación	8
4	.2. Eve	ntos de Generación	8
	4.2.1.	Ingreso de reportes	9
	4.2.2.	Cambios de disponibilidad según la oferta	11
4	.3. Ger	neración diaria	12
4	.4. Cor	nsulta eventos de Generación	13
4	.5. Cor	nsulta de cálculos	13
4	.6. Cor	nsulta de Índices	14
4	.7. Rep	portes	16
5.	Ve	ntanas Módulos STN - STR	17
5	.1. Ven	tana Reporte de Ocurrencias	17
	5.1.1	Reporte Tipo Maniobra	18
	5.1.2	Reporte Tipo Evento No Programado	20
	5.1.3	Reporte Tipo Cambio de Operatividad	21
	5.1.4	Opciones de Copiar, Editar, Eliminar o Cargar Archivos a Reportes	23
	5.1.5	Información Adicional en el Grid de Datos	24

5.1.6	Declaración de la causa Riesgo de Vida Humana para Mantenin	mientos
Progra	amados	26
5.1.7	Ingreso de Zonas Temporales Excluidas de CNE para el módul	o STR
		28
5.2. Cor	nsulta de Ocurrencias	40
5.3. Indi	cadores de Calidad	41
5.3.1.	Indicadores del STN	41
5.3.1.1	. Calculo Índice HID_DESV	43
5.3.2.	Indicadores del STR	43
5.3.2.1	. Calculo Índice HID_ESP	45
5.3.2.2	2. Calculo Índice HID_STR para mantenimientos programados	45
5.3.2.3	3. Calculo Índice HID_DESV	45
5.5. Rep	ortes	46
5.4.1.	Reportes Modulo STN	46
5.4.2.	Reportes Modulo STR	53
6. For	mato de Archivos Plano	64
6.1. Móc	dulo de Generación	64
6.1.1.	Carga de datos de Eventos de Generación	64
Reglas	s de validación para Eventos de Generación	66
Código	o de causas atribuibles a eventos de generación	67
7.1.2.	Carga de datos de Generación Diaria	67
Reglas	s de validación para Generación Diaria	68
7.2. Móc	dulo de STN - STR	69
7.2.1.	Formato del Archivo Plano	70
7.2.2.	Número de columnas y orden de los campos	70
7.2.3.	Códigos Causa	72
7.2.4.	Códigos Causa Real	73



# 1. Introducción

Este manual es la guía para la utilización de los diferentes módulos del aplicativo HEROPE; presenta los conceptos básicos para que los agentes Generadores, Transmisores Nacionales y Operadores de Red, puedan realizar los registros de la información operativa de todos los eventos ocurridos en las unidades de generación despachadas centralmente del SIN y los Eventos y Maniobras ocurridos en activos de uso del STN, activos de uso del STR y activos de conexión al STN respectivamente.

La información reportada en el aplicativo será insumo tanto para la operación en tiempo real como para procesos posteriores, tales como análisis posoperativos, informes de operación, liquidación y facturación.

# 2. Ingreso a la aplicación HEROPE

Una vez ingresado al URL del aplicativo *HEROPE* se despliega la pantalla que se muestra en la Figura 1, posteriormente se debe ingresar la información de **Usuario** y **Contraseña** proporcionada para tal fin.

*	Herramientas Operativas	5	Xm
	HERRAMIENTAS OPERATIVAS DEL CND		
Seleccione la compa	anía y unidad de negocio con la que desea inicia	r sesión	
	Companía Companía Rol Companía	<b>▼</b>	
		Continuar	

Existe la opción para ingresar al aplicativo en modo simulación, seleccionando el Check box Modo simulación el cual se encuentra en la parte inferior de la ventana de ingreso del aplicativo. Esta opción se utiliza para realizar simulaciones sobre el ingreso de reportes y gestión de información en los diferentes módulos del aplicativo HEROPE sin que se guarden las modificaciones hechas en bases de datos. Para identificar que esta opción esta activa, en la parte superior derecha de la pantalla se muestra la etiqueta Modo simulación activo, como se observa en la Figura 2.

Bienvenido:	Dianau	Agente:	CENS Distribuidor		Modo simulación activo	)	Cerrar sesión	Cambio de contraseña	I.	Ayuda 🦻
		Figui	ra 2.	N	lodo Simulación	A	ctivado			

En caso de que no se desee ingresar en modo simulación, una vez el usuario se registre en el aplicativo, se desplegara los diferentes roles que tenga asignado el usuario. Para los agentes se manejan seis tipos de roles:

- Rol Generador: Es la persona autorizada por el representante legal para ingresar, consultar y
  validar la información de las unidades de generación operadas por el agente. Esta información
  está relacionada con los movimientos e índices de indisponibilidad de las unidades
  despachadas centralmente y la generación diaria de todas las unidades del SIN. La generación
  diaria, aplica para todos los operadores de todas las unidades de generación (despachadas
  centralmente y no despachadas centralmente).
- Rol Generador Consulta: Es la persona autorizada por el representante legal para consultar la información de las unidades de generación. Esta información está relacionada con los movimientos e índices de indisponibilidad de las unidades despachadas centralmente y la generación diaria de todas las unidades del SIN. La generación diaria, aplica para todos los operadores de todas las unidades de generación (despachadas centralmente y no despachadas centralmente).
- **Rol Generador Diario:** Es la persona autorizada por el representante legal para registrar la información de generación en MWh del día de operación. Este rol aplica exclusivamente para aquellos agentes que tienen solamente unidades no despachadas centralmente.
- Rol Transportador STR: Es la persona autorizada por el representante legal para ingresar, consultar y validar la información de los activos de distribución en los Sistemas de Transmisión Regional, STR, sobre los cuales es operador el agente. Esta información está relacionada con los movimientos e índices de calidad de los activos de distribución. Aplica para todos los operadores de los activos de distribución.
- Rol Transportador STR Consulta: Es la persona autorizada por el representante legal para consultar la información de los activos de distribución en los Sistemas de Transmisión Nacional, STR. Esta información está relacionada con los movimientos e índices de calidad de los activos de transmisión. Aplica para todos los operadores de los activos de transmisión.
- Rol Transportador STN: Es la persona autorizada por el representante legal para ingresar, consultar y validar la información de los activos de distribución en los Sistemas de Transmisión Nacional, STN, sobre los cuales es operador el agente. Esta información está relacionada con los movimientos e índices de calidad de los activos de transmisión. Aplica para todos los operadores de los activos de transmisión.
- Rol Transportador STN Consulta: Es la persona autorizada por el representante legal para consultar la información de los activos de distribución en los Sistemas de Transmisión Nacional, STN. Esta información está relacionada con los movimientos e índices de calidad de los activos de transmisión. Aplica para todos los operadores de los activos de transmisión.

Algunos agentes tendrán asignados más de un rol, de acuerdo a los activos o unidades de generación que opera la empresa y a los roles que le sean asignados al momento de creación de las cuentas. Es importante aclarar que las cuentas que tienen permiso de consulta, no permiten el ingreso de información; como su nombre lo indica, este rol es solo para consulta de información y reportes en los diferentes módulos. Por ejemplo, para el caso de la Figura 3, un usuario de la compañía Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P tiene habilitados los tres roles para ingreso de información en cada uno de los módulos existentes, Transportador STR, Generador y Transportador STN. Dependiendo de las necesidades que el usuario tenga, él debe seleccionar uno de los roles, sólo se puede entrar en un módulo a la vez.



Companía	EPM	×
Rol	1	×
Modo simulación	Transportador STR	
	Generador	
	Transportador STN	

Figura 3. Seleccionar Roles por Agente

Continuando con el ejemplo para el ingreso en la aplicación, en la Figura 4 se pueden ver las opciones en el menú que se despliega cuando se selecciona el rol **Generador**.

Generación					
Eventos de Generación	Generación diaria	Consulta de eventos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índices	Reportes
	Figura 4.	Menú del Módulo de Ge	eneración de HE	ROPE	

En caso de que el usuario desee ingresar a otro rol, seleccionar la opción **Cambiar rol** que está en el menú superior de la derecha, el cual se observa en la Figura 5, y aquí volvería al menú de selección de roles. Dentro de este menú también existen las opciones de **Cambio de contraseña** y **Cerrar sesión**, las cuales están indicadas para las actividades que su nombre lo indica.

Bienvenido: isa3062	Agente: CENS - D	Cerrar sesión	Cambiar rol	Cambio de contraseña	Ayuda 🦻
	Figura 5.	Menú de J	Acceso de H	EROPE	

# **3. Funcionalidades Generales**

A continuación, se describen algunas funcionalidades de los módulos desarrollados en el aplicativo HEROPE, las cuales pueden ser utilizadas durante el registro y gestión de la información.

# 3.1. Funcionalidades Básicas

La aplicación en cada uno de los módulos, cuenta con pestañas de registro y consulta de eventos, y una Grid de Datos la cual es posible organizar y filtrar de acuerdo con las columnas que aparezcan en la parte superior. A manera de ejemplo, en la Figura 6 se muestra la Grid de Datos del módulo **Generación** en la pestaña **Eventos de Generación**, la cual cuenta con varias herramientas que permiten al usuario una fácil identificación del estado de sus registros.



🕑 G	neració	. 0	STN (	Sucesos Q Ev	entos maestro	🛛 STR 🔍 Ada	ninistración								
Even	entes de Generación duria Consulta de eventos de generación Historial de eventos de generación Consulta de cákulos Consulta de indices														
	∠ Consultar Elluppiar Elluppiar → Cargar andviso ** Ontografia														
	Agente: Recurso: Unidad:														
Peda incial: 2014/09-18 Peda final: 2014/09-19												de Detes			
	Liter vok svento por vakter														
Ð	rentos p	ara la u	inidad									1			
A	Nuevo	nombre o	de una colur	nna y suéltelo aquí para	agrupar por esa colur	nna				_	-				
				Fecha ocurrencia	Agente	Recurso	Unidad	Estado	Disoonibilidad MW	Causa			Combustible	Canacidad efectiva MW	Descrinción
	-	-						Z	7		7				
			। 刘 जि	2014 00 10 00.00	There a		DETANDA 1	Completion .		Embalas		¥			
	5			2014-09-18 00:00	EMGESA	BETANIA	BETANIA 1	Servico	177.00	Empaise		7	Agua	180.00	Modifica su disponibilidad por cabeza de embaise
	E	1 1		2014-09-18 00:00	EMGESA	BETANIA	BETANIA 2	Servicio	177.00	Embalse		Υ.	Agua	180.00	Modifica su disponibilidad por cabeza de embalse
	E		1 🗹 🗟	2014-09-18 00:00	EMGESA	BETANIA	BETANIA 3	Servicio	177.00	Embalse		٣	Agua	180.00	Modifica su disponibilidad por cabeza de embalse
	E	1 🛛	ं 📝 🔄	2014-09-18 00:10	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 2	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
	E	1 🛛	í 📝 🧃	2014-09-18 00:12	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 3	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
	E	1 🛛	2	2014-09-18 00:13	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 4	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
	E	1 🛛	í 📝 🗟	2014-09-18 00:14	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 5	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
	E	1 🛛	1	2014-09-18 00:15	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 6	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
	E	1 2	2 🛛	2014-09-18 00:16	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 7	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
	E	X	2	2014-09-18 00:17	ISAGEN	SAN CARLOS	SAN CARLOS 8	Reserva	155.00	Operacion		٣	Agua	155.00	Reserva.
c	ambio d	e págin	a: 📢 <b>1</b> 2 :	345678910_ 🕨		1	1	Cambiar de página	Ir Registros por	página 10	Cambiar		1		Página 1 de 18, Elementos del 1 al 10 de 179

Figura 6.

Esquema de Grid de Datos

### 3.1.1. Identificación de Banderas

Dentro de los diferentes módulos de registro de información del aplicativo, se presentan indicadores visuales en forma de bandera que le indicarán al usuario el tipo de almacenamiento de un registro o reporte, tal como se muestra en la Figura 7.

Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.		-	Grupo
ry	Y		□V	Y	V			Y 🗋
SALITRE BAHIA CONDENSADOR PARALELO 01 45 MVAR 115 kV	CODENSA	0	Apertura	Instruction CND	100.00%		*	Sbs SALITRE CONDENSADOR PARALELO 01 45 MVAR
BL1 DIACEMENTO A FLANDES 115 kV	ENERTOLIMA	0	Cierre	Maniobra cierre	100.00%		Y	Sbs DIACEMENTO - FLANDES 1 115 kV
BL1 FLANDES A DIACEMENTO 115 kV	ENERTOLIMA	0	Cierre	Maniobra cierre	100.00%		Y	Sbs DIACEMENTO - FLANDES 1 115 kV
DIACEMENTO - FLANDES 1 115 kV	ENERTOLIMA	8	Cambio disponibilidad	Aumento disponibilidad	100.00%	•	٣	Sbs DIACEMENTO - FLANDES 1 115 kV

Figura 7.

Ubicación de banderas en el Grid de Datos

A continuación, se describen cada uno de estos indicadores:

- Y : Indica que se ha ingresado un nuevo registro y que está almacenado temporalmente.
- Indica que el registro está almacenado en la base de datos del CND sin ninguna modificación.
- Y: Indica que se ha hecho una modificación de un registro en la base de datos del CND.



Y : Indica que se ha eliminado un registro de la base datos del CND.

### 3.1.2. Almacenamiento de Información

Las pantallas de registro de información manejan dos tipos de almacenamiento: uno temporal y otro en base de datos. Al realizar acciones como editar o copiar un reporte aparecerán en la Grid de Datos, indicadores en forma de tanques de almacenamiento que indicarán el estado de esas acciones en la memoria.

A continuación, se explicará el manejo de almacenamiento dentro de la aplicación:

*Almacenamiento Temporal*: es el que se genera al oprimir el botón interno de guardar del reporte en el registro, este botón se muestra en la Figura 8.

O000216542		2015-10-13 16:37	2015-10-13 16:38	BL1 CONVENCION A TIB 115 kV	U CENS (N.SANTANDER)	Cierre	Maniobra cierre	100.00% 💰 🕅	Sbs CONVENCION 1 115 kV	
MANIOBRA										
Tiempo instrucción		i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	Tiempo ocu	rrencia 20	15-10-13 16:37	i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	Tiempo reporte	2015-10-13 16:38	i O	
Código del evento	O000216542	000216542		CE	NS(N.SANTANDER)		Subestación			
Tipo de activo			Activo		1 CONVENCION A T	IBU 115 kV	Tipo de movimiento	Cierre		
Disponibilidad	100,00 %		Causa	Ma	niobra cierre		Categoria causa detallada	Origen no forzado		
Causa detallada	Solicitud centro nacional de despac		Última modificación		15-10-13 21:38	0	DNA	0.00	MWh	
Descripción	ripción CONSIGNACION NACIONAL CO1		04 LINEA CON	VENCION TIBU 115 KV						
ponibilidad 100,00 % usa detallada Solicitud centro nacional de scripción CONSIGNACION NACION/										
									*	
Últimos eventos del activo										
- SHART CICILITY ACLOCATE										

Figura 8. Ventana de Ingreso de Reporte – Guardado Temporal

Una vez se elige esta opción en el registro queda de manera temporal en el Grid de Datos, para verificar su estado se puede revisar el color de la bandera. Para el caso de la Figura 9 se puede observar el color de la bandera verde X, lo cual significa que el registro ha sido ingresado pero aún no se ha guardado en la base de datos del CND.

Ì	E	Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente 🔺		Movimiento	Causa	Disp.	
	2 🖉 🧟 よ	0000071597	2013-01-24 14:19	2013-01-24 14:19	2013-01-24 14:19	BL1 LA TASAJERA A BELLO 220 kV	EPM	0	Cierre	Instruction CND	100.00%	1
	F	igura 9.	1	Visualiza	ción er	n Grid de Datos –	Guarda	d	o Tempo	ral		

El almacenamiento temporal es necesario debido a que, si se hace directamente sobre la Base de Datos, no es posible ingresar registros de apertura o de cierre en el intermedio de registros de apertura y cierre ya existentes en la Base de Datos para ocurrencias del STR o STN.

 Almacenamiento en Base de Datos: Para que la información quede almacenada en la Base de Datos del CND, el usuario debe dar clic en el botón externo de Guardar, que se encuentra al final de la Grid de Datos, la cual se muestra en la Figura 10.



5

V	E		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente 🔷		Movimiento	Causa	Disp.	
		1 🗹 🖉 🥇	0000071597	2013-01-24 14:19	2013-01-24 14:19	2013-01-24 14:19	BL1 LA TASAJERA A BELLO 220 kV	EPM	0	Cierre	Instruccion CND	100.00%	1
ø	/alidar	💾 Guardar 🕴	ICancelar 🧕 Eli	iminar									
	Figura 10. Grid de Datos – Opción de Guardado en Base de Datos												

Grid de Datos - Opción de Guardado en Base de Datos

Una vez el usuario selecciona la opción de Guardar 🛗 de la Grid de Datos, el sistema valida en la información ingresada que no se generen dos aperturas o dos cierres consecutivos; y si la operación es exitosa el aplicativo mostrara el mensaje de la Figura 11.

Datos ingresados corr	ectamente.	$\otimes$
Se realizo con éx	ito la operación de guardado.	
Figura 11.	Mensaje de Guardado Exitoso en Base de Datos	

Para verificar el estado del registro se puede revisar el color de la bandera. Por ejemplo para el caso de la Figura 12, la bandera de color gris Kindica que el registro ha sido ingresado en la Base de datos del CND.

E E		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente 🔺		Movimiento	Causa	Disp.	
	7 🛛 🧕 🕇	O000071597	2013-01-24 14:19	2013-01-24 14:19	2013-01-24 14:19	BL1 LA TASAJERA A BELLO 220 kV	EPM	0	Cierre	Instruccion CND	100.00%	<b>8</b> Y
			Figura	12.	Band	lera de Guardado	en Bas	е	de Datos	5		

Una vez se hava realizado el procedimiento de almacenamiento en Base de Datos, se pueden realizar modificaciones sobre los registros. Dependiendo de la operación que se efectúe sobre el registro, se genera un icono que simboliza el tipo de acción realizada. A continuación, se describen los diferentes estados asociados con estos iconos:

- Indica que se trata de un Registro Nuevo
- Indica que se trata de un Registro Modificado.
- 🐼 : Indica que se trata de un Registro validado por el CND.

A modo de ejemplo según se indica en la Figura, el icono De, significa que el registro ha sido modificado y como la bandera que lo acompaña es de color gris X, significa que este cambio ya ha sido guardado en la Base de Datos.





Una vez el usuario ingrese la información dentro de los plazos establecidos por la regulación para tal fin, todos los registros sin ninguna excepción serán validados por el usuario Operador del CND. Para indicar que el registro fue validado por el CND se muestra el icono 🚱 al lado de la bandera.

# 3.2. Opciones Consultar, Limpiar y Exportar

Las diferentes ventanas del aplicativo tienen una barra de herramienta o *Toolbar*, el cual corresponde a un menú gráfico siempre visible en la ventana, que permite ejecutar varias opciones de acuerdo con la información que se requiera.

Las opciones comunes a cada una de estas ventanas se describen a continuación:

- Consultar Esta opción permite hacer consultas de acuerdo con los parámetros y los filtros dados en la respectiva ventana.
- Esta opción deja en blanco los filtros, para poder hacer una nueva consulta.
- Exportar 
   forma

Esta opción permite exportar la información que aparece en la Grid de Datos después de haber realizado una consulta. La información se puede exportar en formato Word, Excel, pdf o csv. Para exportar se deberá dar clic en el ícono, luego se deberá escoger la opción de formato que el usuario necesite. Para el caso de la

venta de Índices de Calidad la opción que se muestra es



# 4. Ventana Módulo de Generación

En esta ventana se registrarán todos los eventos ocurridos en las unidades de generación despachadas centralmente del SIN. Esta información será insumo tanto para la operación en tiempo real como para procesos posteriores; tales como análisis postoperativos, informes de operación, liquidación y facturación.

## 4.1. Generalidades Modulo de Generación

Luego de seleccionar el botón Ogeneración la aplicación cargará las opciones mostradas en la Figura 14.

Generación					
Eventos de Generación	Generación diaria	Consulta de eventos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índices	Reportes
	Figura 14	4. Pestañas del Módu	ulo de Generació	in	

Las funciones que se presentan en esta ventana son las siguientes:

- Eventos de Generación: permite ingresar nuevos reportes de eventos de las unidades de generación del SIN despachadas centralmente y consultar la información de los reportes que ya están almacenados en la base de datos.
- Generación diaria: permite ingresar y consultar para cada recurso de generación el valor de MWh generado en determinado día de operación.
- **Consulta de eventos de generación:** permite hacer búsquedas de información histórica de eventos en las unidades de generación del SIN.
- **Consulta de cálculos.** permite calcular en línea la *disponibilidad real* y los índices de indisponibilidad ICP, IH e IHDia para cada una de las unidades de generación.
- **Consulta de índices.** Permite consultar los índices de indisponibilidad ICP, IH e IHDia para cada una de las unidades de generación que están registrados en la base de datos.
- **Reportes.** Permite consultar los índices de indisponibilidad IHDia para cada una de las unidades de generación térmicas despachadas centralmente.

### 4.2. Eventos de Generación

Por medio de esta ventana se podrá listar, crear, actualizar, cargar, eliminar y validar los eventos en las unidades de generación de acuerdo a un rango de fechas, un agente, un recurso y/o una unidad.

Al ingresar a la pestaña *Eventos de generación* aparecerá la ventana mostrada en la Figura 15.



eneración													
itos de Gene	eración	Generación diaria	Consulta de	eventos de gene	eración Consu	ulta de cálculos	Consulta de índice	es Reportes					
2 Consulta	r 🔟 Limpi	ar 📑 Exportar • 🔒	Cargar archivo	🍄 Ortografía									
gente :	EEPPM		Recu	rso :		Unid	ad :		]	1	Parám	etros de	
echa inicial	2015-1	0-01	Fecha	final : 2015-	12-02					L	Consu	lta	
										L			
ventos para	a la unidad												
Arrastre el no	mbre de una	columna y suëltelo aq	uí para agrupar po	r esa columna									
- Nuevo													
/ 🗖 E 🗖		Fecha ocurrencia	Agente	Recurso	Unidad	Estado	Disponibilidad MW	Causa			Combustible	Capacidad efectiva MW	Descripción
7 🔳 E 🔳		Fecha ocurrencia	Agente	Recurso	Unidad 7	Estado	Disponibilidad MW	Causa	 •		Combustible	Capacidad efectiva MW	Descripción
	2 🖉 💈	Fecha ocurrencia	Agente V EEPPM	Recurso GUATAPE	Unidad 7 Julian V GUATAPE 1	Estado 7 Reserva	Disponibilidad MW	Causa V Operacion	•	•••	Combustible	Capacidad efectiva HW	Descripción
		Fecha ocurrencia 2015-10-07 02:58 2015-10-07 02:59	Agente V EEPPM EEPPM	Recurso GUATAPE GUATAPE	Unidad 7 Unidad 9 GUATAPE 1 9 GUATAPE 3	Estado Reserva Reserva	Disponibilidad HW 70.00 70.00	Causa Operacion Operacion	•••	**	Combustible	Capacidad efectiva HW 70.00 70.00	Descripción
		Fecha ocurrencia 2015-10-07 02:58 2015-10-07 02:59 2015-10-07 02:59	Agente	Recurso GUATAPE GUATAPE GUATAPE	Vnidad GUATAPE 1 GUATAPE 3 GUATAPE 4	Estado Reserva Reserva Reserva	Disponibilidad HW 70.00 70.00 70.00 70.00	Causa V Operacion Operacion Operacion	••• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	••• •	Combustible	Capacidad efectiva MW 70.00 70.00 70.00 70.00	Descripción
		Fecha ocurrencia 2015-10-07 02:58 2015-10-07 02:59 2015-10-07 02:59 2015-10-07 03:00	Agente	Recurso GUATAPE GUATAPE GUATAPE GUATAPE GUATAPE	Unidad GUATAPE 1 GUATAPE 3 GUATAPE 4 GUATAPE 5	Estado Reserva Reserva Reserva Reserva Reserva	Disponibilidad HW 70.00 70.00 70.00 70.00	Causa Operacion Operacion Operacion Operacion		••• • •	Combustible Agua Agua Agua Agua	Capacidad efectiva MW 70.00 70.00 70.00 70.00 70.00	Descripción
		Fecha ocurrencia 2015-10-07 02:58 2015-10-07 02:59 2015-10-07 02:59 2015-10-07 03:00 2015-10-07 04:39	Agente	Recurso GUATAPE GUATAPE GUATAPE GUATAPE GUATAPE	Unidad GUATAPE 1 GUATAPE 3 GUATAPE 4 GUATAPE 5 GUATAPE 1	Estado Reserva Reserva Reserva Reserva Servicio	Disponibilidad HW 70.00 70.00 70.00 70.00 70.00 70.00	Causa Operacion Operacion Operacion Operacion		••• •• ••	Combustible	Capacidad efectiva HW 70.00	Descripción Sale por operacion Sale por operacion Sale por operacion Sale por operacion Sale por operacion

Figura 15. Gestión de Información en la pestaña Eventos de Generación

Como se puede observar, en la parte superior se muestran los campos que están disponibles para filtrar consultas, el campo Agente no es editable, por defecto se muestra con la empresa del usuario que ingreso. Los campos en los filtros no es necesario diligenciarlos todos, con un campo seleccionado se puede realizar la consulta, una vez se realiza la selección se da clic sobre la opción **Consultar**, y la información se mostrará en la Grid de Datos.

### 4.2.1. Ingreso de reportes

Para ingresar un nuevo registro se debe seleccionar el icono ubicado en la parte superior izquierda del Grid de Datos tal como se observa en Figura 16. El aplicativo tiene la opción de despliegues automáticos cuando se selecciona cualquier unidad del sistema.

- El estado del último evento registrado en base de datos.
- El valor de disponibilidad del último evento registrado en base de datos.

Esta acción permite de manera rápida identificar qué estado secuencial seguirá en el registro de eventos para la unidad.

	Nuevo													
V	-	Fecha ocurre	ncia Agente	Recurso	Unidad	Estado	Disponibili MW	dad Causa		Combustibl	Capac MW	idad efectiva	Descripción	
			<b>V</b>	V	<b>Y</b>	Y	<b>V</b>	Y	γ		Y	Y	Y	_
	Agente	:			Recurso :				Unida	d :		ALTO ANCHIC	AYA 1	
	Tiempo	ocurrencia :	2014-09-01 0	0:00	Estado :		Servicio		Comb	ustible :		Agua		
	Disponil	bilidad MW :	115		Capacidad e	fectiva MW :	115		Causa	н. С				
	Categor	ria causa detallada			Causa detall	ada								
			Ingresar Desc	ripción:										1
	Descrip	ción :												
													*	
	e Ver ú	iltimos eventos												
														11 🖸

Figura 16. Ingreso de Registro en Eventos de Generación



Al seleccionar el ícono <u>Verúltimos eventos</u> la aplicación abrirá una ventana emergente, como se muestra en la Figura 17, donde se mostrará de manera gráfica los últimos cinco eventos registrados para la unidad seleccionada.



Figura 17. Ventana de consulta de últimos eventos de Generación

Una vez se ingresa la información, esta debe ser guardada seleccionando el icono <sup>11</sup> ubicado en la parte inferior derecha de la ventana, tal como se muestra en la Figura 18.

Agente :		Recurso :		Unidad :	ALTO ANCHICAYA 1
Tiempo ocurrencia :	2014-09-01 00:00 📑 🔞	Estado :	Servicio	Combustible :	Agua
Disponibilidad MW :	115	Capacidad efectiva MW :	115	Causa :	
Categoria causa detallada		Causa detallada			
	Ingresar Descripción:				
Descripción :					
					¥
<b>Ver últimos eventos</b>					
					8
	Figura 18.	Guardar d	atos de reportes	de Generación	

Con esta acción, el registro se listará en la Grid de Datos con una bandera de color verde, lo que indica que el registro fue guardado en la base de datos temporal, tal como se observa en la Figura 19.



Ever	itos pa	ara k	a unidad										
Arra	stre el r	nomb	ore de una colun	nna y suéltelo aquí para a	agrupar por esa colun	na							
	Nuevo	2											
v E	E			Fecha ocurrencia	Agente	Recurso	Unidad	Estado	Disponibilidad MW	Causa		Combustible	Capacidad efectiva MW
				<b>V</b>	A	Y	γ		<b>V</b>	Y		Y	Y
		]	1 🗹 🖉	2010-06-28 02:41	TERMOFLORES	FLORES 1	FLORES 1	Servicio	159.000	Condensador	8	Gas	160.000
		]	1 🗹 🧕	2010-06-29 11:34	TCANDELARIA	TERMOCANDELARIA 1	TERMOCANDELARIA 1	Servicio	157.000	Operacion	0	Gas	157.000
•	Valida	ar	💾 Guardar 🛛	😮 Cancelar 🛛 🗿 Elimina	ar -								

Figura 19.

Reportes guardados temporalmente en la Grid de Datos de Eventos de Generación

Para que el registro quede definitivamente guardado en la base de datos del CND se debe seleccionar el icono Guardar ubicado en la parte inferior izquierda de la Grid de Datos. La bandera cambiará a color gris indicando que el registro quedó correctamente guardado.

Un usuario podrá editar un registro si se encuentra dentro de la ventana de tiempo de un día de operación normal y hasta el día siguiente a las 03:00 horas conforme se establece en el **Acuerdo CNO 545** o el que lo modifique o lo sustituya.

Un registro nuevo puede ser ingresado también a través de la opción **Cargar archivo**. Para ello se recomienda ver el numeral 7.2.1 del presente documento, donde se especifica la estructura que debe tener el archivo .txt o .csv.

### 4.2.2. Cambios de disponibilidad según la oferta

En la ventana de eventos de generación se cuenta con la opción: <sup>(+)</sup> Cambios de disponibilidad según la Oferta, tal como se observa en Figura 20. Al seleccionar esta opción, se desplegarán los eventos que se originan en las unidades de generación asociadas a un determinado agente debido a cambios por la oferta programada. Utilizando la opción <u>Convertir a evento</u>, el sistema mostrará una ventana emergente con la información del evento, identificando la unidad, el tiempo de ocurrencia (corresponde al periodo horario del cambio de disponibilidad) y el valor de disponibilidad declarado.

- Nuevo															
	Fecha ocurrer	icia Agente	Re	curso	-	Unidad	-	Estado	Disp	onibilidad MW	Causa	-	Com	bustible	Capacidad efectiva M
		<b>X</b>	Y		Y		Y		V	Y		Y		Y	A
lo se encontraro	n registros														
	. <del>.</del> .	neve l													
	Destad			inde.		Discontinuitat	- 4 sans/					_			
Recurso	Unidad	Fecha	Per	iodo		Disponibilida	ad MW		e						
Recurso Ph MIEL I	Unidad MIEL I 1	Fecha 2010-06-29	Per 1	iodo	1	Disponibilida 116	ad MW		Conver	rtir a evento	•				

Figura 20. Cambios de disponibilidad según oferta presentados en un día ordinario

Los demás campos (*Estado, Causa, Causa Detallada y Combustible*) deberán ser diligenciados por el usuario, en la respectiva ventana de registro tal como se explicó anteriormente.



# 4.3. Generación diaria

En esta ventana se debe ingresar diariamente la información de energía generada en MWh por recurso de generación, este sería la única opción habilitada en este módulo, cuando el usuario sólo tiene asignada el rol de Generador Diario. Al ingresar a esta opción se desplegará la ventana mostrada en la Figura 21. En la parte superior se encuentran los campos que sirven de parámetros para búsqueda de información que se listará en la Grid de Datos de la parte inferior de la ventana.

Generación					
Eventos de Generac	ión Generación diaria Consulta de e	ventos de generación Consulta o	de cálculos Consulta de índices		
Consultar	Limplar Exportar • 💽 Cargar archivo				
Agente :	ISAGEN Recurs	D:	1		
Fecha inicial :	2009-06-28 Fecha f	inal: 2010-06-29	Paramétros de Cons	sulta	
Arractro el nombre	de una columna y suéltelo aquí para agrupar por es	a columna			
-Nuevo					
	Fecha generación	Agente	Recurso	Valor generado (MWh)	Combustible
	Y	Y	V V	Y	Y
20	2010-05-05	ISAGEN	PIh SAN CARLOS	0.000	Agua

Figura 21. Filtros de Consulta en la pestaña Generación Diaria

Para ingresar un nuevo registro se deberá seleccionar el icono ubicado en la parte superior izquierda de la Grid de Datos. La aplicación desplegará la ventana emergente de la Figura 22 para el ingreso de la información.

<u>, Nuevo</u> Fecha generac	ión	Agente	Recurso	Valor generado (MWh)	Combustible
	Y	Υ	Υ	Т	γ
Fecha generación :		Agente :		Recurso :	v
Valor generado (MWh) :		Combustible :		<b>v</b>	
					10 

Figura 22. Despliegue para el ingreso de información diaria

Luego de ingresar los datos, estos reportes deben ser guardados mediante el icono Guardar. Cuando la información es guardada de forma exitosa, deberá aparece el aviso que se muestra en la Figura 23.

Datos ingresados c	orrectamente.	8			
Se guardo el	registro exitosamente.				
Arrastre el nombre de	una columna y suéltelo aquí para agrupar por esa	columna			
	Fecha generación	Agente	Recurso	Valor generado (MWh)	Combustible
	Y	Y	Y	Y	Y
20	2010-05-05	ISAGEN	Plh SAN CARLOS	0.000	Agua
2 0	2010-06-29	ISAGEN	Plh JAGUAS	0.000	Agua

Figura 23.

Reportes de Generación diaria guardados exitosamente



### 4.4. Consulta eventos de Generación

A través de esta ventana se pueden hacer consultas de información histórica en base de datos sobre eventos en unidades de generación de todos los agentes. Tal como se muestra en la Figura 24, esta consulta se puede realizar mediante los filtros de búsqueda por Agente, Recurso, Unidad, Fecha, Causa y Estado del Recurso.

ntos de Gene	eración Generación	diaria Consulta	de eventos de generación	Historial de even	tos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índices	
Agente: echa inicial: Estado:	2014-09-23 12:34 Todos Indisponible Reserva Servicio	▼ Recurso Fecha final Causa	e 2014-09-24 12:34	Vinidad:		7	Filtros de f dispor	Búsqueda hibles
Sólo los no a	sociados a un evento maes re de una columna y suélte	tro lo aquí para agrupar por	esa columna					
echa ocurren	cia Agente	Recurso	Unidad	Estado	Disponibilidad	Causa	Combustible	Capacidad efectiva MW
]	A A A		Y	A	A	A	A	Y

Figura 24. Consulta histórica de eventos de generación

La información consultada puede ser exportada mediante el botón ubicado en la parte superior izquierda de la ventana. Esta información puede ser descargada en formatos: csv, Word, Excel y pdf, dependiendo la necesidad del usuario.

## 4.5. Consulta de cálculos

En esta ventana se calculan: el valor de disponibilidad real para una fecha de corte seleccionada, los índices de disponibilidad de las unidades de generación y muestra las banderas de disponibilidad real. El despliegue de consulta es el que se muestra en la Figura 25.

📀 Generación					
Eventos de Gene	ración Generación diaria	Consulta de eventos de generación	Historial de eventos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índices
Consultar o	álculos de eventos de gen	eración			
Consultar	🔲 Limpiar 🦾 Calcular índices 📃	Indices 🗢 📜 Disponibilidad 💌 🔊 Grafico			
Agente:		Y Recurso:	*	Unidad:	*
Fecha corte:	2010-06-29 00:00 📑 🔯	Meses de historia: 36	* *		
	Figura 25.	Despliegue para la	o consulta de cálculo	s de Generaci	ón

Para consultar los cálculos se debe seguir el siguiente procedimiento:

- 1. Seleccionar una unidad de generación en el campo Unidad
- 2. Ingresar una fecha de cálculo en el campo fecha corte
- 3. Oprimir el botón *f* Calcular índices



Los resultados que aparecen al realizar la consulta se muestran en la Figura 26, donde se muestra el cálculo realizado de la Disponibilidad Real de manera gráfica y numérica, las banderas asociadas dependiendo a la causa de los movimientos y los índices ICP, IH e IHDia los cuales se explicarán detalladamente en el numeral 4.6. Consulta de Índices

ons	ultar o	álculos (	de eventos	de gen	eració	in																				
20	onsultar	Limpiar	<i>f</i> ≭ Calcular índ	ces 💽	Indices •	Disp	onibilidad	• 🖂 G	iráfico																	
Aç	gente:	CHIVOR			~		Recur	so: (	CHIVOR	1			~			Unidad:	CHIV	/OR 1				*				
cha	corte:	2014-09-24	+00:00	Ö		Meses	de histo	ria:	36	-				Indicad	lor:	IHDia										
dica	dores de	- generació	n																							
idice		Valor	Evolución de	indicado	res 🙎																					
P	0	.008332		2																						
	0	. 179406		2																						
				Dien	mihilidar	d rool																				
1	25			Diopi	STILDINGU	arroun																				
1	120 -																									
1	110																									
1	100 - 95 -																									
	90 - 85 -																									
	80 -																									
	70 - 65 -																									
	60 55																									
	50 - 45 -																									
	40 - 35 -																									
	30 - 25 -																									
	20 -																									
	10 5																									
	0 4	2 3 4	5 6 7 8	9 10	11 12 1	3 14 1	5 16 17	18 19	2 20 2	1 22 21	3 24															
	-				Perío	do																				
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
ríoc	do			125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	
ríoc spoi	do nibilidad	real	125	16.5																						

# 4.6. Consulta de Índices

En esta opción se consultan los índices de disponibilidad de las unidades de generación que se registran mensualmente en la base de datos. Estos indicadores estarán disponibles para que los agentes puedan hacer seguimiento a su evolución y comparar con los datos registrados en sus sistemas.

📀 Generación 🛛 🗕 🗕 📀	STN O Sucesos	Eventos maestre	STR O	Administración			
Eventos de Generaci	ión Generación diaria	Consulta de ev	ventos de generaci	ión Historial de ev	entos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índices
Consultar	Limpiar Exportar -						
Agente	1	*	Recurso		✓ Unide	ad	*
Fecha inicio corte	2014-09-23 14:24	Ö	Fecha final corte	2014-09-24 14:24	Ö		
Indicador	IH IHDia ICP		Discriminado por in	nformación insuficiente			
Valores intermedios		*					

Figura 27. Despliegue para la consulta de índices de Generación en un rango de fechas



Los índices que se calculan son IH, IHDia e ICP tal como se muestra en la Figura 27. A continuación, se realizará una breve explicación de cada indicador:

**ICP:** *Indisponibilidad de corto plazo.* Es la parte de la indisponibilidad histórica para cada unidad generadora ocasionada por eventos diferentes a mantenimientos programados en los últimos tres (3) años.

$$ICP = \frac{HI + HD - HM}{HI + HO - HM}$$

HM: Horas de mantenimiento programado

HI: Horas de indisponibilidad forzada o programada

HO: Horas de operación o en línea

HD: Horas equivalentes de indisponibilidad por derrateos

$$HD = \sum_{i=1}^{HO} \frac{[CE - CDI]}{CE} * H$$

**CE:** Capacidad efectiva de la unidad **CDI:** Capacidad disponible durante la hora i **H:** Constante de conversión de unidades (1 hora)

**IH:** Es la indisponibilidad para cada unidad generadora ocasionada por limitaciones de su capacidad efectiva y por desconexiones programadas o no programadas durante los tres (3) últimos años.

$$IH = \frac{HI + HD}{HI + HO}$$

**IHDia:** Índice de Indisponibilidad Histórica de una planta, en cada día, con la información disponible hasta diez (10) días antes del día para el cual está calculando y aplicando la metodología vigente del cálculo del IHF, pero incluyendo las indisponibilidades cubiertas con los anillos de seguridad del cargo por confiabilidad<sup>1</sup>. Los indicadores podrán consultarse para un rango de fechas, La información se muestra como se observa en la Figura 28.



<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Tomado de Res. CREG 026/2014

entos de Generació	ón Generación diaria	Consulta de e	eventos de gen	eración	Historial de ever	ntos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índic
2 Consultar	Limpiar 📃 Exportar 🔹							
Agente		×	Recurso			۲. U	JAGUAS 1	×
Fecha inicio corte	2010-01-28 19:18	O D	Fecha final co	2010-	-06-29 19:18	i (i)		
Indicador	IH IHF INF ICP		Discriminad	lo por informac	ción insuficiente			
Valores		×						
intermedios								
intermedios Fecha corte	Unidad	ІСР	л	JHF				
ntermedios Fecha corte 2010-05-31 23:59	Unidad JAGUAS 1	ICP 0.018242	1H 0.143149	_IHF 0.018242				
ntermedios Fecha corte 2010-05-31 23:59 2010-04-30 23:59	Unidad JAGUAS 1 JAGUAS 1	ICP 0.018242 0.017958	- IH 0.143149 0.141040	_IHF 0.018242 0.017958				
ntermedios Fecha corte 2010-05-31 23:59 2010-04-30 23:59 2010-03-31 23:59	Unidad JAGUAS 1 JAGUAS 1 JAGUAS 1	ICP 0.018242 0.017958 0.018115	1H 0.143149 0.141040 0.141746	IHF 0.018242 0.017958 0.018115				
Fecha corte 2010-05-31 23:59 2010-04-30 23:59 2010-03-31 23:59 2010-02-28 23:59	Unidad JAGUAS 1 JAGUAS 1 JAGUAS 1 JAGUAS 1	ICP 0.018242 0.017958 0.018115 0.018123	IH 0.143149 0.141040 0.141746 0.142439	_IHF 0.018242 0.017958 0.018115 0.018123				

# 4.7. Reportes

En la Figura 29 se muestra el reporte que se tiene en el módulo de Generación. A continuación, se describe cada una de las variables que se despliegan en los diferentes reportes.

Listado d	e Reportes		
Reporte	Descripción		Ver
IndiceIHdia	Reporte cálculo del IHdía para las plantas té	rmicas despachadas centralmente y en operación en el SIN	2
	Figura 29.	Reporte de Modulo Generación	

 Índices IHdia: Reporte cálculo del IHdía para las plantas térmicas despachadas centralmente y en operación en el SIN. Los campos que se muestran son Nombre recurso, Fecha de cálculo IHdía, Tiempo Operación (meses), Información Insuficiente, IHdia, HI (Horas indisponibilidad), HD (Horas indisponibilidad por derrateo), HO (Horas de operación) y Fecha Registro.



# 5. Ventanas Módulos STN - STR

Al ingresar al **módulo STN** o al **módulo STR**, se tienen las ventanas que se muestran en la Figura 30:

🕑 STN			
Reportes de ocurrencias	Consulta de ocurrencias	Indicadores de calidad	Reportes
Figura 30	). Pestañas de	el Módulo de STN	

En cada una de estas ventanas se tienen las siguientes funcionalidades:

- **Reporte de ocurrencias:** Permite ingresar nuevos reportes de ocurrencias (Eventos No Programados, Maniobras o Cambios de Operatividad) y consultar la información de los reportes que ya están almacenados en la base de datos.
- **Consulta ocurrencias:** Este menú funciona de manera similar al de búsqueda en el menú Reporte de ocurrencias con la diferencia de que en esta ventana se pueden visualizar los reportes de otros agentes del sistema.
- Indicadores de calidad: Permite consultar los indicadores de calidad definidos en la resolución CREG 011 de 2009 y la resolución CREG 093 de 2012 para el caso del STN; y las resoluciones CREG 097 de 2008 y la resolución CREG 094 de 2012 para el caso del STR.
- Reportes: Permite consultar los diferentes reportes elaborados para la consulta de variables usadas en el cálculo de índices de calidad.

A continuación, se explicará detalladamente la información de cada una de las ventanas.

# 5.1. Ventana Reporte de Ocurrencias

Para ingresar un nuevo reporte se debe ingresar a la ventana Reportes de ocurrencias, la aplicación desplegará la ventana para el ingreso de la información tal como se muestra en la Figura

31, en el menú se debe seleccionar la opción <sup>L</sup> Nuevo<sup>\*</sup>. A continuación, se procede a seleccionar el tipo de reporte que se desea ingresar: Evento No Programado, Maniobra o Cambio de Operatividad.



eportes de ocurre	encias Consulta de ocurrencia	s Indicadores de calidad Histo	rial Reportes
2 Consultar	📰 Limpiar 🛛 📃 Exportar 👻 💽 Nuevo	Cargar archivo 🖓 Ortografía	
Agente :	Evento no p Maniobra	programado	Tipo de activo :
Activo :	Cambio ope	eratividad vo:	
Fecha inicial :	2013-02-26	Fecha final : 2013-02-27	
Tipo ocurrencia	:	Estado :	
Todos	Evento	Todos Modificado	
Cambio operat	ividad 🔲 Maniobra	🔲 Insertado 🔲 Validado	
Incluir todos los	activos del subsistema :		

Figura 31. Selección para ingreso de un registro nuevo en el Modulo STN o STR

Una vez seleccionado el tipo de reporte, se despliega la ventana de ingreso de reporte como se muestra en la Figura 32. En esta ventana se debe consignar toda la información solicitada, la cual puede variar dependiendo del tipo de reporte.

MANIOBRA								
Código del evento			Agente	CHEC		Subestación		
Tipo de activo			Activo			Tipo de movimiento		
Tiempo instrucción	2013-02-22 11:59	Ø	Tiempo ocurrencia	2013-02-22 11:59	Ö	Tiempo reporte	2013-02-22 11:59	o 🗆
Disponibilidad			Causa			Categoria causa detallada		
Causa detallada			Última modificación		o 🗆	DNA	0.00	MWh
Descripción								
								*
Últimos eventos del activo								
								1



Para el caso de los activos del STN se debe tener en cuenta la información contenida en el documento Instructivo y Procedimientos para Reporte de Información Operativa de los Activos del STN, y en el caso de los activos del STR la información contenida en el documento Instructivo y Procedimientos para Reporte de Información Operativa para Activos de Transmisión Regional -STR.

A continuación, se describen los tipos de reporte y los campos solicitados en cada uno.

#### 5.1.1 Reporte Tipo Maniobra

El Reporte Tipo Maniobra, es un tipo de reporte que se debe seleccionar para registrar cualquier maniobra sobre los activos del STN o del STR. Esta es una situación que puede causar la indisponibilidad total o parcial de un activo de manera programada o su estado. Por ejemplo, el tipo



de maniobras comúnmente realizadas son la apertura y cierre de bahías y el movimiento de cambiadores de tomas de los transformadores de uso del STN o de Conexión al STN.

Los siguientes son los Campos requeridos para un reporte tipo Maniobra:

- Activo del sobre el cual se reportará la maniobra
- *Tiempo de Instrucción:* Fecha y hora en la cual el CND dio la instrucción de maniobra. No aplica para las causas Maniobra Apertura y Maniobra Cierre para los Activos del STR.
- Tiempo de Ocurrencia: Fecha y hora en la cual ocurrió la maniobra.
- *Tiempo de Reporte:* Fecha y hora de confirmación de la maniobra al CND. Esta confirmación es la que se realiza de manera telefónica.
- *Tipo de Movimiento:* Está relacionado con el tipo de maniobra realizada sobre el activo. Se informará uno de estos tipos de movimiento: Apertura, Cierre o Movimiento de Taps. El tipo Movimiento de tap solo es permitido si el activo seleccionado es un Transformador.
- Descripción: Este campo será utilizado por el agente para registrar las anotaciones y observaciones que a su juicio sean consideradas relevantes para el reporte.
- Disponibilidad: Se deberá detallar el porcentaje entre 0% y 100% de la capacidad nominal del activo. La disponibilidad siempre estará asociada con la capacidad nominal del activo, en condiciones normales de operación. Para esta variable se deberá tener en cuenta lo descrito en las resoluciones CREG 093 de 2012 y CREG 015 de 2018, en cuanto a lo referente a capacidad disponible del Activo.
- Causa: Se debe seleccionar de una de las siguientes causas: Actos de Terrorismo, Activos STN, Catástrofe Natural, Condición Operativa, Expansión, Instrucción CND, Mantenimiento Mayor, Plan Ordenamiento Territorial, Riesgo Vida Humana, Cierre en pruebas, Maniobra Apertura, Maniobra Cierre, Mantenimiento, Estado No Operativo y Finaliza Estado No Operativo, esto según aplique.
- Causa Detallada: Este campo es obligatorio al momento del registro. Las tablas con las causas detalladas que aplican para cada tipo de reporte fueron establecidas por el CNO en el Acuerdo CNO 818 para los activos del STN y STR, o en aquel que lo modifique o sustituya.
- Demanda No Atendida: De existir se debe informar el valor en MWh de la demanda no atendida ocasionada por la indisponibilidad parcial o total del activo, identificada por el OR o TN.

Para el ingreso de un reporte tipo Maniobra se debe tener en cuenta las siguientes observaciones:

 Las causas Actos de Terrorismo, Catástrofe Natural, Expansión, Mantenimiento, Mantenimiento Mayor, Plan Ordenamiento Territorial y Riesgo Vida Humana, para ser seleccionadas en reportes tipo Maniobra deben tener asociada una consignación. Una vez el usuario selección la consignación asociada al activo, y en caso de que se haya seleccionado una causa diferente a la de la consignación, automáticamente la aplicación la cambiara. La información se consulta directamente en la base de datos del Sistema Nacional de Consignaciones - SNC.



- Si la causa seleccionada es Estado no operativo se debe informar el agente y activo causante que originó el cambio de estado. Para esto, la aplicación maneja listas desplegables.
- Si las causas son Maniobra Apertura y Maniobra Cierre, el tiempo de instrucción no aplica.
- Para las causas Activos STN, Actos de Terrorismo, Catástrofe Natural, Expansión, Mantenimiento Mayor, Plan Ordenamiento Territorial, Riesgo Vida Humana, Cierre en pruebas y Mantenimiento la disponibilidad por defecto es 0%. En caso de que el activo seleccionado este asociado a un Módulo Barraje la disponibilidad cambiaria a 50%.
- Para las causas Condición Operativa, Instrucción CND, Maniobra Apertura, Maniobra Cierre, Estado No Operativo y Finaliza Estado No Operativo la disponibilidad por defecto es 100%.

# 5.1.2 Reporte Tipo Evento No Programado

El Reporte Tipo Evento No Programado, este un tipo de reporte que se debe seleccionar para registrar toda la información relacionada con las situaciones no programadas, generalmente relacionada con apertura de equipos, que afecten activos de Uso del STN o del STR. Esta es una situación que puede causar la indisponibilidad total o parcial de un activo de manera no programada.

Los siguientes son los Campos requeridos para un reporte tipo Evento No Programado

- Activo del sobre el cual se reportará el evento no programada
- Tiempo de Ocurrencia: Fecha y hora efectiva en la cual ocurrió el evento no programado.
- *Tiempo de Reporte:* Fecha y hora de reporte al CND. Este reporte es el que se realiza de manera telefónica.
- Descripción: Este campo será utilizado por el agente para registrar las anotaciones y observaciones que a su juicio sean consideradas relevantes para el reporte.
- *Tipo de Movimiento:* Debido a que los eventos no programados están asociados con disparos de activos, el tipo de movimiento será Apertura.
- Disponibilidad: Se deberá detallar el porcentaje entre 0% y 100% de la capacidad nominal del activo. La disponibilidad siempre estará asociada con la capacidad nominal del activo, en condiciones normales de operación. Para esta variable se deberá tener en cuenta lo descrito en las resoluciones CREG 093 de 2012 y CREG 094 de 2012, en cuanto a lo referente a capacidad disponible del Activo.
- Causa: Se debe seleccionar de una de las siguientes causas: Actos de Terrorismo, Activos STN, Actuación ESP, Catástrofe Natural, Condición Operativa, Expansión, Evento no programado en otro sistema, Forzado, Mantenimiento, Mantenimiento Mayor, No programado en consignación, Plan Ordenamiento Territorial, Estado No Operativo y Forzado Externo, esto según aplique.
- Causa Detallada: Este campo es obligatorio al momento del registro. Las tablas con las causas detalladas que aplican para cada tipo de reporte fueron establecidas por el CNO en el Acuerdo CNO 818 para los activos del STN y STR, o en aquel que lo modifique o sustituya.
- Demanda No Atendida: En caso de ocurrir un evento no programado y de existir, se debe informar el valor en MWh de la demanda no atendida ocasionada por la indisponibilidad parcial o total del activo, identificada por el OR o TN.



Para el ingreso de un reporte tipo Evento No Programado se debe tener en cuenta las siguientes observaciones:

- Las causas Actos de Terrorismo, Catástrofe Natural, Plan Ordenamiento Territorial y Riesgo Vida Humana, requieren una declaración por parte del agente, éstas serán habilitadas solo para el usuario Operador del CND, por lo tanto, la causa que se debe asociar para este tipo de situaciones siempre será Forzado.
- Las causas Expansión, Mantenimiento y Mantenimiento Mayor para ser seleccionadas en reportes tipo Evento no programado deben tener asociada una consignación. Una vez el usuario selección la consignación asociada al activo, y en caso de que se haya seleccionado una causa diferente a la de la consignación, automáticamente la aplicación la cambiara. La información se consulta directamente en la base de datos del Sistema Nacional de Consignaciones - SNC.
- Si la causa seleccionada es Estado no operativo se debe informar el agente y activo causante que originó el cambio de estado. Para esto, la aplicación maneja listas desplegables.
- Para las causas Activos STN, Actos de Terrorismo, Catástrofe Natural, Expansión, Evento no programado en otro sistema, Forzado, Mantenimiento, Mantenimiento Mayor, No programado en consignación, Plan Ordenamiento Territorial y Riesgo Vida Humana, la disponibilidad por defecto es 0%. En caso de que el activo seleccionado este asociado a un Módulo Barraje la disponibilidad cambiaria a 50%.
- Para las causas Condición Operativa, Estado No Operativo y Finaliza Estado No Operativo la disponibilidad por defecto es 100%.
- Si el evento está asociado con la causa Actuación ESP, se debe dar clic sobre la bandera de

ESP . Esto aplica solamente para los activos que actuen por alguno de los Esquemas Suplementarios y que esten en la lista publicada por el CND.

## 5.1.3 Reporte Tipo Cambio de Operatividad

El Reporte Tipo Cambio Operatividad, este tipo de reporte debe realizarse cuando un activo modifique su disponibilidad parcial o totalmente o cuando un activo cambie su estado a No Operativo o finalice el estado No Operativo.

Los siguientes son los Campos requeridos para un reporte tipo Cambio de Operatividad

- Activo del sobre el cual se reportará la maniobra
- *Tiempo de Ocurrencia:* Fecha y hora en la cual ocurrió el Cambio de Disponibilidad o el cambio de Estado Operativo.
- *Tipo de Movimiento:* Para este tipo de reporte habrá dos tipos de movimientos: Cambio de disponibilidad o Cambio de estado.
- Descripción: Este campo será utilizado por el agente para registrar las anotaciones y observaciones que a su juicio sean consideradas relevantes para el reporte.



- Disponibilidad: Se deberá detallar el porcentaje entre 0% y 100% de la capacidad nominal del activo. La disponibilidad siempre estará asociada con la Capacidad Nominal del activo, en condiciones normales de operación. Para esta variable se deberá tener en cuenta lo descrito en las resoluciones CREG 093 de 2012 y CREG 094 de 2012, en cuanto a lo referente a Capacidad Disponible del Activo. Para el tipo de movimiento Cambio de estado el valor de la disponibilidad es 100%, dado que un activo que se encuentra en Estado No Operativo está disponible al 100%.
- Causa: Se debe seleccionar de una de las siguientes causas: Activos STN, Actos de Terrorismo, Aumento de Disponibilidad, Catástrofe Natural, Cierre en pruebas, Condición Operativa, Derrateo disponibilidad, Evento no programado en otro sistema, Expansión, Forzado, Instrucción CND, Mantenimiento, Mantenimiento Mayor, No programado en consignación, Plan Ordenamiento Territorial, Riesgo Vida Humana, Estado No Operativo y Finaliza Estado No Operativo, esto según aplique.
- *Causa Detallada:* Este campo es obligatorio al momento del registro. Las tablas con las causas detalladas que aplican para cada tipo de reporte fueron establecidas por el CNO en el Acuerdo CNO 818 para los activos del STN y STR, o en aquel que lo modifique o sustituya.
- Demanda No Atendida: En caso de ocurrir un evento no programado y de existir, se debe informar el valor en MWh de la demanda no atendida ocasionada por la indisponibilidad parcial o total del activo, identificada por el OR o TN.

Para el ingreso de un reporte tipo Cambio operatividad, se debe tener en cuenta las siguientes observaciones:

- Este tipo de reporte debe realizarse si sucede una de las siguientes condiciones; un activo que **modifique su disponibilidad** parcial o totalmente, un activo cambie su estado **a No Operativo** o un activo finaliza su **estado No Operativo**.
- Las causas Acto de Terrorismo, Catástrofe Natural, Plan Ordenamiento Territorial y Riesgo Vida Humana solo estarán disponibles para los OR al momento del registro, siempre y cuando están asociadas a consignaciones, una vez el usuario selección la consignación asociada al activo, y en caso de que se haya seleccionado una causa diferente a la de la consignación, automáticamente la aplicación la cambiara. La información se consulta directamente en la base de datos del Sistema Nacional de Consignaciones SNC.para este caso. En cualquier otro caso, se requiere una declaración por parte del agente, éstas serán habilitadas solo para el usuario Operador del CND, por lo tanto, la causa que se debe asociar para este tipo de situaciones siempre será Forzado.
- Las causas Actos de Terrorismo, Catástrofe Natural, Expansión, Mantenimiento, Mantenimiento Mayor, Plan Ordenamiento Territorial y Riesgo Vida Humana para ser seleccionadas en reportes tipo Cambio operatividad deben tener asociada una consignación.
- Si la causa seleccionada es Estado no operativo se debe informar el agente y activo causante que originó el cambio de estado. Para esto, la aplicación maneja listas desplegables.
- Para las causas Activos STN, Actos de Terrorismo, Catástrofe Natural, Expansión, Evento no programado en otro sistema, Forzado, Mantenimiento, Mantenimiento Mayor, No programado en consignación, Plan Ordenamiento Territorial y Riesgo Vida Humana, la disponibilidad por defecto es 0%. En caso de que el activo seleccionado este asociado a un Módulo Barraje la disponibilidad cambiaria a 50%.



- Para la causa Derrateo disponibilidad la disponibilidad por defecto es 50%.
- Para las causas Aumento de Disponibilidad, Condición Operativa, Instrucción CND, Estado No Operativo y Finaliza Estado No Operativo la disponibilidad por defecto es 100%.
- Para las causas Condición Operativa, Estado No Operativo y Finaliza Estado No Operativo la disponibilidad por defecto es 100%. Así mismo, estas causas solo aplican cuando el tipo de movimiento seleccionado es Cambio Estado.

Una vez ingresado la información de acuerdo al reporte seleccionado, para guardar el reporte se da clic sobre el icono<sup>121</sup>, el cual se encuentra en la parte inferior de la ventana del ingreso del reporte. Una vez guardado, este se listará en el Grid de Datos con una bandera de color verde. Para ingresar definitivamente el registro a la Base de Datos del CND se debe dar clic sobre el icono<sup>11</sup>, el cual se encuentra ubicado en la parte inferior izquierda del Grid de Datos. Para ver la ubicación de los iconos de guardar ver la Figura 33.

Ľ	6		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	,	lgente	•••	Movimiento		-	Disp.	Causa		Grupo
			v	r 📃 🔽	Y		YY		Y		Y			Y		¥.	Y
		🧵 🖻 🖌	0000094164		2013-03-07 12:14	2013-03-07 12:14	BT2 BACATA (CODENSA) 450 MVA 5 kV	<sup>500</sup> c	ODENSA	ŧ	Apertura	٣	3	0.00%	Forzado		Sbs BACATA 2 450 MVA 500/110/13.8 KV
		🗡 🗹 🦉 🖌	O000094162		2013-03-07 12:03	2013-03-07 12:03	BL1 TAME A BANADIA 115 kV	E	NELAR	Ð	Apertura	۴	3	0.00%	Maniobra aperti	ura	Sbs BANADIA - TAME 1 115 kV
	MAN	IOBRA		5314900000		Agente			2			cub		ide.		_	
	Tino	de activo		0000034102		Activo		BL1 TA	ME A BANADIA 1	15 k	v	Tino	de n	novimiento		Apertu	ira
	Tien	po instrucción				Tiempo	ocurrencia	2013-03	3-07 12:03		0	Tien	ipo n	eporte		2013-0	03-07 12:03
	Disp	onibilidad		0,00 %		Causa	j.	Maniobr	ra apertura			Cate	goria	a causa detalla	la	Origen	no forzado
	Caus	ia detallada		Solicitud centro n	acional de despacho	Última n	nodificación		3-07 12:06		Ö	DNA				5.00	MWh
Descripción Manobra operativa																	
	2 <u>ú</u>	ltimos eventos	i del activo	erfil horario				Demor	a justificada mi	anio	ibra 🔳						E
		/ 🗷 🧕 🛓	O000094163	2013-03-07 11:55	2013-03-07 11:55	2013-03-07	SALITRE 2 60 MVA 115/57.5/7.5 KV	/ c	ODENSA	0	Movimiento de tap	٣	۲	100.00%	Condicion opera	ativa	Sbs SALITRE 2 60 MVA 115/57.5 kV
		2 🗷 🧕 🛓	0000094159	2013-03-07 11:49	2013-03-07 11:49	2013-03-07 11:49	BL1 BELEN (CUCUTA) A LA INSULA kV	<sup>115</sup> c	IENS	0	Apertura	٣	3	100.00%	Instruction CND	)	Sbs BELEN (CUCUTA) - LA INSULA (CUCUTA) 1 115 kV
		Z 🗷 🖲 🖌	0000094160	2013-03-07 11:48	2013-03-07 11:48	2013-03-07 11:48	BL1 BALSILLAS A COLEGIO 115 kV	c	ODENSA	0	Apertura	٣	۲	100.00%	Instruction CND	þ	Sbs BALSILLAS - COLEGIO 1 115 kV
		🧵 🖻 🛓	O000094158	2013-03-07 11:20	2013-03-07 11:23	2013-03-07 11:28	BL1 AUTOPISTA A CASTELLANA 11	.5 kV C	ODENSA	0	Cierre	٣	3	100.00%	Instruction CNE	>	Sbs AUTOPISTA - CASTELLANA 1 115 kV
		2 🖻 🗟 🛓	O000094157		2013-03-07 11:20		BL1 AUTOPISTA A CASTELLANA 11	5 kV C	ODENSA	8	Cambio disponibilidad	٣	3	100.00%	Aumento disponibilidad		Sbs AUTOPISTA - CASTELLANA 1 115 kV
		🗹 💌 🗿 🖌	0000094156		2013-03-07 11:01	2013-03-07 11:16	BL1 AUTOPISTA A CASTELLANA 11	skv c	ODENSA	ŧ	Apertura	٣	3	0.00%	Forzado		Sbs AUTOPISTA - CASTELLANA 1 115 kV
<b>⊘</b> Val	idar	💾 Guardar  🕻	Cancelar 🧕 El	iminar													

Figura 33. Ubicación de Iconos de Guardar en un registro

### 5.1.4 Opciones de Copiar, Editar, Eliminar o Cargar Archivos a Reportes

Cuando un registro queda almacenado en la Base de Datos del CND, se puede realizar varias acciones sobre el registro, estas opciones se encuentren en la parte izquierda del número de consecutivo del reporte, como se muestra en la Figura 34.





A continuación, se describen cada una de las opciones sobre los registros:

- Este icono corresponde a la opción de Editar, la cual permite editar el reporte que se encuentra almacenado en la base temporal o en la Base de Datos. Para hacer los cambios efectivos se debe dar clic sobre el icono de Guardar del Grid de Datos, y a continuación se despliega la información del registro
- •

Este icono corresponde a la opción de Copiar, la cual permite copiar el reporte que se encuentra almacenado en la base temporal o en la Base de Datos. Esta opción facilita el ingreso de reportes por la interfaz de usuario, ya que posibilita la utilización de datos creados.

Este icono corresponde a la opción de Eliminar, la cual permite eliminar el reporte que se encuentra almacenado en la base temporal o en la Base de Datos. Para hacer los cambios efectivos se debe dar clic sobre el icono de Guardar del Grid de Datos.

Este icono corresponde a la opción de Cargar archivo, la cual permite al usuario a través de la interfaz cargar información asociada al reporte que se almaceno, como por ejemplo archivos de SOE o COMTRADE. Una vez se guarda un archivo, el número que esta 0, cambiara a 1. Es posible guardar más archivos asociados al reporte, después del plazo regulatorio establecido para el reporte de información, cada vez que se adicciones un archivo aumenta el número del icono.

### 5.1.5 Información Adicional en el Grid de Datos

Posterior al almacenamiento de los reportes en la Base de Datos del CND, y como parte de información que se muestra en el Grid de Datos, adicionalmente se tienen las siguientes de visualizaciones de información solamente en la ventana de **Reportes**.

**Visualización Nombre del Grupo al que pertenece un Activo**, esta funcionalidad aplica para el módulo del STR. A manera de información se mostrará el nombre del Grupo al cual pertenece. Esta columna nunca debe estar vacía para ningún activo del STR, en caso de que esto suceda se debe reportear esta inconsistencia para que sea corregida. Esta información aparecerá tal como se muestra en la Figura 35.

E		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.		Grupo
		Y		- I I I I I I I I I I I I I I I I I I I		Υ	A	·	Y	estado	Y		
	2 🗹 🧕 🔎	O000520096		2019-03-06 01:03		BARRA PUERTO BARRA CAICEDO 115 KV ZONA PUTUMAYO	bajo Putumayo	S	Cambio estado	Estado no operativo BL1 PUERTO CAICEDO A EL YARUMO 115 kV	100.00%	۶ 🖌	Sbs PUERTO CAICEDO 115 kV

Figura 35. Visualización en Grid de Datos de Grupo al que pertenece un Activo del STR



Visualización del Activo Causante de la No Operatividad, debajo de la causa Estado No Operativo, a manera de información se mostrará el activo causante. Tal como se muestra en la Figura 36.

E		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.		Grupo
		Y			Y 📃 🛛	Υ	Y		Y	estado	Y		<b></b>
	2 🗹 🗿 🔎	0000520096		2019-03-06 01:03		BARRA PUERTO BARRA CAICEDO 115 KV ZONA PUTUMAYO	BAJO PUTUMAYO	8	Cambio estado	Estado no operativo BL1 PUERTO CAICEDO A EL YARUMO 115 kV	100.00%	•	Sbs PUERTO CAICEDO 115 kV

Figura 36. Visualización en Grid de Datos de Activo Causante de No Operatividad

**Visualización de nombre de zona CANO**, debajo del nombre del activo se mostrará siempre a manera de información para los activos que aplique, el nombre de la zona CANO a la cual pertenece. Tal como se muestra en la Figura 37.



Figura 37. Visualización en Grid de Datos de Activo perteneciente a Zona CANO

Visualización de activos que pueden actuar por causa de Esquemas Suplementarios, debajo del nombre del activo se mostrara siempre a manera de información para los activos que aplique, el nombre del Esquema Suplementario al cual pertenece. Tal como se muestra en la Figura 38.

V 🗖	) E 🕅		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Caus	a	Disp.			Grupo	
			- V	T I	T I	V E	Y		Y	v	· 🗆	Y	Y	r			Y
		🗹 🖬 🗿 🛓	O000094170		2013-03-11 06:23	2013-03-11 06:23	BL 1 TVEINTE DE JULIO A TEBSA 110 kV Esquema Suplementario 1	ELEC.CARIBE	÷	Apertura	Forza	do	0.00%	۲	٣		

Figura 38. Visualización en Grid de Datos de Activo perteneciente a Esquemas Suplementario

Visualización número de consignación, a las causas que tenga asociada un numero de consignación aparecerá dicho número debajo de la misma. Tal como se muestra en la Figura 39.

Ē		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Di	isp.		Grupo
		Y				Y	Y		A	·,	7	Y		Y
	1 🛛 🤋 🕨	O000520158		2019-03-06 08:49	2019-03-06 08:50	BL1 VICTORIA (CALDAS) A MARIQUITA 115 kV	CHEC	0	Apertura	Mantenimiento C0159829		0.00%	•	Sbs MARIQUITA - VICTORIA (CALDAS) 1 115 kV

Figura 39. Visualización en Grid de Datos de numero de consignación

Para la visualización si un activo no compensa, debajo del nombre del activo se mostrará siempre a manera de información para los activos que aplique, si un activo NO COMPENSA, es decir, que a estos activos no se calcularan índices de calidad, pero se tendrán en cuenta para los eventos asociados a cálculo de ENS (Tal como se muestra en la Figura 40). Es común que una vez un activo se declare en explotación comercial no sea considerado en el esquema de remuneración de



calidad y entre en el estado NO COMPENSA. Sin embargo, es probable que estos activos cambien del estado NO COMPENSA al estado COMPENSA, es decir, se remuneren al OR o al TN según sea el caso, y por lo tanto, a partir del mes siguiente sea objeto de cálculo de índices de calidad, según el esquema en que se encuentre.

] [	6		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.			Grupo
			Y			Y 🛄 Y	γ	7		Y	estado	Y			Y
٥		7 🛛 🗿 🖣	O000520096		2019-03-06 01:03		BARRA PUERTO BARRA CAICEDO 115 KV ZONA PUTUMAYO	bajo Putumayo	8	Cambio estado	Estado no operativo BL1 PUERTO CAICEDO A EL YARUMO 115 kV	100.00%	•	٣	Sbs PUERTO CAICEDO 115 kV

Figura 40. Visualización en Grid de Datos de numero de consignación

### 5.1.6 Declaración de la causa Riesgo de Vida Humana para Mantenimientos Programados

En las situaciones en las que se estén ejecutando mantenimientos y los agentes no puedan realizar maniobras asociadas a estos, o ejecutar los trabajos dentro de los horarios programados por lluvias, los agentes pueden declarar la causa Riesgo de Vida Humana según lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE. Para esto y tal como establecen las resoluciones de calidad vigente, los agentes deberán reportar esta causal en mantenimientos de la siguiente manera en el aplicativo HEROPE.

1. En el formulario de reporte de ocurrencias, según se muestra en la Figura 41 cuando se seleccione la causa Mantenimiento, aparecerá en la parte inferior del formulario la opción Riesgo Vida Humana. Seleccionar la opción Gestor de Archivos.

CAMBIO OPERATIVIDAD						
Código del evento	0000701207	Tiempo ocurrencia	2021-07-03 00:50	i (O)	Agente	TEBSA S.A. (E.S.P.)
Subestación		Tipo de activo			Activo	TEBSA CAMPO 7400 110 kV
Tipo de movimiento	Cambio disponibilidad	Disponibilidad	0,00 %		Causa	Mantenimiento
Categoria causa detallada	Otros	Causa detallada	No establecida		ESP	
Última modificación	2021-07-21 19:09	DNA	0.00	MWh 2 AsociarDNA		
Descripción	Prueba					
						*
Consignación	2 <u>Buscar</u> 🗉 <u>Limpiar</u>					
Número C0194313						
Tipo Plan						
Descripción Mantenimient	to correctivo					
Riesgo Vida Humana	Nombre Archive	•	Fecha Inicio	Fecha Fin		
Gestor de Archivos	No records to display.					
2Últimos eventos del activo						
						Ë

Figura 41. Opción reporte de ocurrencias para ingreso de declaración Riesgo de Vida Humana en un Mantenimiento

Cuando se selecciona la opción Gestor de Archivos, se despliega un formulario para el ingreso de la información tal como se observa en la Figura 42. Aquí se deberán llenar los campos:

Fecha Inicial: Corresponde a la fecha y hora inicial desde que el agente declara la causa.



- Fecha Final: Corresponde a la fecha y hora final en que el agente tiene condiciones para reiniciar los trabajos sobre la consignación.
- Examinar: Se debe seleccionar y adjuntar un documento donde se justifique y se soporte esta situación. El documento deberá ser en formato pdf.

Selección de di Cilivos				
Fecha inicial: ①	Examinar	🛙 🔯 🛛 Fecha final: 🕘	2021-07-03 23:59 🔤 🔯	
Aceptar	Terminar			
Nombre Archivo No records to display.		Fecha Inicio	Fecha Fin	

Figura 42. Formulario para el reporte de información de la causa Riesgo de Vida Humana en Mantenimientos

Tal como se muestra en la Figura 43, se pueden ingresar el número de declaraciones de riesgo de vida humana que considere el agente. Se debe tener presente que cada declaración debe tener asociado el documento de soporte que justifique esta causa. Para salir de esta ventana, se debe dar la opción Terminar.

Examin	ar		
ha inicial: 2021	-07-06 00:00	2021-07-06 23:59	i
ceptar Ter	minar		
mbre Archivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	
:g006-09.pdf	2021-07-06 00:10	2021-07-06 00:40	1
g006-09.pdf	2021-07-06 02:00	2021-07-06 05:00	۲. 🔁 💌
:g006-09.pdf	2021-07-06 06:00	2021-07-06 07:00	۲.

Figura 43.

3. Registros ingresados al formulario de Riesgo de Vida Humana en Mantenimientos



Cuando se cierra el formulario. Los registros deberán quedar almacenados en el reporte de ocurrencias tal como se muestra en la Figura 44. De esta manera, el agente podrá verificar de una manera resumida los Riesgos de Vida Humana que serán excluidos del cálculo total de indisponibilidad dentro del mantenimiento programado.

ligo del evento	0000701224	Agente	TEBSA S.A. (E.S.P.)	Subestación	
io de activo		Activo	TEBSA CAMPO 7400 110 kV	Tipo de movimiento	Apertura
sponibilidad	0,00 %	Causa	Mantenimiento	Categoria causa detallada	Otros
usa detallada	No establecida	Última modificación	2021-07-27 20:49	DNA	0.00 MWh 2 AsociarDNA
scripción	Prueba				
					¥.
			Demonstratificants mentalism		
			Demora justificada maniobra		
			Demora justificada maniobra 🛛 🗌		
Consignación	✓ Buscar □□Limpiar		Demora justificada maniobra 🛛 🗌		
Consignación Número C0194313	≥ Buscar, □□Limpiar		Demora justificada maniobra 🛛 🗋		
Consignación Número C0194313 Tipo Plan	∕∂Buscar, <sup>III</sup> Limpiar		Demora justificada maniobra 🛛 🛛		
Consignación Número Co194313 Tipo Plan Descripción Mantenimiento corro	Buscar.     Dumpiar		Demora justificada maniebra 🛛		
Consignación Número Co194313 Tipo Para Descripción Mantenimiento com Riesgo Vida Humana	Buscar, Lumpiar	Fecha Inicio	Demora justificada maniotra	-	
Consignación Número C0194313 Tipo Plan Descripción Mantenimiento corr Riesgo Vida Humana È Gestor de Archivos	Buscar, Limpiar      Buscar, Compose of Order of Order Of Compose of Order Of Compose of Order Of Ord	Fecha Inicio 2021-07-08 00:00 2021-07-08 04:00 2021-07-08 07:00	Demora justificada maniebra  Fecha Fin 2021-07-08 01:30 2021-07-08 06:00 2021-08 06:00 2021-08 06:	]	

Figura 44. Riesgos de vida humana declarados guardados en el reporte de ocurrencias

Finalmente, cuando se guarda el reporte de ocurrencias, dentro del grid de visualización del módulo de reporte de ocurrencias de HEROPE, estos reportes tendrán la apariencia que se muestra en la Figura 45. Para el caso de aquellos reportes que, guardado y sin validar, el color de la causa asociada al reporte tendrá un color rojo. Por otra parte, cuando el mantenimiento queda validado el color de la causa del reporte cambiará a color verde.

	2 2 3 .	0000701224	2021-07-08 00:10	2021-07- 08 00:11	TEBSA CAMPO 7400 110 kV	TEBSA S.A. (E.S.P.)	0	Apertura	Mantenimiento C0194313	0.00	0.00%	۲	۴	Sbs CORDIALIDAD - TEBSA 1 110 kV Sbs TEBSA - VEINTE DE JULIO 2 110 kV
	2 2 9	0000701223	2021-07-07 08:29		TEBSA CAMPO 7400 110 kV	TEBSA S.A. (E.S.P.)	8	Cambio disponibilidad	Aumento disponibilidad	0.00	100.00%	•	۴	Sbs CORDIALIDAD - TEBSA 1 110 kV Sbs TEBSA - VEINTE DE JULIO 2 110 kV
	2 2 3 🕻	0000701222	2021-07-07 00:50		TEBSA CAMPO 7400 110 kV	TEBSA S.A. (E.S.P.)	8	Cambio disponibilidad	Mantenimiento C0194313	0.00	0.00%	•	۴	Sbs CORDIALIDAD - TEBSA 1 110 kV Sbs TEBSA - VEINTE DE JULIO 2 110 kV

Figura 45. Visualización de Reportes de ocurrencias con Riesgos de Vida Humana declarados en Mantenimientos Programados.

# 5.1.7 Ingreso de Zonas Temporales Excluidas de CNE para el módulo STR

### 5.1.6.1 Ingresar la zona excluida de CNE temporal

Esta tarea se ejecuta una vez se determina que por una causa excluida se ha constituido una zona excluida de CNE temporal. Es el Agente quien cuando ingresa un reporte de ocurrencia con causa excluida, determina la constitución de una zona excluida de CNE temporal. Por lo tanto, es mediante el reporte de ocurrencia que se realiza la declaración de la zona temporal. Para explicar el tema en detalle se analizará el siguiente ejemplo:

Se tiene la consignación mostrada en la 2 sobre LA VIRGINIA 190 MVA 230/115 kV.



			Fecha inicio	Fecha fin	Código	Elemento consignado	Referido	Estado	R-O	Clas
C	ę		2019/03/01 07:00	2019/03/01 17:00	C0164732	LA VIRGINIA 1 90 MVA 230/115/13.8 KV	P	APR		0
0	Ŷ		2019/03/01 07:00	2019/03/01 17:00	C0164732	LA VIRGINIA 1 90 MVA 230/115/13.8 KV	AP	APR		0

2. Consignación Nacional excluida con Apertura

Debido a la topología del área, la indisponibilidad del autotransformador activa una zona excluida de CNE temporal demarcada con color VERDE, tal como se muestra en el diagrama unifilar de la 3.



3. Ejemplo de diagrama Unifilar de Zona Excluida de CNE Temporal

Una vez el Agente ingrese la consignación, tiene la opción de declarar la formación de una zona excluida de CNE temporal ya sea desde el aplicativo SNC; o en el momento que esté ingresando el reporte de ocurrencias en el aplicativo HEROPE tal como se observa en la 4. El Agente desde este reporte puede asociar la zona temporal generada desde el SNC, o en caso de que no se haya creado la zona, tiene la opción de generarla desde HEROPE.





4. Reporte de Ocurrencias para un reporte Tipo Cambio de Disponibilidad con causa excluida

#### Asociación de una Zona Excluida de CNE Temporal

Para agregar la zona se debe editar el registro de la ocurrencia de indisponibilidad. Esto se puede

hacer durante el ingreso del registro o editarlo una vez se haya guardado mediante el botón a como se observa en la 4. Dentro del reporte de ocurrencias, tal como se muestra en la 5 se

selecciona la opción SI en el campo Zona CNE Temp, donde aparecerá la ventana

CAMBIO OPERATIVIDAD					
Código del evento		Tiempo ocurrencia	2019-03-01 07:00	Agente	
Subestación		Tipo de activo		Activo	. 1 90 MVA 230/115/13.8 KV
Tipo de movimiento	Cambio disponibilidad	Disponibilidad	0,00 %	Causa	Expansion
Categoria causa detallada	Otros	Causa detallada	No establecida	ESP	
Última modificación	Ö	DNA	0.00 MWh		
Zona CNE Temp	● Si ○ No → <u>Nuevo</u>	2 Nombre Zona CNE			

5. Campo Zona Excluida de CNE Temporal dentro del reporte de ocurrencias

Seleccionando la opción Nuevo del campo Zona CNE Temp, aparecerá una ventana para el registro de Zonas Temporales de CNE como se observa en la 6.

Zonas Te	emporales CNE			
Registro	de Zonas Tempora	les CNE		
	Acceler Obverse Zen	Target Chill		
🔟 Limpiar 🔒	Asociar 🛛 🔑 Buscar Zoni	as Temp CNE		
Eimpiar .	Asociar 🔑 Buscar Zon	as Temp CNE	Subestación	•
Limpiar Agente	Asociar 2 Buscar Zon	as Temp CNE	Subestación	•

6. Ventana para el registro de Zona Excluida de CNE Temporal

Si la zona esta creada desde el SNC, se da clic en la opción <sup>Buscar Zonas Temp CNE</sup> y se despliega el menú mostrado en la 7. Desde allí se deberá seleccionar la zona para que sea asociada al reporte



de ocurrencias. No basta con que la zona esté creada en el SNC sino se asocia en el reporte de ocurrencias de HEROPE.

Zonas Ten Registro d	nporales CNE le Zonas Temporal	es CNE			
2 Consultar 🛛 🗸	Aceptar				
Agente		*	Subestación	BACATA (CODENSA)	*
Tipo de activo		*	Activo		*
Fecha inicial	2019-01-01 07:10	(C)	Fecha final		Ö
Zona CNE Ter	ոթ				
ZONA_CNE_TE	MP_11				

7. Selección de Zona Excluida de CNE Temporal ya creada desde SNC

Una vez seleccionada la zona, se debe seleccionar la opción Acceptar. En ese momento deberán aparecer todos los elementos que harán parte de la nueva zona que se va a registrar desde el SNC tal como se muestra en la 8.

Zonas Registr	Temporales CNE ro de Zonas Temp	oorales CNE			
🔟 Limpiar	👍 Asociar 🛛 🖉 Buscar	r Zonas Temp CNE			
Agente	Agente 🗸		Subestación	BACATA (CODENSA)	
Tipo de activo		~	Activo	<b>~</b>	
Fecha inicial	2019-01-01 07:10	0 0	Fecha final		
				BACATA - FLORIDA 1 115 KV	~
				BACATA (CODENSA) - CHIA 1 115 kV	
Agente	Subestación	Subsistema	Activo	BACATA (CODENSA) - EL SOL 1 115 kV	
CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA - FLORIDA 1 115 KV	BACATA - FLORID	BACATA (CODENSA) - SALITRE 1 115 kV	
CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA - FLORIDA 1 115 KV	BL1 BACATA A FLO	BACATA (CODENSA) - SUBA 1 115 kV	- 1
CODENSA	FLORIDA	Sbs BACATA - FLORIDA 1 115 KV	BL1 FLORIDA A BA	BACATA (CODENSA) 1 450 MVA 500/120/11.4 KV	-
					_

8. Elementos asociados desde una Zona Excluida de CNE Temporal creada desde el SNC

Para que la zona quede guardada en base de datos del aplicativo, se debe seleccionar la opción

, en donde aparecerá el mensaje mostrado en la 9. Allí se deberá indicar que si se está



seguro de guardar los cambios para continuar con el proceso de almacenamiento de la información.



Mensaje de confirmación para guardar los elementos de la nueva Zona Excluida de 9 CNE Temporal adjuntada desde el SNC

💾 Guardar Para que el registro quede guardado en la base de datos se debe seleccionar el botón del grid de datos del reporte general de ocurrencias, tal como se muestra en la 10.

v			Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.			Grupo
			Y	Y	Y	Y	Y	Y		<b></b> Y	Y	A			Y
		2 2 3 💿	O000513011		2019-01-05 00:00		CATAMBUCO - PASTO 1 115 kV ZONA_CNE_TEMP_28	CEDENAR	8	Cambio disponibilidad	Actos de terrorismo	0.00%	۲	٣	Sbs CATAMBUCO - PASTO 1 115 kV
<b>3</b> 1	Valida	r 💾 Guardar	😮 Cancelar 🛛 📴	Eliminar											

10. Zona Excluida de CNE Temporal creada dentro de un reporte de ocurrencias

Así mismo, como parte de los insumos que debe entregar el Agente es necesario que anexe el diagrama unifilar de la zona declarada. Esto se debe hacer desde la opción cargar archivo Cargar archivo

🛛 🖻 🚛 que se encuentra en cada una de las ocurrencias. Una vez se cargue el unifilar se

2

mostrará un 1 sobre el icono se cargar archivo así

#### Creación de una Zona Excluida de CNE Temporal

Para crear una nueva Zona Excluida de CNE Temporal desde HEROPE, se debe ingresar al grid de información del reporte de ocurrencias. Desde allí, se debe seleccionar la opción SI en el campo

Zona CNE Temp, donde aparecerá la opción <sup>Muevo</sup>, la cual deberá ser seleccionada tal como se describió anteriormente en la 5. Posteriormente se desplegará la ventana de Registro de Zonas Temporales CNE donde se procederá a crear la zona temporal como se observa en la 6.

En esta ventana se deberán seleccionar todos los activos que conforman la zona en la lista desplegable del campo Activo y la fecha de inicio de la vigencia de la zona excluida en el campo Fecha Inicial, cuya hora establecida automáticamente será la misma que se ingresó en el campo de Tiempo de Ocurrencia, del respectivo del reporte de ocurrencias. Después de que estén


seleccionados todos los activos, para asociar los activos pertenecientes a la nueva zona que se conformará, se deberá seleccionar el botón Asociar, tal como se muestra en 11.

Zonas Ter Registro d	nporales CNE de Zonas Temporales CNE			
Asociar el activo seleccio	onado a la Zona Temporal CNE. Asociar 2008 Temp CNE			
Agente		*	Subestación	CERTEGUI
Tipo de activo Fecha inicial	2019-03-01 07:10		Activo Fecha final	✓TODOS
				BARRA CERTEGUI 115 KV         BL1 CERTEGUI (CHOCO) A ISTMINA 115 KV
Agente	Subestación Subsistema		Activo	BL1 CERTEGUI A LA VIRGINIA 115 KV

11. Asociación de Elementos para la creación de una Zona Excluida de CNE Temporal

La información de activos que conforman la zona temporal se lista en la ventana de registro tal como se puede observar en la 12. Una vez que se asocian todos los activos pertenecientes en la zona, se debe guardar la zona seleccionando la opción <sup>Cardar</sup>. Como resultado, en el reporte de ocurrencias se evidenciará la creación de la zona tal como se muestra en la 10.

	Limpiar 🔒	Asociar 🛛 🔑 Busca	r Zonas Temp CNE					
lge	nte			* <mark>S</mark>	ubestación			*
ipo	de activo			✓ A	ctivo			*
ed	na inicial	2019-03-01 07:1	0	🗆 🚫 🛛 F	echa final			Ö
	Agente	Subestación	Subsistema		Activo		Fecha inicio	Fecha final
_		Subestacion	subsistema		ACUVO		2019-03-01	final
	E.S.P.	CERTEGUI	SDS CERTEGUI 115 K	V	BARRA CERTEGUI	115 KV	07.10	
-							07:10	
	DISPAC S.A. E.S.P.	CERTEGUI	Sbs CERTEGUI (CHO 115 kV	CO) - ISTMINA 1	BL1 CERTEGUI (CH 115 kV	IOCO) A ISTMINA	2019-03-01 07:10	
	DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P.	CERTEGUI	Sbs CERTEGUI (CHO 115 kV Sbs CERTEGUI - QUI	CO) - ISTMINA 1 BDO 1 115 kV	BL1 CERTEGUI (CH 115 kV BL1 CERTEGUI A Q	UIBDO 115 kv	2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10	
	DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P.	CERTEGUI CERTEGUI CERTEGUI	Sbs CERTEGUI (CHO 115 kV Sbs CERTEGUI - QUII Sbs CERTEGUI - LA V kV	CO) - ISTMINA 1 BDO 1 115 kV IRGINIA 1 115	BL1 CERTEGUI (CH 115 KV BL1 CERTEGUI A Q BL1 CERTEGUI A L	UIBDO 115 KV A VIRGINIA 115 KV	2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10	
	DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P.	CERTEGUI CERTEGUI CERTEGUI CERTEGUI	Sbs CERTEGUI (CHON 115 KV Sbs CERTEGUI - QUII Sbs CERTEGUI - LA V KV Sbs CERTEGUI - QUII	CO) - ISTMINA 1 BDO 1 115 kV IRGINIA 1 115 BDO 1 115 kV	BL1 CERTEGUI (CH 115 kV BL1 CERTEGUI A Q BL1 CERTEGUI A L QUIBDO - CERTEG	IOCO) A ISTMINA UIBDO 115 KV A VIRGINIA 115 KV UI 1 115 KV	2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10	
	DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P. DISPAC S.A. E.S.P.	CERTEGUI CERTEGUI CERTEGUI CERTEGUI CERTEGUI	Sbs CERTEGUI (CHO 115 kV Sbs CERTEGUI - QUI Sbs CERTEGUI - LA V KV Sbs CERTEGUI - QUI Sbs CERTEGUI (CHO 115 kV	CO) - ISTMINA 1 BDO 1 115 kV IRGINIA 1 115 BDO 1 115 kV CO) - ISTMINA 1	BL1 CERTEGUI (CH 115 KV BL1 CERTEGUI A Q BL1 CERTEGUI A L QUIBDO - CERTEG CERTEGUI (CHOCO	NOCO) A ISTMINA UIBDO 115 KV A VIRGINIA 115 KV UI 1 115 KV D) - ISTMINA 1 115	2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10 2019-03-01 07:10	

12. Elementos asociados los cuales conformaran la nueva Zona Excluida de CNE Temporal





## 5.1.6.2. Validación de una Zona Excluida de CNE Temporal

Para validar una zona excluida de CNE temporal se debe ingresar a la Zona Excluida de CNE Temporal, dando clic sobre el reporte de la zona generada como se muestra en la 13.

	E		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.	 	Grupo
			Y	Т	Y	Y	Y	Y		γ	Y	Y		Y
		1 2 3 💿	O000513011		2019-01-05 00:00		CATAMBUCO - PASTO 1 115 kV ZONA_CNE_TEMP_28	CEDENAR	8	Cambio disponibilidad	Actos de terrorismo	0.00%	٣	Sbs CATAMBUCO - PASTO 1 115 kV
Ø	Valida	r 💾 Guardar 🛛	😮 Cancelar 🛛 🛐	Eliminar										



Una vez se ingrese a la zona temporal, se debe seleccionar la opción dentro del formulario de la zona tal como se muestra en la 14. En esta instancia **NO ES NECESARIO SELECCIONAR LOS ELEMENTOS.** A continuación, la aplicación mostrará un mensaje de confirmación de validación la cual se deberá aceptar para que la zona quede validada.

Zonas n	emporales CNE									
Registro	de Zonas Temp	orales CNE						-u		
		7 T CN/5								
Limpiar	Asociar 🛛 🔁 Buscar	Zonas Temp CNE								
Agente			×	Subestación				~		
, genee										
Tipo de activo			*	Activo				*		
Fecha inicial	2010 01 05 00:00		- 25	Fecha final						
	2019-01-03 00.00			r cena miai				- C		
	2019-01-05 00.00		<u> </u>					U		
	2019-01-05 00.00							<u> </u>		
	2019-01-03 00.00								1	
Agente	Subestación	Subsistema		Activo		Fecha inicio	Fecha	i final		
Agente	Subestación	Subsistema	Q	Activo		Fecha inicio	Fecha	final		
Agente	Subestación	Subsistema	T D - JAMONDINO 1	Activo BL1 CATAMBUCO A JA	AMONDINO	Fecha inicio	Fecha	n final		
Agente Agente CEDENAR	Subestación	Subsistema Subsistema Sbs CATAMBUCC 115 kV	7 D - JAMONDINO 1	Activo V BL1 CATAMBUCO A JA 115 KV	AMONDINO	Fecha inicio 2019-01-05 00:00	Fecha	final		
Agente Agente CEDENAR CEDENAR	Subestación CATAMBUCO JAMONDINO	Subsistema Sbs CATAMBUCC 115 kV Sbs CATAMBUCC 115 kV	7 - JAMONDINO 1 - JAMONDINO 1	Activo Activo LI CATAMBUCO A JA LI S kV BLI JAMONDINO A CA	AMONDINO	Fecha inicio 2019-01-05 00:00 2019-01-05 00:00	Fecha	final		
Agente Agente CEDENAR CEDENAR	Subestación	Subsistema Sbs CATAMBUCC 115 kV Sbs CATAMBUCC 115 kV	C D - JAMONDINO 1 D - JAMONDINO 1	Activo BLI CATAMBUCO A J/ 115 kV BLI JAMONDINO A C/ 115 kV	AMONDINO	Fecha inicio 2019-01-05 00:00 2019-01-05 00:00	Fecha	n final		
Agente Agente CEDENAR CEDENAR	Subestación	Subsistema Sbs CATAMBUCC 115 kV Sbs CATAMBUCC 115 kV	C C C C C C C C C C C C C C C C C C C	Activo	AMONDINO	Fecha inicio 2019-01-05 00:00 2019-01-05 00:00	Fecha	final		

14. Validación de una Zona Excluida de CNE Temporal

Una vez se valida la zona, se retorna al menú de ocurrencias de HEROPE y el nombre de la zona cambiara de **AZUL** a **VERDE**, indicando de forma visual que la zona ya se encuentra validada, tal como se muestra en la 15.



V	E	Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.			Grupo
		Y	Y	Y	T T	Y	Y		Y	A	7			Y
	229.	0000513005		2019-03-01 07:10		LA VIRGINIA 1 90 MVA 230/115/13.8 KV ZONA_CNE_TEMP_11	INTERCOLOMBIA	8	Cambio disponibilidad	Expansion C0164732	0.009	5 <b>()</b>	٣	Sbs LA VIRGINIA 1 90 MVA 230/115/13.8 KV

15. Zona Excluida de CNE Temporal validada dentro de un reporte de ocurrencia

Es necesario que la zona temporal esta validada para que se pueda validar el reporte de ocurrencia. Además, para que tanto el reporte de ocurrencias como la zona excluida de CNE

temporal queden guardadas en la base de datos se debe seleccionar el botón en el grid de datos del reporte general de ocurrencias, tal como se muestra en la 16.

Arra	rrastre el nombre de una columna y suéltelo aquí para agrupar por esa columna													
	6		Consecutivo	Tiempo instrucción	Tiempo ocurrencia	Tiempo reporte	Activo	Agente		Movimiento	Causa	Disp.		Grupo
			V	Y	Y	Y Y	<b>A</b>	Y		Y	Y	Y		Y
		2 2 3	O000513011		2019-01-05 00:00		CATAMBUCO - PASTO 1 115 kV ZONA_CNE_TEMP_28	CEDENAR	8	Cambio disponibilidad	Actos de terrorismo	0.00%	•	Sbs CATAMBUCO - PASTO 1 115 kV
•	Valio	lar 💾 Guardar	😢 Cancelar 🛛 📴	Eliminar										

16. Almacenamiento de información de Zona Excluida de CNE Temporal en base de datos

#### 5.1.6.3. Editar zona excluida de CNE temporal

En el proceso de validación de zonas puede ser necesario agregar o eliminar elementos de los ingresados por el Agente, a continuación, se detallan cada uno de estos procedimientos.

#### Modificar activos de zona creada

Si se desean asociar más activos a la zona se pueden usar los diferentes filtros que tiene el formulario de zona tal como se muestra en la 17:

- Filtro de **Agente**: seleccionando este filtro, se mostrarán todos los activos operados por el Agente seleccionado.
- Filtro de **Subestación**: seleccionando este filtro, se mostrarán todos los activos asociados a una subestación. Si previamente se seleccionó un agente, en este filtro se mostrarán todas las subestaciones asociadas con el agente seleccionado previamente.
- Filtro de Activo: seleccionando este filtro, se mostrarán todos los activos asociados al módulo STR de HEROPE.

Independiente sea el filtro seleccionado, para que un activo sea agregado a una zona creada, se debe dar clic en los elementos deseados de la lista desplegable; o si se desea se recomienda

agregar todos dando clic en la opción TODOS

del filtro.



Registro				
ente		v	Subestación	 ×
o de activo		~	Activo	×
cha inicial	2019-01-05 00:00	Ö	Fecha final	

Y	Υ	Υ	Υ	Y	Y
CEDENAR	CATAMBUCO	Sbs CATAMBUCO - JAMONDINO 1 115 kV	BL1 CATAMBUCO A JAMONDINO 115 kV	2019-01-05 00:00	
CEDENAR	JAMONDINO	Sbs CATAMBUCO - JAMONDINO 1 115 kV	BL1 JAMONDINO A CATAMBUCO 115 kV	2019-01-05 00:00	

17. Filtros disponibles en la Ventana de registro de Zona Excluida de CNE Temporal

Tal como se muestra en la 18, una vez se seleccionan los activos con cualquiera de los filtros se da

clic en la opción y se mostraran en la parte inferior todos los activos seleccionados. Por último, para que la zona que los elementos queden guardados dentro de la Zona Excluida de CNE

Temporal se debe dar clic en la opción de

Limpiar	Asociar	2 Buscar Zonas Temp CNE				
Agente			¥	Subestación	JAMONDINO	*
Tipo de activo			*	Activo		*
Fecha inicial	2019-	01-05 00:00	Ö	Fecha final		Ç

	Agente	Subestación	Subsistema	Activo	Fecha inicio	Fecha final
	γ	Y	Y	Υ	Y	γ
	CEDENAR	CATAMBUCO	Sbs CATAMBUCO - JAMONDINO 1 115 kV	BL1 CATAMBUCO A JAMONDINO 115 kV	2019-01-05 00:00	
	CEDENAR	JAMONDINO	Sbs CATAMBUCO - JAMONDINO 1 115 kV	BL1 JAMONDINO A CATAMBUCO 115 kV	2019-01-05 00:00	
	CEDENAR	JAMONDINO	Sbs JAMONDINO - PASTO 1 115 kV	BL1 JAMONDINO A PASTO 115 kV	2019-01-05 00:00	
	CEDENAR	PASTO	Sbs JAMONDINO - PASTO 1 115 kV	BL1 PASTO A JAMONDINO 115 kV	2019-01-05 00:00	
	CEDENAR	JAMONDINO	Sbs JAMONDINO - PASTO 1 115 kV	JAMONDINO - PASTO 1 115 kV	2019-01-05 00:00	
P	Guardar 🙆 Act	ualizar fechas 🛛	Eliminar 🕜 Validar			

18. Asociación y guardado de elementos dentro de la Zona Excluida de CNE Temporal



#### Modificar horas de activos de zona creada

La información en el formulario, una vez se crea la zona, muestra para cada uno de los activos asociados los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, las cual se generan automáticamente así:

- **Fecha inicio**: tiempo de ocurrencia con disponibilidad menor de 100%, asociada al activo causante de la zona Excluida de CNE Temporal, con causa excluida.
- **Fecha final**: tiempo de ocurrencia con disponibilidad igual a 100%, asociada al activo causante de la zona Excluida de CNE Temporal.

Si es necesario modificar para algún activo de la zona temporal la hora de **Fecha final**, se debe acceder al formulario y seleccionar el activo a modificar. Posteriormente en el campo **Fecha Final** de la parte superior del grid de la zona, se digita la fecha y hora para la modificación; este mismo cambio se puede realizar para el campo **Fecha Inicial**. En la 19 se muestra la modificación de los dos campos de forma simultánea.

Fech	a inicial	2019-01-01	07:15		Fecha final	2019-01-01 07:35	0 I	
_		Cubada dán	Colorida and		Anthun		Paula tatata	Fecha
	Agente	Supestacion	Subsistema		ACUVO		recha inicio	final
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENS 115 kV	A) - SALITRE 1	BL1 BACATA ( 115 kV	(CODENSA) A SALITRE	2019-01-01 07:10	
✓	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENS kV	A) - CHIA 1 115	BL1 BACATA ( kV	(CODENSA) A CHIA 115	2019-01-01 07:10	
✓	CODENSA	CHIA 115 KV	Sbs BACATA (CODENS kV	A) - CHIA 1 115	BL1 CHIA A B kV	ACATA (CODENSA) 115	2019-01-01 07:10	
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA - FLORID	A 1 115 KV	BL1 BACATA	A FLORIDA 115 kV	2019-01-01 07:10	
☑	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENS kV	A) - CHIA 1 115	BACATA (COD	ENSA) - CHIA 1 115 kV	2019-01-01 07:10	

19. Proceso para la modificación de Fecha inicial y final de la Zona Excluida de CNE Temporal

Una vez se digiten las horas y se seleccionen los activos se da clic en la opción de automáticamente en los campos que se modificaron para los activos se muestran los valores tal como se muestra en la **¡Error! No se encuentra el origen de la referencia**..

ech	ia inicial	2019-01-01	07:15	Fecha final 2019-	01-01 07:35 🔤 🤅	2
	Agente	Subestación	Subsistema	Activo	Fecha inicio	Fecha final
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENSA) - SALITRE 1 115 kV	BL1 BACATA (CODENSA) 115 kV	A SALITRE 2019-01-01 07:10	
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENSA) - CHIA 1 115 kV	BL1 BACATA (CODENSA) kV	A CHIA 115 2019-01-01 07:15	2019-01-01 07:35
	CODENSA	CHIA 115 KV	Sbs BACATA (CODENSA) - CHIA 1 115 kV	BL1 CHIA A BACATA (COI kV	DENSA) 115 2019-01-01 07:15	2019-01-01 07:35
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA - FLORIDA 1 115 KV	BL1 BACATA A FLORIDA	115 kV 2019-01-01 07:10	
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENSA) - CHIA 1 115 kV	BACATA (CODENSA) - CH	IA 1 115 kV 2019-01-01 07:15	2019-01-01 07:35
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENSA) - SALITRE 1 115 kV	BACATA (CODENSA) - SAI kV	LITRE 1 115 2019-01-01 07:10	
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA - FLORIDA 1 115 KV	BACATA - FLORIDA 1 115	KV 2019-01-01 07:10	

20. Actualización manual de fechas de los activos asociados a una Zona Excluida de CNE Temporal

Al modificar las fechas se hace necesario validar la zona nuevamente, por lo tanto, una vez se haya realizado

esta actividad, se debe dar clic en la opción Validar del formulario de la zona. Para este proceso de validación **NO ES NECESARIO SELECCIONAR LOS ELEMENTOS** de la que hacen parte de la zona excluida de CNE temporal. Debe recordarse que si no se valida la zona no se podrá **VALIDAR** la ocurrencia a la que está asociada.

#### Eliminar activos de zona creada

Si se desean eliminar activos de la zona se selecciona los activos deseados del listado tal como se observa en la ,

	Agente	Subestación	Subsistema	Activo	Fecha inicio	Fecha final
	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENSA) - SALITRE 1 115 kV	BL1 BACATA (CODENSA) A SALITRE 115 kV	2019-01-01 07:10	
✓	CODENSA	BACATA (CODENSA)	Sbs BACATA (CODENSA) - CHIA 1 115 kV	BL1 BACATA (CODENSA) A CHIA 115 kV	2019-01-01 07:10	
~	CODENSA	CHIA 115 KV	Sbs BACATA (CODENSA) - CHIA 1 115 kV	BL1 CHIA A BACATA (CODENSA) 115 kV	2019-01-01 07:10	

21. Proceso para la eliminación de activos asociados a una Zona Excluida de CNE Temporal

una vez se tengan los activos, se da clic en la opción de

g Eliminar y luego en la opción de

💾 Guardar

#### Eliminar zona creada

Si se desea eliminar la zona completa del registro de HEROPE, se selecciona la opción de **NO** en el campo **Zona CNE Temp** y ya no se mostrará la zona tal como se muestra en la 5. Luego se procede a guardar y validar la ocurrencia tal como se ha mencionado anteriormente en los procesos de adición o edición de la Zona Excluida de CNE Temporal.



#### 5.1.6.4. Reporte de zonas Excluidas de CNE Temporales

Para consultar la información asociada a las zonas excluidas de CNE temporales se debe consultar en el reporte denominado **ZonasExcluidasTemporalesCNEActivosSTR** donde se tiene Activos del STR asociados a las Zonas Excluidas Temporales de CNE.

🛛 Generación 🛛 🖉 STN	Sucesos D Eve	ntos maestros	STR	Adminis	tración		
Reportes de ocurrencias	Consulta ocurrencias	Indicadores de	e calidad	Historial	Solicitudes de cambio	Reportes	
Listado de Reportes							
Reporte		Descripcio	ón				Ver
IndicesActivosSTR		Reporte Me	ensual de In	dices de Calidad	por Activos del STR con el G	rupo Asociado	2
EventosIndisponibilidadHIDSTF	ર	Reporte de	Eventos qu	e afectan el HIC	) por activos del STR		2
ActivosIndisponiblesSTR		Reporte de	Activos Ind	lisponibles del S	TR		2
ActivosNoOperativosSTR		Reporte de	Activos No	Operativos del S	STR por Causas No Excluibles	con el Activo Causante	2
PenalizacionesporConsignacion	esActivosSTR	Reporte de	Penalizacio	nes a la meta d	e Activos del STR por Consign	aciones	2
ENRActivosSTR		Reporte de	Eventos No	Reportados Ac	tivos del STR		2
ActivosCausantesESP		Reporte de	Activos Cau	usantes de Actua	acion de ESP		2
EventosModificadosCND		Reporte de	Eventos Mo	odificados, Elimi	nados e Insertados por el CNI	D	2
MetasyTiemposdeManiobraActi	ivosSTR.	Reporte co	n las Metas	y los Tiempos d	e Maniobra asociados a los A	ctivos del STR	2
ZonasExcluidasCANOActivosST	R	Reporte de	Activos del	STR asociados	a las Zonas Excluidas de CAN	0	2
EsquemasSuplementarios		Reporte de	Activos del	STR asociados	a las Esquemas Suplementari	os de Carga	2
ActivosNoCompensanSTR		Reporte de	Activos del	STR que no cor	npensan		2
EventosIndisponibilidad		Reporte de	Eventos de	Indisponibilida	d por activos del STR		2
RetrasosManiobraSTR		Reporte po	r retrasos e	n Maniobras Act	ivos del STR		2
ValidacionCausaDisponibilidadS	STR	Reporte pa	ra Validacio	n de Registros d	le Activos del STR		2
ZonasExcluidasTemporalesCNE	ActivosSTR	Reporte de	Activos del	STR asociados	a las Zonas Excluidas Tempor	ales de CNE	2
MantenimientoNoUtilizado		Reporte de	Horas de M	lantenimiento n	o utilizadas por Activos del ST	R	2
IndisponibilidadConsignaciones	CanceladasReprogramada	s Reporte de	Horas de Ir	ndisponibilidad p	oor Consignaciones Cancelada	s o Modificadas por Activos del STR	2

22. Reporte de Zonas Excluidas de CNE Temporales

- Para el activo causante de la zona se mostrarán los siguientes campos
  - o CodAgente
  - Agente
  - CodSubsistema
  - o Subsistema
  - o CodActivoCausante
  - o ActivoCausante
- Para los activos afectados se mostrarán los siguientes campos
  - o CodAgenteAfectado
  - o AgenteAfectado
  - CodSubsistemaAfectado
  - o SubsistemaAfectado
  - o CodActivoAfectado
  - o ActivoAfectado
- Para la zona creada se mostrarán los siguientes campos
  - o Zona
  - o Fechalnicio



• FechaFin

#### 5.1.6.5. Carga archivos de zona excluida de CNE temporal

Las zonas se pueden cargar por archivos de texto plano a través de la opción Cargar Zonas CNE. Esto se debe hacer una vez se ha guardado la ocurrencia con causa excluida.

• El formato de zona es el siguiente:

activoID,fechaOcurrencia,Códigos activos de la zona separados por coma

A manera de ejemplo Bah0081,2018-07-19 13:35,Bah0547,Bah1559,Bah1560,Trf1810

# 5.2. Consulta de Ocurrencias

Esta ventana funciona de manera similar a la opción de búsqueda en la ventana de Reporte de Ocurrencias, con la diferencia de que en esta ventana se pueden visualizar los reportes de otros agentes del sistema. Para ello se cuenta con varios filtros como se muestra en la 23.

🔑 Consultar 🖷	Limpiar 📃 Exportar 🕶							
Fecha inicial:	2015-12-01 12:16	Fecha final:	2015-12-02 12:16	Agente:	*			
Subestación:	*	Tipo Activo:	*	Activo:	*			
Tipo Ocurrencia:		Tipo Movimiento:	Todos	Causa:	×			
			Apertura	Causa Real:	×			
	Cambio aporatividad		Cambio disponibilidad					
	Evento no programado		Cambio estado					
	Maniohra		Cierre					
			Movimiento de tap					
			Recierre					
🗌 Sólo los no asoc	iados a un evento maestro							
Arrastre el nombre o	le una columna y suéltelo aquí para	agrupar por esa columna	3					
Agente	Subestación Tipo activo	Activo	Fecha Fecha instrucción ocurrencia	Fecha reporte	Tipo Disponibilidad movimiento	Causa Cau	sa real Tipo ocurrencia	
Y	V	Y	Y	r 💷	Y Y	□▼	V V	
No se encontraron r	egistros							

23. Ventana Consulta de Ocurrencias

Para algunos filtros es posible seleccionar más de una opción esto aplica para el Tipo de Ocurrencia, Tipo de Movimiento, Causa y Causa Real. Una vez seleccionada las opciones y el rango de fechas, se da clic sobre la opción de consultar y el sistema traerá la información relacionada. Para facilidad de trabajo con la información es posible exportar el reporte de consulta de esta ventana con la opción Exportar.



Para esta ventana también se muestran toda la información adicional en el grid de datos que se tiene en la pestaña de **Reporte de Ocurrencias**.

# 5.3. Indicadores de Calidad

En la ventana de indicadores de calidad se pueden consultar los índices asociados por Activo, con una ventana de doce hacia atrás a partir de la fecha de consulta y hasta el final del mes de la fecha de consulta, aún si el mes no ha terminado.

Por ejemplo, si la fecha de consulta es 23-01-2013, la ventana de consulta estará comprendida entre el intervalo las 00:00 horas del 01-01-2012 horas hasta las 23:59 horas del 31-01-2013. Por lo tanto, si un activo tiene una indisponibilidad al 0% a las 10:00 horas del 23-01-2013 y no se ha ingresado el registro de aumento de disponibilidad, y se realiza la consulta para este día, sin que se haya terminado el mes, la indisponibilidad calculada se realizará con el supuesto de que al activo continuará indisponible hasta el final del mes.

Para consultar la información de índices se procede a entrar a la ventana de **Indicadores de calidad**, se selecciona el activo del menú la ventana de. La fecha de consulta de

consulta por defecto es el día de hoy. A continuación, se da clic en la opción *f* Calcular indices, y en la parte inferior se despliega la consulta realizada. Para realizar otra consulta se da clic en la

opción Limpiar y se selecciona el nuevo activo de consulta, como se muestra en 24.

Reportes de ocurren	cias Consulta ocurrenci	ias Indicadores de calidad	Reportes
Consultar cálo	culos STR		
2 Consultar	Limpiar $f_{\kappa}$ Calcular índices	Exportar Indices 🕶 📑 Exportar I	ndisponibilidad 🖛
O Transmisión	I STR Agente		*
Subestación		▼ Tipo de activo	
Fecha corte 20	13-03-03 00:00 📖 🦉	Meses de historia	12



Luego de que seleccione se procede a dar clic en el botón de consultar y a continuación Los índices calculados se muestran en la siguiente ventana. Dependiendo del módulo en que se trabajando STN o STR, existen índices asociados a cada uno de los activos a continuación se describen por cada uno de los módulos los índices calculados.

## 5.3.1. Indicadores del STN

Permite consultar los indicadores de calidad definidos en la resolución CREG 011 de 2009 y la resolución CREG 093 de 2012. Los indicadores que se entregan son los que muestran en la 25.



Indicadores	de transmis	ión
Indice	Valor	Evolución de indicadores 🔎
SCE	0.00	2
CPSM	0.00	2
ENR	0.00	2
MHAIA	15.00	2
HID_DESV	0.00	2
HIDA	0.00	2
нс	0.00	e
тнс	0.00	2
МІ	0.00	ê
HID	0.00	2
<b>Transmisión</b> Horas en estad	- HIU lo no operativ	o de activos afectados
Activo	_	Horas Fecha
No se encontra	aron registros	
Valor espera	do - Tiempo	entre fallas
		Probabilidad
No se encontra	aron registros	1

25. Indicadores de Calidad por Activo del STN

A continuación, se describe cada uno de los índices:

- SCE: Número Acumulado de Solicitudes de Consignaciones de Emergencia, exceptuando las excluidas en el numeral 4.6 de la resolución CREG 011 de 2009, para el activo k durante una ventana móvil de doce meses que termina en el mes m. (número entero)
- **CPSM:** Número Acumulado de Cambios al Programa Semestral de Mantenimientos, exceptuando los excluidos en el numeral 4.6 de la resolución CREG 011 de 2009, para el activo k durante una ventana móvil de doce meses que termina en el mes m. (número entero)
- ENR: Número Acumulado de Eventos o Finalización de Maniobras no Reportados en los plazos establecidos en la resolución CREG 011 de 2009, para el activo k durante una ventana móvil de doce meses que termina en el mes m. (número entero)
- MHAIA: Máximas Horas Anuales de Indisponibilidad Ajustadas del activo k, calculadas para el mes m. (horas)
- HID\_DESV: Horas de Mantenimiento No Utilizadas del activo k, durante un el mes m. (horas)
- **HIDA:** Horas de Indisponibilidad Acumulada del activo k en un periodo de doce meses que termina en el mes m. (horas)
- HC: Horas de Indisponibilidad que excedan las MHAIA para aplicar la compensación por el activo k para el mes m. (horas)
- THC: Total de Horas de Indisponibilidad que excedan las MHAIA sobre las que ya se aplicó la Compensación por el activo k en un periodo de once meses que termina en el mes m-1. (horas)



- MI: Número de meses calendario completos transcurridos a partir de la ocurrencia del Evento, incluido el mes m, durante los cuales el activo k ha estado indisponible. Estas indisponibilidades son las asociadas por causas Catástrofe Natural o Acto de Terrorismo.
- HID: Horas de Indisponibilidad del activo k, durante el mes m. (horas)
- Hlu: Horas de No Operatividad del Activo *u* asociada al activo *k*, durante el mes m. (horas)

# 5.3.1.1. Calculo Índice HID\_DESV

De acuerdo con lo establecido en el numeral 1.2.3 del Anexo General de la Resolución CREG 093 del 2012, se calculan Horas programadas para mantenimiento que no sean utilizadas, este índice se denomina HID\_DESV. Para el cálculo de este índice se toman los siguientes datos:

- Para el cálculo se toman las consignaciones asociadas a los activos cuyo tipo sean Plan y Fuera del PSM. De estas se excluyen del cálculo las que tengan como Origen Mantenimiento Mayor e Instrucción CND. No se realiza este cálculo sobre consignaciones de Emergencia.
- Con las consignaciones seleccionadas, se toman las fechas y horas programadas de inicio y fin de aperturas o Riesgos de Disparo declarados sobre los Elementos Principales de cada consignación en el Sistema Nacional de Consignaciones –SNC, y se comparan con las horas reales ingresadas en el SNC. Para cada período se revisa la Generación de Seguridad reportada por el Despacho de acuerdo en su programa diario, y que estén asociadas a consignaciones. Con el cálculo de la desviación inicial y final, se calcula si el activo debe estar penalizado al 50% o al 100% de las horas no utilizadas en los mantenimientos programados.
- En caso de que la consignación se retrase o se adelante por solicitud del CND no se tendrá en cuenta la desviación ocasionada.

# 5.3.2. Indicadores del STR

Permite consultar los indicadores de calidad definidos en la resolución CREG 097 de 2008 y la resolución CREG 094 de 2012. Los indicadores que se entregan son los que muestran en la 26.

Indicadores S	TR												
Subsistema		Activo		HID_CSG_STR	HID_STR	MI	CPM_STR	ENR_STR	HC_STR	HIDA_STR	MHAIA_STR	SCE_STR	THC_STR
Sbs AGUABLAN	ICA - JUANCHITO (EPSA) 1 115 kV	AGUABLANCA - JUANCHITO	(EPSA) 1 115 kV	0.00	0.00	0	0	0	0.00	11.04	37.00	0	0.00
Sbs AGUABLAN	ICA - JUANCHITO (EPSA) 1 115 kV	BL1 AGUABLANCA A JUANCH	IITO (EPSA) 115 kV	0.00	0.00	0	0	0	0.00	11.04	37.00	0	0.00
Sbs AGUABLAN	ICA - JUANCHITO (EPSA) 1 115 kV	BL1 JUANCHITO (EPSA) A AG	GUABLANCA 115 kV	0.00	0.00	0	0	0	0.00	11.04	37.00	0	0.00
STR - Hiu													
Horas en estad	o no operativo de activos afectados												
Activo	Activo afectado	Horas	HiuComercial Fee	cha									
No se encontra	aron registros												

26. Indicadores de Calidad por Activo del STR



A continuación, se describe cada uno de los índices:

- HID\_CSG\_STR: Horas de Mantenimiento No Utilizadas del activo u, durante un el mes m. (horas). Este indicador calcula las horas de indisponibilidad debido a mantenimientos programados cancelados y reprogramados después de las 08:00 hrs del día anterior a la hora programada de la consignación tal como se establece en el numeral 5.1.7 de la Resolución CREG 015 de 2018.
- **HID\_ESP\_STR:** Horas por actuación de esquemas suplementarios del activo u, durante el mes *m*. (horas)
- **HID\_STR:** Horas de Indisponibilidad del activo *u*, durante el mes *m*. (horas). Este indicador es la sumatoria de las horas provenientes de los indicadores **HID\_CSG\_STR**, **HID\_ESP\_STR** y las horas de indisponibilidad debido a aquellos eventos con causa no programada y el tiempo total programado de apertura de aquellos eventos programados con causa mantenimiento y cuyo tipo sean Plan y Fuera del PSM según se establece en el numeral 5.1.7 de la Resolución CREG 015 de 2018.
- MI: Número de meses calendario completos transcurridos a partir de la ocurrencia del Evento, incluido el mes *m*, durante los cuales el activo *u* ha estado indisponible. Estas indisponibilidades son las asociadas por causas Catástrofe Natural o Acto de Terrorismo.
- **CPM\_STR:** Número Acumulado de Cambios al Programa Semestral de Mantenimientos, exceptuando los excluidos en el numeral 5.1.9 de la resolución CREG 015 de 2018, para cada uno de los activos *u* que conforman el grupo de activos *gu*, durante una ventana móvil de doce meses que termina en el mes *m*. (número entero)
- ENR\_STR: Número acumulado de Eventos o Finalización de Maniobras no Reportados en los plazos establecidos en la resolución CREG 015 de 2018, para cada uno de los activos *u* que conforman el grupo de activos *gu*, durante una ventana móvil de doce meses que termina en el mes *m*. (número entero).
- **HC\_STR:** Horas a compensar por el grupo de activos *gu* al cual pertenece el activo *u*, para el mes *m*. (horas)
- **HIDA\_STR:** Horas de Indisponibilidad Acumulada del grupo de activos *gu*, en un periodo de doce meses que termina en el mes *m*. (horas)
- **MHAIA\_STR:** Máximas Horas Anuales de Indisponibilidad Ajustadas del grupo de activos *gu*, calculadas para el mes *m*. (horas).
- SCE\_STR: Número Acumulado de Solicitudes de Consignaciones de Emergencia, exceptuando las excluidas en el numeral 4.6 de la resolución CREG 015 de 2018, para cada uno de los activos *u* que conforman el grupo de activos *gu*, durante una ventana móvil de doce meses que termina en el mes *m*. (número entero)
- **THC\_STR:** Total de Horas compensadas por el grupo de activos *gu*, en un periodo de once meses que termina en el mes *m-1*. (horas)
- **Hiu:** Horas de No Operatividad del Activo *k* asociada al activo *u*, durante el mes m. (horas), exceptuando los excluidos en los numerales 5.1.9 y 5.1.16 de la resolución CREG 015 de 2018



## 5.3.2.1. Calculo Índice HID\_ESP

De acuerdo con lo establecido en el artículo 8 la Resolución CREG 094 del 2012, cuando se presenten un evento por actuación de Esquemas Suplementarios instalados para evitar que se presente sobrecarga en circuitos o transformadores remunerados en el Nivel de Tensión 4, deberán reportarse una indisponibilidad a los activos que originaron su instalación, con una duración igual al mayor de los tiempos de interrupción de cualquiera de los activos que fueron desconectados, sin importar que los activos desconectados por la actuación del esquema pertenezcan a niveles de tensión diferentes al 4. Este índice se denomina HID\_ESP. Para el cálculo de este índice se toman los siguientes datos:

- Para el cálculo de esta penalización, se crea a través del Módulo Sucesos un Suceso de DNA con causa Actuación ESP, donde se selecciona el nombre del Esquema que actúa y la etapa. La duración del suceso es igual a la hora inicio de reporte de actuación del Esquema por parte del operador del activo o los activos que originaron la instalación y hasta la hora en que se reporte la hora de conexión de los activos desconectados. Estos tiempos se tomarán de lo reportado por cada uno de los OR. Esta información es ingresada por parte de los Analistas del CND.
- Si debido al evento o antes del mismo alguno de los activos que originaron la instalación del esquema se encuentra indisponible, no se le sumará tiempos adicionales de indisponibilidad por esta causa.

# 5.3.2.2. Calculo Índice HID\_STR para mantenimientos programados

De acuerdo con lo establecido en el artículo 8 la Resolución CREG 094 del 2012, cuando se calcule la indisponibilidad asociadas a los mantenimientos, se calculará con las indisponibilidades programadas. Este índice está contenido en el valor de HID\_STR. Para el cálculo de este índice se toman los siguientes datos:

• Las aperturas programadas para los activos principales descritas en la consignación nacional.

Con respecto a este tema se aclara que el reporte de ocurrencias se realiza con los tiempos ejecutados realmente. Para las consignaciones de emergencia el cálculo de la indisponibilidad del activo u, se realizará con las ocurrencias registradas en HEROPE, ya que por definición una consignación de emergencia se considera un evento no programado.

# 5.3.2.3. Calculo Índice HID\_DESV

De acuerdo con lo establecido en el numeral 5.1.7 de la Resolución CREG 015 de 2018, se calculan Horas programadas para mantenimiento que no sean utilizadas, este índice se denomina HID\_DESV. Para el cálculo de este índice se toman los siguientes datos:

- Para el cálculo se toman las consignaciones asociadas a los activos cuyo tipo sean Plan y Fuera del PSM. De estas se excluyen del cálculo las que tengan como Origen todas las asociadas a causa excluida.
- No se realiza este cálculo sobre consignaciones de Emergencia.
- Con las consignaciones seleccionadas, se toman las fechas y horas programadas de inicio y fin de aperturas sobre los Elementos Principales de cada consignación en el Sistema Nacional



de Consignaciones –SNC, y se comparan con las horas reales ingresadas en el SNC. Con el cálculo de la desviación inicial y final, se calcula las horas no utilizadas en los mantenimientos programados.

 En caso de que la consignación se retrase o se adelante por solicitud del CND no se tendrá en cuenta la desviación ocasionada.

# 5.5. Reportes

La ventana de reportes del STN o del STR permite revisar reportes con variables previamente establecidas. Para ello se accede a la ventana **Reportes**, donde se despliega un listado de acuerdo con el modulo en que se esté trabajando. Para seleccionar cualquier reporte se da clic sobre el icono 2, que se encuentra en la columna **Ver**. Una vez seleccionado el reporte se despliega una ventana emergente como la que se muestra en la 27, se procede a seleccionar la

fecha de corte o el rango de consulta según se requiera y se da clic sobre el icono de Consultar. Una vez se genere el reporte para trabajar mejor con la información se puede proceder a exportar

la información dando clic sobre la lista desplegable que se encuentra en el botón 🗮 Exportar 🔻

2 Consultar	Limpiar	Exportar 🕶					
Fecha inicio:	2015-11-01		Fecha final:	2015-12-01	Empresa:	TODOS	~
			27. Ven	tana Emergen	te de Reporte		

Para todos los reportes se muestra el código y nombre del Agente operador, código y nombre del activo y código y nombre del grupo al que pertenece el activo, esto último campo para el caso de los reportes del STR. La consulta mínima esta predeterminada para intervalo de un mes, en los reportes que aplique.

# 5.4.1. Reportes Modulo STN

En la 28 se muestra los reportes que se tienen en el módulo del STN. A continuación, se detallan cada uno de los reportes.



## Listado de Reportes

Reporte	Descripción	Ver
IndicesActivosSTN	Reporte Mensual de Indices de Calidad de Activos del STN	2
EventosIndisponibilidadHIDSTN	Reporte de Eventos que afectan el HID por activos del STN	2
ActivosIndisponiblesSTN	Reporte de Activos Indisponibles del STN	2
ActivosNoOperativosSTN	Reporte de Activos No Operativos del STN por Causas No Excluibles con el Activo Causante	2
PenalizacionesporConsignacionesActivosSTN	Reporte de Penalizaciones a la meta de Activos del STN por Consignaciones	2
ENRActivosSTN	Reporte de Eventos No Reportados Activos del STN	2
MantenimientoNoUtilizado	Reporte de Horas de Mantenimiento no utilizadas por Activos del STN	2
GeneracionSeguridad	Reporte de Consignaciones con Generacion de Seguridad	2
EventosModificadosCND	Reporte de Eventos Modificados, Eliminados e Insertados por el CND	2
MetasyTiemposdeManiobraActivosSTN	Reporte con las Metas y los Tiempos de Maniobra asociados a los Activos del STN	2
ZonasExcluidasCANOActivosSTN	Reporte de Activos del STN asociados a las Zonas Excluidas de CANO	2
ActivosNoCompensanSTN	Reporte de Activos del STN que no compensan	2
RetrasosManiobraSTN	Reporte por retrasos en Maniobras Activos del STN	2
ValidacionCausaDisponibilidadSTN	Reporte para Validacion de Registros de Activos del STN	2

<sup>28.</sup> Reporte de Activo del STN

Índices Activos STN: reporte mensual de índices de calidad por activos del STN, los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, FechaCorte, SCE, CPSM, ENR, MHAIA, HIDA, HC, THC, MI, HID y HID\_DESV. Esta consulta se puede visualizar solamente una vez se hayan ejecutados los cálculos de los índices de calidad para el mes de consulta, es decir, si se desea conocer los índices de un mes especifico estos sólo se podrán consultar al cuarto día calendario del mes siguiente.

Para realizar la consulta se debe diligenciar los campos **Fecha inicio** y **Fecha final**, el campo **Empresa** por defecto esta siempre en la opción TODOS, lo cual indica que la consulta se realizará para todos los agentes del STN, en caso de que se desee realizar la consulta para un agente especifico se da clic en el campo **Empresa** y se selecciona el agente deseado de la lista desplegable.

Dependiendo del número de meses que se deseen consultar, se ingresan un día de cada mes en los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, por ejemplo, si la consulta se desea realizar para los índices de un mes especifico, se deben seleccionar dos días del mes, por defecto el reporte lleva el campo fecha final hasta el último día del mes que se consulta.



Consulta	r 📃 Lir : 2015-	npiar 📘 Ex 10-14	portar •       Fecha final:     2015-10-22	Empresa:T(	DDOS-			*						
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	FechaCorte	SCE	CPSM	ENR	MHAIA	HIDA	нс	тнс	MI	HID	HID_DESV
Cia0005	CENS	Beq0380	BARRA CUCUTA (BELEN) 230 KV	2015-10-31 23:59	0	0	0	15.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00
Cia0005	CENS	Bah0056	BCP1 CONDENSADOR PARALELO BELEN (Cucuta)	2015-10-31 23:59	0	0	0	15.00	12.05	0.00	0.00	0	0.00	0.00
Cia0005	CENS	Bah0057	BCP2 CONDENSADOR PARALELO BELEN (Cucuta)	2015-10-31 23:59	0	0	0	15.50	0.62	0.00	0.00	0	0.00	0.00
Cia0005	CENS	Lin1072	BELEN (CUCUTA) - SAN MATEO (CUCUTA) 1 230 kV	2015-10-31 23:59	0	0	0	20.00	1.68	0.00	0.00	0	0.00	0.00
Cambio de p	ágina: 🔻	12345	5 7 8 9 10 🕨 Change page: 1 Go	Page size: 4	Chan	ge	11	Página 1	de 306	5, Eler	mento	os de	l 1 al	4 de 1221

29. Repute de Activo del STN - Indices Activos STI	29.	Reporte	de Activo	del STN -	Indices	Activos	STN
--	-----	---------	-----------	-----------	---------	---------	-----

 Eventos Indisponibilidad HIDSTN: Reporte de Eventos que afectan el HID por activos del STN. Se muestran todos los reportes asociados a los activos que afectan el cálculo del HID, es decir, todas las indisponibilidades asociadas a causas no excluidas. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, Duracion y Disponibilidad.

En caso de que se desee realizar la consulta para un día específico se debe seleccionar tanto en el campo **Fecha inicio** como **Fecha final** el día deseado. Se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial está por defecto a partir de las 00:00 horas y la fecha final está hasta las 23:59 horas.

	ventos	Indispon	ibilidadHIDSTN			N.			
		Rep	orte de Eventos que afectan el HID por activo:	s del STN					
Consult	tar Lin 0: 2015-:	npiar 📑 E 11-02	cportar • Fecha final: 2015-12-02	Empres	sa:TODOS				
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	FechaOcurrencia	Duracion	Disponibilidad
Cia0005	CENS	Bah0056	BCP1 CONDENSADOR PARALELO BELEN (Cucuta)	0000227907	Cambio operatividad	Mantenimiento	2015-11-27 05:05	3.17	0.00%
Cia0005	CENS	Bah0057	BCP2 CONDENSADOR PARALELO BELEN (Cucuta)	0000223869	Cambio operatividad	Mantenimiento	2015-11-10 05:00	2.70	0.00%
Cia0010	DISTASA	Bah3449	TASAJERO CAMPO B12 230 KV	0000228846	Evento no programado	Evento no programado Otro Sistema	2015-11-30 14:54	0.05	0.00%

30. Reporte de Activo del STN - Eventos Indisponibilidad HIDSTN

• Activos Indisponibles STN: Reporte de Activos Indisponibles del STN. Se muestran todos los activos que presenten disponibilidad diferente de 100 con cualquier causa, es decir, programada o no programada. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia y Disponibilidad.

La consulta se realiza teniendo que la fecha de ocurrencia de la disponibilidad diferente de 100, este en el rango comprendido entre los campos **Fecha inicio** y **Fecha final**, y que a su vez en al momento de hacer la consulta no haya un registro de **aumento de su disponibilidad al 100**, se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial está por defecto a partir de las 00:00 horas al igual que para la fecha final.



nual de L	Jsuario I	HERO	PE - H	Ierramie	ntas Ope	erativas						4
Act	ivosIndispon	iblesSTN										
	Rep	orte de Activo	os Indisponil	bles del STN								
<b>A</b> - <b>b</b>												
Consultar	🛄 Limpiar 🛛 🛃 E	xportar •										
Fecha inicio:	2015-12-29	🗔 Fe	cha final:	2015-12-30	Empresa:	TODOS	<b>v</b>					
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo				Event	oID	TipoOcurrencia	Causa	FechaOcurrencia	Dispo
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Cap0005	SAN MARCO	S CONDENSADOR SI	ERIE 2 ESMERALDA-Y	UMBO 03 66 MVAR	00002	34044	Cambio operatividad	Expansion	2015-12-29 17:31	

31. Reporte de Activo del STN - Activos Indisponibles STN

Activos No Operativos STN: Reporte de Activos Indisponibles del STN por Causa de Eventos de Otro Activo. Muestra los activos causantes de indisponibilidad y los activos que se vieron afectados, la consulta se realiza en una ventana de un mes. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, Duracion, HiuLAC, CodAgenteCausante, AgenteCausante, CodActivoCausante y ActivoCausante. Esta consulta sólo se puede visualizar una vez se hayan ejecutados los cálculos de los índices de calidad para el mes de consulta, es decir, si se desea conocer los índices de un mes especifico estos sólo se podrán consultar el cuarto día calendario del mes siguiente. Este reporte es visible tanto si en el campo Empresa se selecciona el agente causante o el agente afectado.

El campo duración muestra el tiempo en que operativamente el activo quedo no operativo por causa del activo indisponible, mientras que el campo HiuLAC indica la duración de la no operatividad que utiliza el LAC para realizar el cálculo de la variable CANO. Dependiendo del número de meses que se deseen consultar se ingresan un día de cada mes en los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, por ejemplo, si la consulta se desea realizar para los índices de un mes especifico, se deben seleccionar dos días del mes, teniendo en cuenta de que la fecha final sea en todo caso superior a la fecha inicial.

5	ActivosNoOperativosSTN Reporte de Activos No Operativos del STN por Causas No Excluibles con el Activo Causante												
2 Consul	Consultar         Exportar           Fecha inicior         2015-12-22           Fecha final:         2016-01-22           Empresa:         -70005												
CodAgente	e Agente	CodActivo	Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	Fecha0currencia	Duracion I	HiuLAC CodAgenteC	ausante AgenteCausante	e CodActivoCausante	ActivoCausante	
Cia0017	EPSA	Beq0355	BARRA ALTO ANCHICAYA 230 KV	O000229731	Maniobra	Mantenimiento	2015-12-05 08:20	9.00	9.00 Cia0017	EPSA	Bah0192	BAHIA ACOPLE 1 ALTO ANCHICAYA 230 kV	
Cia0045	TRANSELCA	Bah0567	BL2 SABANALARGA A TERNERA 220 kV	O000229627	Maniobra	Mantenimiento	2015-12-04 05:35	9.72	1.30 Cia0045	TRANSELCA	Bah2287	BT SABANALARGA 2 60 MVA 220 kV	
Cia0045	TRANSELCA	Bah0570	BL1 SABANALARGA A NUEVA BARRANQUILLA 220 kV	O000229627	Maniobra	Mantenimiento	2015-12-04 05:35	9.73	1.32 Cia0045	TRANSELCA	Bah2287	BT SABANALARGA 2 60 MVA 220 kV	
Cia0045	TRANSELCA	Bah0571	BL2 SABANALARGA A NUEVA BARRANQUILLA 220 kV	O000229627	Maniobra	Mantenimiento	2015-12-04 05:35	9.77	1.35 Cia0045	TRANSELCA	Bah2287	BT SABANALARGA 2 60 MVA 220 kV	
Cambio de	página: 📢 :	123456	₽		Chang	e page: 1 Go	Page size: 4	hange			Pá	gina 1 de 6, Elementos del 1 al 4 de 22	

32. Reporte de Activo del STN - Activos No Operativos STN

 Penalizaciones Consignaciones Activos STN: Reporte de Activos Penalizados por Eventos del STN debido a las penalizaciones CPSM, SCE y ENR. La consulta se realiza con una ventana de un mes. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, FechaPenalizacion, CPSM, SCE, Consignacion y Origen. La consulta se realiza teniendo que la fecha de penalización, esté en el rango comprendido entre los campos Fecha inicio y



**Fecha final**, se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial está por defecto a partir de las 00:00 horas y para la fecha final las 23:59 horas.

Penaliza	acionespor Repo	Consignacione rte de Penalizacion	SACTIVOSSTN es a la meta de Activos del STN por Consignaciones					
Consultar L Fecha inicio: 2015	impiar [ Ex	portar * Fecha fin	al: 2016-01-22 Empresa:TODOS V					
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	FechaPenalizacion	CPSM	SCE	Consignacion	Origen
Cia0005	CENS	Cap0003	BELEN (CUCUTA) CONDENSADOR PARALELO 02 30 MVAR	2016-01-06 18:01		1	0 C0126198	Normal
Cia0021	EPM	Bah0111	BL1 BARBOSA (ANTIOQUIA) A GUATAPE 220 kV	2016-01-22 11:25		D	1 C0128534	Normal
Cia0017	EPSA	Bah0212	BAHIA ACOPLE 1 PANCE 230 kV	2016-01-04 15:10		1	0 C0126349	Normal
Cia0017	EPSA	Beq0420	BARRA PANCE 230 KV	2016-01-18 15:22		1	0 C0126356	Normal
Cambio de página:	123456	÷ 🕨	Change page: 1 Go Page size: 4 Change			Pág	ina 1 de 6, Elementos del	1 al 4 de 24

33. Reporte de Activo del STN - Penalizaciones Consignaciones Activos STN

Penalizaciones por ENR Activos STN: Reporte de Activos Penalizados por Eventos del STN a causa de eventos no reportados. Esta consulta solo se puede visualizar una vez se hayan ejecutados los cálculos de los índices de calidad para el mes de consulta, es decir, si se desea conocer los índices de un mes especifico estos solo se podrán consultar el cuarto día calendario del mes siguiente. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia y ENR. Esta penalización se aplica conforme se establece en la regulación vigente cuando las maniobras impartidas por el CND a un TN no se ejecuten completamente en los plazos establecidos.

La consulta mediante este reporte se realiza con una resolución mínima de un mes. Las variables que se muestran son: *Agente, Activo, EventoID, Tipo Ocurrencia, Causa, Fecha Ocurrencia y ENR*. Dependiendo del número de meses que se deseen consultar se ingresan un día de cada mes en los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, por ejemplo, si la consulta se desea realizar para los índices de un mes especifico, se deben seleccionar dos días del mes, teniendo en cuenta de que la fecha final sea en todo caso superior a la fecha inicial, ya que la fecha final se lleva hasta el último día del mes. Esta consulta también se puede realizar con una ventana superior a un mes.

Penaliza	<b>cionesporEN</b> Reporte (	RActivosSTN de Penalizaciones a l	la meta de Activos del STN por ENR					
Consultar Lin	npiar Exporta	r•	2016-01-22 <b>Empresa:</b>	*				
CodAgente Cia0010	Agente DISTASA	CodActivo Bah3447	Activo TASAJERO CAMPO B32 230 KV	EventoID 0000235155	TipoOcurrencia Maniobra	Causa Instruccion CND	FechaOcurrencia 2016-01-08 13:45	ENR 1

34. Reporte de Activo del STN - Penalizaciones por ENR Activos STN

 Mantenimiento No Utilizado: Reporte de horas no utilizadas debido a mantenimientos programados. Muestra las consignaciones con causas no excluidas con las horas programadas y reales asociadas a las aperturas y riesgos de disparo del elemento principal de la



consignación. Los campos que se muestran son: *CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, Consignacion, Tipo, FechalniPro, FechalniReal, FechaFinPro, FechaFinReal y Desviacion (min)*. La consulta se realiza teniendo en cuenta que las horas de inicio y finalización programado en la consignación estén en el rango comprendido entre los campos **Fecha inicio** y **Fecha final**, se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial está por defecto a partir de las 00:00 horas y para la fecha final las 23:59 horas.

George Ma		OUTIlizado rte de Horas d	e Mantenimiento no utilizadas por Activos del STN							
Consultar	Limpiar 2Ex	portar +								
Fecha inicio:	2015-12-22	Fech	a final: 2016-01-22 📑 Empresa:Ti	ODOS	~					
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	Consignacion	Tipo	FechaIniPro	FechaIniReal	FechaFinPro	FechaFinReal	Desviacion (min)
Cia0021	EPM	Bah3056	BL1 GUADALUPE IV A PORCE II (EPM) 220 kV	C0123909	AP	2016-01-19 07:00	2016-01-19 07:28	2016-01-19 17:00	2016-01-19 17:48	28.00
Cia0017	EPSA	Bah0193	BL1 CARTAGO A LA VIRGINIA 230 kV	C0128088	RD	2016-01-18 08:00	2016-01-18 08:00	2016-01-18 17:00	2016-01-18 16:51	9.00
Cia0024	GECELCA	Beq0442	BARRA TEBSA 220 kV	C0124952	AP	2016-01-15 06:50	2016-01-15 07:16	2016-01-15 16:50	2016-01-15 15:49	87.00
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Bah2238	BL2 BOLIVAR A SABANALARGA 220 kV	C0123820	AP	2016-01-22 07:00	2016-01-22 07:00	2016-01-22 17:00	2016-01-22 16:21	39.00
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Rea0051	OCAÑA REACTOR TERCIARIO 01 9 MVAR	C0123293	AP	2016-01-14 07:00	2016-01-14 07:00	2016-01-16 17:00	2016-01-15 17:38	1,402.00
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Rea0052	OCAÑA REACTOR TERCIARIO 02 9 MVAR	C0123294	AP	2016-01-14 07:00	2016-01-14 07:00	2016-01-16 17:00	2016-01-15 17:38	1,402.00
Cia0045	TRANSELCA	Bab0628	BL1 VALLEDUPAR A EL COPEY 220 kV	C0127965	AP	2015-12-22 06:00	2015-12-22 06:00	2015-12-22 08:00	2015-12-22 07:27	33.00

35. Reporte de Activo del STN - Mantenimiento No Utilizado

Generación de Seguridad: Reporte de consignaciones con generación de seguridad asociada, donde se muestran cuáles fueron los periodos que presentaron generación de seguridad asociada a las consignaciones desde el Despacho. Los campos que se muestran son: Fecha, CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, Consignacion, Periodo01, Periodo02, Periodo03, Periodo04, Periodo05, Periodo06, Periodo07, Periodo08, Periodo09, Periodo10, Periodo11, Periodo12, Periodo13, Periodo14, Periodo15, Periodo15, Periodo16, Periodo17, Periodo17, Periodo18, Periodo19, Periodo20, Periodo21, Periodo22, Periodo23 y Periodo24. La consulta se realiza teniendo en cuenta que el día de consulta, este en el rango comprendido entre los campos Fecha inicio y Fecha final, para cada periodo aparece con una sí o un no dependiendo si tiene asociada generación de seguridad, se debe tener en cuenta en la consulta que la fecha inicial está por defecto a partir de las 00:00 horas al igual que la fecha final.

	Reporte de Co	nsignacione	s con Generacion de Seguridad										
2 Consultar 📃 Lin	npiar 📃 Exportar 🔻			-									
Fecha inicio: 2015-	12-22	Fecha final:	2016-01-22 Empresa:TODOS										
Fecha inicio: 2015- Fecha Cod	Agente Agente	Fecha final: CodActive	2016-01-22 Empresa:TODOS	Consignacion	Periodo01	Periodo02	Periodo0	3 Periodo0	4 Periodo0:	5 Periodo0	6 Periodo07	7 Periodo0	3 Periodo
Fecha inicio: 2015- Fecha Cod 2015-12-22 00:00 Cia5	Agente Agente 844 INTERCOLOMBI	CodActive	Activo SAN MARCOS CONDENSADOR SERIE 2 ESMERALDA-YUMBO 03 66 MVAI	Consignation C0122998	Periodo01	Periodo02	Periodo0	3 Periodo0	4 Periodo0:	5 Periodo00	6 Periodo07	7 Periodo0	8 Periodo ▼ Si
Fecha inicio:         2015-           Fecha         Cod           2015-12-22 00:00         Cia5           2015-12-22 00:00         Cia0	Agente Agente 844 INTERCOLOMBI 045 TRANSELCA	CodActive CodActive Cap0005 Bah0628	2016-01-22 EmpresaiTODOS Activo SAN MARCOS CONDENSADOR SERIE 2 ESMERALDA-YUMBO 03 66 MVAR BLI VALLEDUPAR A EL COPEY 220 kV	Consignation C0122998 C0127965	Periodo01	Periodo02	Periodo0	3 Periodo0	4 Periodo03	5 Periodo04	6 Periodo07	7 Periodo0 Si	Periodol
Fecha inicio:         2015-           Fecha         Cod           2015-12-22         00:00         Cia5           2015-12-22         00:00         Cia0           2015-12-22         00:00         Cia0	Agente Agente 844 INTERCOLOMBI 045 TRANSELCA 844 INTERCOLOMBI	CodActive CodActive Cap0005 Bah0628 Cap0005	Activo SAN MARCOS CONDENSADOR SERIE 2 ESMERALDA-YUMBO 03 66 MVAR BL1 VALLEDUPAR A EL COPEY 220 KV SAN MARCOS CONDENSADOR SERIE 2 ESMERALDA-YUMBO 03 66 MVAR	Consignacion C0122998 C0127965 C0122998	Periodo01	Periodo02 Si No Si	Periodo0) Si No Si	3 Periodo0 ✓Si No ✓Si	Periodo03	5 Periodo00	6 Periodo07	7 Periodo0 Si Si Si Si	Periodol Si No Si

36. Reporte de Activo del STN - Generación de Seguridad



Eventos Modificados CND: Reporte que arroja todos los registros de eventos no programados, maniobras o cambios de operatividad, los cuales hayan sido modificados, insertados o eliminados por los agentes y usuarios del CND, en el proceso de validación. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, FechaModificacion, Disponibilidad, TipoOperacion. El filtro se realiza con la fecha de ocurrencia, es decir, el reporte toma todas las ocurrencias eliminadas, modificadas o insertadas por el CND cuya fecha de ocurrencia esté entre los campos Fecha inicio y Fecha final seleccionada. Los campos Fecha inicio y Fecha final están por defecto a partir de las 00:00 horas.

Eve	entosMod	lificadosCN	D						
		Reporte de	Eventos Modificados, Eliminados e I	nsertados por e	I CND				
2 Consultar	🔟 Limpiar	Exportar 🕶							
Fecha inicio:	2015-12-22		Fecha final: 2016-01-22	Empresa	TODOS	V			
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	Fecha0currencia	FechaModificacion	Disponibilidad TipoOperacion
Cia0010	DISTASA	Bah3449	TASAJERO CAMPO B12 230 KV	0000233465	Evento no programado	Condicion operativa	2015-12-25 00:57	2015-12-26 09:46	100.00% Eliminado
Cia0010	DISTASA	Bah3449	TASAJERO CAMPO B12 230 KV	0000233586	Maniobra	Instruccion CND	2015-12-25 00:57	2015-12-26 09:46	100.00% Insertado
Cia0010	DISTASA	Bah3449	TASAJERO CAMPO B12 230 KV	0000233622	Evento no programado	Condicion operativa	2015-12-26 05:00	2015-12-27 10:28	100.00% Eliminado
Cia0010	DISTASA	Bah3449	TASAJERO CAMPO B12 230 KV	0000233665	Evento no programado	Condicion operativa	2015-12-27 02:06	2015-12-28 10:29	100.00% Eliminado
Cambio de pá	gina: 📢 1 2	34567891	io 🕨		Change page: 1 Go P	age size: 4 Change		Pág	ina 1 de 16, Elementos del 1 al 4 de 62

37. Reporte de Activo del STN - Eventos Modificados CND

• Metas y Tiempos de Maniobra Activos STN: Este reporte muestra las máximas horas anuales de indisponibilidad permitidas y el máximo tiempo establecido en la regulación vigente entre la instrucción impartida por el CND y la ocurrencia de la maniobra por parte del TN, esto para todos los activos del STN que estén siendo remunerados. Los campos que se muestran son: *CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, Tiempo maniobra (minutos) y Meta asociada (horas)*. Este reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo pertenecía a la base de activos aprobado para cada TN.

Metasyl	Tiemposdel Report	ManiobraActivos e con las Metas y k ntar •	STN Is Tiempos de Maniobra asociados a los Activos del STN a		
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	Tiempo maniobra (minutos)	Meta asociada (horas)
Cia0005	CENS	Beq0380	BARRA CUCUTA (BELEN) 230 KV		15
Cia0005	CENS	Bah0056	BCP1 CONDENSADOR PARALELO BELEN (Cucuta)	25	16
Cia0005	CENS	Bah0057	BCP2 CONDENSADOR PARALELO BELEN (Cucuta)	25	16
Cia0005	CENS	Lin1072	BELEN (CUCUTA) - SAN MATEO (CUCUTA) 1 230 kV		20
Cambio de página:	1234567	8910 🕨	Change page: 1 Go Page size: 4 Cha	nge   Págin	a 1 de 306, Elementos del 1 al 4 de 1222

38. Reporte de Activo del STN - Metas y Tiempos de Maniobra Activos STN

 Zonas excluidas de CANO activos STN: Este reporta muestra un listado de aquellas zonas excluidas de CANO reconocidas en el STN con sus respectivos activos asociados. Los campos se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, CodZonaCano y ZonaCano. Este



reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo pertenecía a una de las zonas CANO estipuladas para el STN.

Zona	ZonasExcluidasCANOActivosSTN      Reporte de Activos del STN asociados a las Zonas Excluidas de CANO											
Consultar Limpiar Exportar  Fecha vigencia: 2016-01-22  Empresa:												
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	CodZonaCano	ZonaCano							
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Bah0365	BAHIA ACOPLE 1 URRA 230 kV	Znc0033	ZONA CERROMATOSO - URRA Y URABA							
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Bah0250	BAHIA TRANSFERENCIA 1 CERROMATOSO 230 kV	Znc0033	ZONA CERROMATOSO - URRA Y URABA							
Cia5844	INTERCOLOMBIA	Lin1060	BANADIA - CANO LIMON 1 230 kV	Znc0034	ZONA TOLEDO - SAMORE - BANADIA Y CAÑO LIMON							
Cia5844	Ca5844 INTERCOLOMBIA Lin1078 BANADIA - SAMORE 1 230 kV Zn:d034 ZONA TOLEDO - SAMORE - BANADIA Y CAÑO LIMON											
Cambio de págin	a: 📢 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 .	- 🕨	Change page: 1 Go Page size: 4	Change	Página 1 de 11, Elementos del 1 al 4 de 41							

39. Reporte de Activo del STN - Zonas excluidas de CANO activos STN

 Activos no compensan STN: Este reporte muestra aquellos activos de uso del STN que están en explotación comercial pero que no están siendo remunerados por cargos de uso, es decir, que no han sido aprobados por parte de la CREG al TN mediante resolución. Para estos activos no son calculados índices de calidad. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo y Activo. Este reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo estaba en operación comercial y no hacía parte de la base de activos aprobados para cada TN.

ActivosNoCompens	ActivosNoCompensanSTN												
Report	e de Activos del STN que no compens	an											
Consultar Limpiar Expo	Consultar Lungiar Exportar*												
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo										
Cia0015	EEB	Lin1304	GUAVIO - LA REFORMA 2 230 KV										
Cia0015	EEB	Lin1305	LA REFORMA - TUNAL 2 230 KV										
Cia0071	ELEC.CARIBE	Bah5704	BT TERMOCANDELARIA 5 150 MVA 220 KV										
Cia0013	EMGESA	Bah0012	BAHIA SECCIONAMIENTO 1 BETANIA 230 kV										
Cambio de página: 📢 1 2 3 4 5 6	Þ	Change page: 1	Go Page size: 4 Change	Página 1 de 6, Elementos del 1 al 4 de 24									

40. Reporte de Activo del STN - Activos no compensan STN

## 5.4.2. Reportes Modulo STR

En la 41 se muestra los reportes que se tienen en el módulo del STR. A continuación, se detallan cada uno de los reportes.



#### Listado de Reportes

Reporte	Descripción	Ver
IndicesActivosSTR	Reporte Mensual de Indices de Calidad por Activos del STR con el Grupo Asociado	2
EventosIndisponibilidadHIDSTR	Reporte de Eventos que afectan el HID por activos del STR	2
ActivosIndisponiblesSTR	Reporte de Activos Indisponibles del STR	2
ActivosNoOperativosSTR	Reporte de Activos No Operativos del STR por Causas No Excluibles con el Activo Causante	2
PenalizacionesporConsignacionesActivosSTR	Reporte de Penalizaciones a la meta de Activos del STR por Consignaciones	2
ENRActivosSTR	Reporte de Eventos No Reportados Activos del STR	2
ActivosCausantesESP	Reporte de Activos Causantes de Actuacion de ESP	2
EventosModificadosCND	Reporte de Eventos Modificados, Eliminados e Insertados por el CND	2
MetasyTiemposdeManiobraActivosSTR	Reporte con las Metas y los Tiempos de Maniobra asociados a los Activos del STR	2
ZonasExcluidasCANOActivosSTR	Reporte de Activos del STR asociados a las Zonas Excluidas de CANO	2
EsquemasSuplementarios	Reporte de Activos del STR asociados a las Esquemas Suplementarios de Carga	2
ActivosNoCompensanSTR	Reporte de Activos del STR que no compensan	2
EventosIndisponibilidad	Reporte de Eventos de Indisponibilidad por activos del STR	2
RetrasosManiobraSTR	Reporte por retrasos en Maniobras Activos del STR	2
ValidacionCausaDisponibilidadSTR	Reporte para Validacion de Registros de Activos del STR	2
ZonasExcluidasTemporalesCNEActivosSTR	Reporte de Activos del STR asociados a las Zonas Excluidas Temporales de CNE	2
MantenimientoNoUtilizado	Reporte de Horas de Mantenimiento no utilizadas por Activos del STR	2
IndisponibilidadConsignacionesCanceladasReprogramadas	Reporte de Horas de Indisponibilidad por Consignaciones Canceladas o Modificadas por Activos del STR	2

41. Reporte de Activos del STR

Índices Activos STR: reporte mensual de índices de calidad por activos del STR, los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, FechaCorte, SCE\_STR, CPM\_STR, ENR\_STR, MHAIA\_STR, HIDA\_STR, HC\_STR, THC\_STR, MI, HID\_ESP, HID\_STR y HID\_CSG\_STR. Esta consulta se puede visualizar solamente una vez se hayan ejecutados los cálculos de los índices de calidad para el mes de consulta, es decir, si se desea conocer los índices de un mes especifico estos solo se podrán consultar al cuarto día calendario del mes siguiente.

Para realizar la consulta se debe diligenciar los campos **Fecha inicio** y **Fecha final**, el campo **Empresa** por defecto está siempre en la opción TODOS, lo cual indica que la consulta se realizará para todos los agentes del STR, en caso de que se desee realizar la consulta para un agente especifico se da clic en el campo **Empresa** y se selecciona el agente deseado de la lista desplegable.

Dependiendo del número de meses que se deseen consultar se ingresan un día de cada mes en los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, por ejemplo, si la consulta se desea realizar para los índices de un mes especifico, se deben seleccionar dos días del mes, por defecto el reporte lleva el campo fecha final hasta el último día del mes que se consulta.



F Indi Rep	icesActivosSTF orte Mensual o	t le Indices de	Calidad por Activos del STR con e	el Grupo Asoc	iado										
2 Consul	tar 📃 Limpiar	Exportar •													
Fecha inici	2019-02-07	- P	echa final: 2019-03-07	Empresa:TO	DOS V										
CodAgente	e Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	FechaCorte	SCE_STR CPI	4_STR ENR	_STR MHAIA_STR H	IIDA_STR	HC_STR TH	C_STR I	нт нл	D_ESP HID_STR H	ID_CSG_STR
Cia0084	BAJO PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 k	V Bah3484	BL1 EL YARUMO A PUERTO CAICEDO 115 k	/ 2019-02-28 23:59	0	0	0 35.00	16.42	0.00	7.49	0	0.00	0.00
Cia0084	BAJO PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 k	V Bah3483	BL1 PUERTO CAICEDO A EL YARUMO 115 k	/ 2019-02-28 23:59	0	0	0 35.00	16.42	0.00	7.49	0	0.00	0.00
Cia0084	BAJO PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 k	V Lin1002	EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	2019-02-28 23:59	0	0	0 35.00	16.42	0.00	7.49	0	0.00	0.00
Cia0084	BA10 PUTUMAYO	Shell187	She EL YARUMO 115 kV	Beg0581	BARRA EL VARUMO 115 kV	2019-02-28 23:59	0	0	0 15.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00

42. Reporte de Activo del STR - Índices Activos STR

 Eventos Indisponibilidad HIDSTR: Reporte de Eventos que afectan el HID por activos del STR. Se muestran todos los reportes asociados a los activos que afectan el cálculo del HID, es decir, todas las indisponibilidades asociadas a causas no excluidas. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, Duracion y Disponibilidad.

En caso de que se desee realizar la consulta para un día específico se debe seleccionar tanto en el campo **Fecha inicio** como **Fecha final** el día deseado. Se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial esta por defecto a partir de las 00:00 horas y la fecha final esta hasta las 23:59 horas.

EventosIndisponibilidadHIDSTR												
		Reporte de Ev	entos que afectan el HID por activos del STR									
2 Consult	ır 📃 Limpiar	Exportar 🔻										
Fecha inicio	2015-12-22		Fecha final: 2016-01-22 Empr	esa:TOI	005 💌							
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	FechaOcurrencia	Duracion	Disponibilidad	
Cia0084	B.PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	Lin1002	EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	0000236338	Cambio operatividad	Forzado	2016-01-16 20:03	0.10	0.00%	
Cia0084	B.PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	Lin1002	EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	O000233379	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-24 13:20	0.10	0.00%	
Cia0084	B.PUTUMAYO	Sbs0316	Sbs JUNIN (MOCOA) - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	Lin0868	JUNIN (MOCOA) - PUERTO CAICEDO 1 115 kV	O000233115	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-22 14:23	0.08	0.00%	
Cia0004	CEDENAR	Sbs0097	Sbs BUCHELY - JUNIN (NARIÑO) 1 115 kV	Lin0985	BUCHELY - JUNIN (NARIÑO) 1 115 kV	0000233211	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-23 02:06	0.07	0.00%	
Cambio de	oágina: 🖣 1 2	3 4 5 6 7 8 9 10		Change	page: 1 Go Page size: 4 Change			1	Página 1 de 45, Ele	ementos del	1 al 4 de 180	

43. Reporte de Activo del STR - Eventos Indisponibilidad HIDSTR

• Activos Indisponibles STR: Reporte de Activos Indisponibles del STR. Se muestran todos los activos que presenten disponibilidad diferente de 100 con cualquier causa, es decir, programada o no programada. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia y Disponibilidad.

La consulta se realiza teniendo que la fecha de ocurrencia de la disponibilidad diferente de 100, esté en el rango comprendido entre los campos **Fecha inicio** y **Fecha final**, y que a su vez en al momento de hacer la consulta no haya un registro de **aumento de su disponibilidad al 100**, se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial está por defecto a partir de las 00:00 horas al igual que para la fecha final.



Ac	tivosIndi	<b>sponiblesSTR</b> Reporte de Acti	ivos Indisponibles del STR							
Consultar	2015-12-2	2 Exportar •	echa final: 2016-01-22	Empresa: -	-TODOS					
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	Fecha0currencia	Disponibilidad
Cia0021	EPM	Sbs1335	Sbs EL SALTO - YARUMAL II 110 KV	Lin1214	EL SALTO - YARUMAL II 1 110 kV	0000235150	Cambio operatividad	Expansion	2016-01-08 17:01	0.00%
Cia0024	GECELCA	Sbs0207	Sbs EL RIO - TEBSA 1 110 kV	Bah0998	BL1 TEBSA A EL RIO 110 kV	0000236564	Maniobra	Mantenimiento	2016-01-18 07:32	33.00%

44. Reporte de Activo del STR - Activos Indisponibles STR

Activos No Operativos STR: Reporte de Activos Indisponibles del STR por Causa de Eventos de Otro Activo. Muestra los activos causantes de indisponibilidad y los activos que se vieron afectados, la consulta se realiza en una ventana de un mes. Los campos que se muestran son: CodSubsistema, CodAgente. Agente. CodActivo, Activo, Subsistema. EventoID. TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, Duracion, HiuLAC, CodAgenteCausante, AgenteCausante, CodActivoCausante y ActivoCausante. Esta consulta solo se puede visualizar una vez se hayan ejecutados los cálculos de los índices de calidad para el mes de consulta, es decir, si se desea conocer los índices de un mes especifico estos solo se podrán consultar el cuarto día calendario del mes siguiente. Este reporte es visible tanto si en el campo Empresa se selecciona el agente causante o el agente afectado.

El campo duración muestra el tiempo en que operativamente el activo quedo no operativo por causa del activo indisponible, mientras que el campo HiuLAC indica la duración de la no operatividad que utiliza el LAC para realizar el cálculo de la variable CANO. Dependiendo del número de meses que se deseen consultar se ingresan un día de cada mes en los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, por ejemplo, si la consulta se desea realizar para los índices de un mes especifico, se deben seleccionar dos días del mes, teniendo en cuenta de que la fecha final sea en todo caso superior a la fecha inicial.

Consu Fecha inic	ActivosNoOperativosSTR Reporte de Activos No Operativos del STR por Causes No Excluibles con el Activo Causante														
CodAgent	te Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActive	o Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	Fecha0currencia	Duracion H	iuLAC	CodAgenteCausante	AgenteCausante	e CodActivoCausante	ActivoCausante
Cia0016	EBSA	Sbs0491	Sbs GUATEQUE 115 kV	Beq0549	BARRA GUATEQUE 115 kV	0000230245	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-07 09:57	0.68	0.68	Cia0016	EBSA	Bah2929	BL1 GUATEQUE A SESQUILE 115 kV
Cia0016	EBSA	Sbs0492	Sbs SANTA MARIA 115 kV	Beq0550	BARRA SANTA MARIA 115 kV	0000230245	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-07 09:57	0.68	0.68	Cia0016	EBSA	Bah2929	BL1 GUATEQUE A SESQUILE 115 kV
Cia0016	EBSA	Sbs1692	Sbs TUNJITA 115 kV	Beq0823	BARRA TUNJITA 115 kV	0000230245	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-07 09:57	0.68	0.68	Cia0016	EBSA	Bah2929	BL1 GUATEQUE A SESQUILE 115 kV
Cia0016	EBSA	Sbs1693	Sbs GUATEQUE - TUNJITA 1 115 kV	Bah0842	BL1 GUATEQUE A TUNJITA 115 kV	0000230245	Cambio operatividad	Forzado	2015-12-07 09:57	0.68	0.68	Cia0016	EBSA	Bah2929	BL1 GUATEQUE A SESQUILE 115 kV
Cambio d	e página:	1234567	• IF			Change	page: 1 Go Page	size: 4	Change					Página 1	de 7, Elementos del 1 al 4 de 25

45. Reporte de Activo del STR - Activos No Operativos STR

 Penalizaciones Consignaciones Activos STR: Reporte de Activos Penalizados por Eventos del STR debido a las penalizaciones CPM y SCE. La consulta se realiza con una ventana de un mes. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, FechaPenalizacion, CNP, Consignacion y Origen. La consulta se realiza teniendo que la fecha de penalización, este en el rango comprendido entre los campos Fecha



56

**inicio** y **Fecha final**, se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial esta por defecto a partir de las 00:00 horas y para la fecha final las 23:59 horas.

Per	nalizaciones <sub> </sub> R	p <b>orConsignacion</b> eporte de Penalizacio	resActivosSTR ones a la meta de Activos del STR por Consignaciones					
Consultar	Limpiar 2015-12-22	Exportar •	inal: 2016-01-22 Empresa:TODO5		v			
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	FechaPenalizacion	CNP Consignation	Origen
Cia0056	CODENSA	Sbs0428	Sbs SAN FACON - SAN JOSE 1 57.5 kV	Lin0409	SAN FACON - SAN JOSE (BOGOTA) 1 57.5 kV	2016-01-06 10:56	1 C0128319	Normal
Cia0071	ELEC-CARIBE	Sbs0171	Sbs CODAZZI (CESAR) - VALLEDUPAR 1 110 kV	Lin0488	VALLEDUPAR - CODAZZI (CESAR) 1 110 kV	2016-01-14 06:53	1 C0128423	Normal
Cia0071	ELEC.CARIBE	Sbs0300	Sbs MALAMBO - TEBSA - VEINTE DE JULIO 1 110 kV	Lin0282	MALAMBO - TVEINTE DE JULIO 1 110 kV	2016-01-14 21:28	1 C0128433	Normal
Cia0071	ELEC.CARIBE	Sbs0392	Sbs SILENCIO - VEINTE DE JULIO 1 110 kV	Lin0381	SILENCIO - VEINTE DE JULIO 1 110 kV	2016-01-09 02:37	1 C0128372	Normal
Cia0061	EMCALI	Sbs0272	Sbs JUANCHITO (EPSA) - SAN LUIS 2 115 kV	Bah1252	BL2 SAN LUIS A JUANCHITO 115 kV	2016-01-21 15:53	1 C0128526	Normal

46. Reporte de Activo del STR - Penalizaciones Consignaciones Activos STR

ENR Activos STR: Reporte de Activos que presentaron Eventos No Reportados (ENR). Esta consulta se puede visualizar una vez la ocurrencia de HEROPE se haya ingresado, ya que mostrara si en la ocurrencia se presentó un retraso en el reporte, que para el caso de las maniobras son 5 minutos y para los eventos no programados de 15 minutos. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, FechaConfirmacion, TiempoReguladoReporte\_min, Desviacion\_min, Compensa. Cuando se presenta la desviación y activo compensa, se sumará una penalización, la cual se aplica conforme según lo establecido en la regulación vigente.

La consulta mediante este reporte se realiza con una resolución mínima de un día. Las variables que se muestran son: Agente, Activo, EventoID, Tipo Ocurrencia, Causa, Fecha Ocurrencia y ENR. Dependiendo del número de meses que se deseen consultar se ingresan un día de cada mes en los campos de **Fecha inicio** y **Fecha final**, por ejemplo, si la consulta se desea realizar para los índices de un mes especifico, se deben seleccionar dos días del mes, teniendo en cuenta de que la fecha final sea en todo caso superior a la fecha inicial, ya que la fecha final se lleva hasta el último día del mes. Esta consulta también se puede realizar con una ventana superior a un mes.

Rep	ENRActivosSTR Reporte de Eventos No Reportados Activos del STR														
2 Consul	∠ Consultar Elunpiar Topotar•														
Fecha inic	2018-09-01	Fecha fir	al: 2019-03-07	Empresa:	TODOS	*									
CodAgent	: Agente	CodSubsistema	Subsistema		CodA	ivo Activo		EventoID	TipoOcurrencia	Causa	FechaOcurrencia	FechaConfirmacion	TiempoReguladoReporte_min	Desviacion_min	Compensa
Cia0084	BAJO PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PU	JERTO CAICEDO 1 115 kV	Bah34	BL1 EL YARUMO A	PUERTO CAICEDO 115 kV	O000507130	Maniobra	Maniobra apertura	2018-12-27 13:15	2018-12-27 13:22	5.0	2.00	SI
Cia0084	BAJO PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PU	JERTO CAICEDO 1 115 kV	Bah34	BL1 EL YARUMO A	PUERTO CAICEDO 115 kV	0000502732	Maniobra	Maniobra cierre	2018-12-04 11:50	2018-12-04 11:56	5.0	1.00	SI
Cia0084	BAJO PUTUMAYO	Sbs0220	Sbs EL YARUMO - PU	JERTO CAICEDO 1 115 kV	Bah34	BL1 PUERTO CAICE	DO A EL YARUMO 115 kV	O000507128	Maniobra	Maniobra apertura	2018-12-27 13:15	2018-12-27 13:22	5.0	2.00	SI
	a constant and an other states of									the state of the s					

47. Reporte de Activo del STR - Penalizaciones por ENR Activos STR

 ActivosCausantesESP: Reporte de los activos penalizados por actuación de esquemas suplementarios de carga, esto según lo establecido en el Artículo 8 de la Resolución CREG 094 del 2012. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema,



Subsistema, CodActivo, Activo, Fechainicio, Fechafin, Duracion, ESP, Etapa y Descripcion. La consulta se realiza teniendo en la penalización por actuación del esquema, este en el rango comprendido entre los campos **Fecha inicio** y **Fecha final**. Se debe tener en cuenta que en la consulta la fecha inicial esta por defecto a partir de las 00:00 horas y la fecha final esta hasta las 23:59 horas.

ActivosCausantesESP Reporte de Activos Causantes de Actuacion de ESP		
🔑 Consultar 🔲 Limpiar 📳 Exportar *		
Fecha inicio:         2013-01-22         Fecha final:         2016-01-22         E	Empresa: -TODO5	
CodAgente Agente CodSubsistema Subsistema CodActivo Act	tivo Fechainicio Fechafin Duracion ESP E	tapa Descripcion
Ga0071 ELEC.CARIBE Sbs0151 Sbs CHINU - MONTERIA 1 110 kV Lin0303 CHI	INU - MONTERIA 1 110 kV 2014-06-12 14:26 2014-06-12 14:42 0.27 ESP MONTERIA - CHINU 1 110 kV	Disparo de la bahía de línea en Chinú hacia Montería 110 kV ocasionando la actuación 2 del esquema de deslastre de carga por baja tensión en subestación Rio Sinú 110 kV. El agente reporta actuación protección distancia zona 1 fase A y sobrecorriente direccional.
Cia0071 ELEC.CARIBE Sbs0151 Sbs CHINU - MONTERIA 1 110 kV Lin0303 CHI	INU - MONTERIA 1 110 kV 2013-11-20 13:15 2013-11-20 14:25 1.17 ESP MONTERIA - CHINU 1 110 kV	2 Disparo del circuito Chinu-Monteria 110 kV. El agente no reporta causa.
Cambio de página: 📢 12345678910 🕨	Change page: 7 Go Page size: 2 Change	Página 7 de 18, Elementos del 13 al 14 de 35

48. Reporte de Activo del STR – Activos Causantes ESP

Eventos Modificados CND: Reporte que arroja todos los registros de eventos no programados, maniobras o cambios de operatividad, los cuales hayan sido modificados, insertados o eliminados por los agentes y usuarios del CND, en el proceso de validación. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, EventoID, TipoOcurrencia, Causa, FechaOcurrencia, FechaModificacion, Disponibilidad, TipoOperacion. El filtro se realiza con la fecha de ocurrencia, es decir, el reporte toma todas las ocurrencias eliminadas, modificadas o insertadas por el CND cuya fecha de ocurrencia esté entre los campos Fecha inicio y Fecha final seleccionada. Los campos Fecha inicio y Fecha final están por defecto a partir de las 00:00 horas.

E	EventosModificadosCND Reporte de Eventos Modificados, Eliminados e Insertados por el CND											
Consultar         Limplar         Exportar           Fecha inicio:         2015-12-22         Fecha final:         2016-01-22         Empresa:         -TODOS												
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	EventoID	TipoOcurrencia	Causa	FechaOcurrencia	FechaModificacion	Disponibilidad	TipoOperacion		
Cia0002	CHEC	Bah0321	BAHIA TRANSFERENCIA 1 DORADA 115 kV	0000237472	Cambio operatividad	No Programado en Consignacion	2016-01-21 15:01	2016-01-22 16:21	0.00%	Insertado		
Cia0002	CHEC	Bah0879	BL1 LA ROSA A CUBA 115 kV	0000237210	Maniobra	Instruccion CND	2016-01-21 16:33	2016-01-22 15:59	100.00%	Modificado		
Cia0002	CHEC	Bah0879	BL1 LA ROSA A CUBA 115 kV	0000237211	Cambio operatividad	Aumento disponibilidad	2016-01-21 16:02	2016-01-22 15:59	100.00%	Modificado		
Cia0002	CHEC	Bah0879	BL1 LA ROSA A CUBA 115 kV	0000237471	Cambio operatividad	No Programado en Consignacion	2016-01-21 14:01	2016-01-22 15:59	0.00%	Insertado		
Cambio de p	ágina: 📢	1234567	8910 🕨	(	Change page: 1 Go	Page size: 4 Change		Página 1	de 93, Elementos	del 1 al 4 de 371		

49. Reporte de Activo del STR - Eventos Modificados CND

 Metas y Tiempos de Maniobra Activos STR: Este reporte muestra las máximas horas anuales de indisponibilidad permitidas y el máximo tiempo establecido en la regulación vigente entre la instrucción impartida por el CND y la ocurrencia de la maniobra por parte del OR, esto para todos los activos del STR que estén siendo remunerados. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo, Activo, Tiempo maniobra (minutos) y Meta asociada (horas). Este reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo pertenecía a la base de activos aprobado para cada OR.



Metas	<b>yTiemposdeManiol</b> Reporte con l	braActivosSTR as Metas y los Tierr	pos de Maniobra asociados a los Activos del STR			
2 Consultar	Limpiar 📃 Exportar 🔻					
Fecha vigencia:	2016-01-22	Empresa:Ti	DDOS ¥			
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo		Tiempo maniobra (minutos)	Meta asociada (horas)
Cia0084	B.PUTUMAYO	Bah3484	BL1 EL YARUMO A PUERTO CAICEDO 115 kV		10	38
Cia0084	B.PUTUMAYO	Bah3483	BL1 PUERTO CAICEDO A EL YARUMO 115 kV		10	38
Cia0084	B.PUTUMAYO	Lin1002	EL YARUMO - PUERTO CAICEDO 1 115 kV			38
Cia0084	B.PUTUMAYO	Beq0581	BARRA EL YARUMO 115 kV			15
Cambio de página	: 📢 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10		Change page: 1	Go Page size: 4 Cha	nge   Págin	a 1 de 527, Elementos del 1 al 4 de 2108

50. Reporte de Activo del STR - Metas y Tiempos de Maniobra Activos STR

 Zonas excluidas de CANO activos STR: Este reporta muestra un listado de aquellas zonas excluidas de CANO reconocidas en el STR con sus respectivos activos asociados. Los campos se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, CodZonaCano y ZonaCano. Este reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo pertenecía a una de las zonas CANO estipuladas para el STR.

Zo	nasExclu	idasCANOActivo Reporte de Activ	DSSTR os del STR asociados a las Zonas Excluidas de C	ANO			
Consultar	Limpiar	1-22	Empresa:TODOS-				
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	CodZonaCano	ZonaCano
Cia0002	CHEC	Sbs0225	Sbs ESMERALDA (CHEC) - IRRA 1 115 kV	Bah0814	BL1 ESMERALDA (CHEC) A IRRA 115 kV	Znc0001	ZONA IRRA - SALAMINA Y RIOSUCIO
Cia0002	CHEC	Sbs0225	Sbs ESMERALDA (CHEC) - IRRA 1 115 kV	Bah1204	BL1 IRRA A ESMERALDA (CHEC) 115 kV	Znc0001	ZONA IRRA - SALAMINA Y RIOSUCIO
Cia0002	CHEC	Sbs0225	Sbs ESMERALDA (CHEC) - IRRA 1 115 kV	Lin0199	ESMERALDA (CHEC) - IRRA 1 115 kV	Znc0001	ZONA IRRA - SALAMINA Y RIOSUCIO
Cia0002	CHEC	Sbs0230	Sbs ESMERALDA (CHEC) - VITERBO 1 115 kV	Bah0820	BL1 ESMERALDA (CHEC) A VITERBO 115 kV	Znc0002	ZONA VITERBO
Cambio de pá	ágina: 📢 1	2345678910	Þ.	Change page: 1 Go	Page size: 4 Change		Página 1 de 63, Elementos del 1 al 4 de 251

51. Reporte de Activo del STR - Zonas excluidas de CANO activos STR

Esquemas Suplementarios: Este reporte muestra aquellos activos de uso del STR que están asociados a las Esquemas Suplementarios de Carga, es decir, sobre los cuales se asocia la penalización de indisponibilidad según lo establecido en la resolución CREG 094 del 2012 así como aquellos que se ven afectados, en los casos en que aplique. Los campos que se FechaVigencia. CodAgenteCausante. AgenteCausante muestran son: SubsistemaCausante, CodActivoCausante, CodSubsistemaCausante, ActivoCausante, AgenteAfectado, CodSubsistemaAfectado, SubsistemaAfectado, CodAgenteAfectado. CodActivoAfectado, ActivoAfectado, CodEsquema y Esquema. Este reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo estaba asociado a un esquema suplementario de carga.

![](_page_62_Picture_7.jpeg)

59

E Esqu	EsquemasSuplementarios Reporte de Activos del STR asociados a las Esquemas Suplementarios de Carga											
2 Consultar	🛛 Limpiar 🛛 📃 Exporta	r •										
Fecha vigencia:	Fecha vigencia:         2013-01-25         Empresa:        TODOS         ¥											
FechaVigencia	CodAgenteCausante	AgenteCausante	CodSubsistemaCausante	SubsistemaCausante	CodActivoCausante	ActivoCausante	CodAgenteAfectado	AgenteAfectado	CodSubsistemaAfectado			
2013-01-25 00:00	Cia0071	ELEC.CARIBE	Sbs0084	Sbs BOCAGRANDE - CARTAGENA 1 66 kV	Lin0714	BOCAGRANDE - CARTAGENA 1 66 kV	Cia0071	ELEC.CARIBE	Sbs0562			
2013-01-25 00:00	Cia0071	ELEC.CARIBE	Sbs0138	Sbs CENTRO (BARRANQUILLA) - OASIS 1 110 kV	Lin0123	CENTRO (BARRANQUILLA) - OASIS 1 110 kV	Cia0071	ELEC.CARIBE	Sbs0139			
2013-01-25 00:00	Cia0032	ISA	Sbs0822	Sbs ESMERALDA 1 90 MVA 230/115/13.8 kV	Trf1027	ESMERALDA 1 90 MVA 220/115/13.8 KV	Cia0002	CHEC	Sbs0224			
2013-01-25 00:00	Cia0032	ISA	Sbs0715	Sbs OCAÑA 1 90 MVA 230/115/13.8 kV	Trf0293	OCAÑA 1 90 MVA 220/115/13.8 kV	Cia0005	CENS	Sbs0003			
2013-01-25 00:00	Cia0032	ISA	Sbs0816	Sbs SAN MATEO (CUCUTA) 1 150 MVA 230/115/13.8 kV	Trf1021	SAN MATEO (CUCUTA) 1 150 MVA 230/115/13.8 KV	Cia0005	CENS	Sbs0002			

52. Reporte de Activo del STR - Activos no compensan STR

 Activos no compensan STR: Este reporte muestra aquellos activos de uso del STR que están en explotación comercial pero que no están siendo remunerados por cargos de uso, es decir, que no han sido aprobados por parte de la CREG al OR mediante resolución. Para estos activos no son calculados índices de calidad. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodActivo y Activo. Este reporte se consulta para una fecha específica llamada fecha vigencia, para la cual el activo estaba en operación comercial y no hacia parte de la base de activos aprobado para cada OR.

ActivosNoCor	mpensanSTR	-		
	Reporte de Activos del S	IK que no compensan		
2 Consultar 🔲 Limpiar	Exportar -			
Fecha vigencia: 2016-01-2	2 Empresa	TODO5		
CodAgente	Agente	CodActivo	Activo	
Cia0056	CODENSA	Trf1759	BACATA (CODENSA) 2 450 MVA 500/120/11.4 KV	
Cia0056	CODENSA	Bah5807	BT BACATA (CODENSA) 2 450 MVA 115 KV	
Cia0056	CODENSA	Bah5806	BT BACATA (CODENSA) 2 450 MVA 500 KV	
Cia0056	CODENSA	Bah5778	BACATA BAHIA CONDENSADOR 01 30 MVAR 115 kV	
Cambio de página: 📢 123	45678910 🕨	'	Change page: 1 Go Page size: 4 Change	Página 1 de 18, Elementos del 1 al 4 de 71

53. Reporte de Activo del STR - Activos no compensan STR

Eventos Indisponibilidad: Este reporte muestra el reporte de eventos de indisponibilidad de causas tanto excluidas como no excluidas de aquellos activos de uso del STR y conexión al STN que están en explotación comercial y están siendo remunerados por cargos de uso, es decir, que han sido aprobados por parte de la CREG al OR mediante resolución. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, eventoID, TipoOcurrencia, Causa, AfectaHID, FechaInicioEvento, FechaFinEvento, Duracion, Disponibilidad y EventoVigente. Los reportes eventos que se muestran son aquellos que se generaron dentro del rango de fechas seleccionados por el usuario tal como se muestra en la 54.

![](_page_63_Picture_7.jpeg)

60

۵

Herope - XM Companía de Expertos en Merc	ados S.A. E.S.P.	
EventosIndisponibilidad Reporte de Eventos de Indisponibilidad	por activos del STR	
Consultar 📄 Limpiar 📑 Exportar •		
Fecha inicio: 2019-02-13 Fecha final:	2019-02-13 <b>Empresa:</b> TODOS	V Clase evento:TODOS V

54. Reporte de Eventos de Indisponibilidad por activos del STR

• Retrasos Maniobras STR: Este reporte muestra las desviaciones entre el tiempo de instrucción y el tiempo de ejecución real de maniobras sobre activos de uso del STR y activos de conexión al STN establecidas en el Artículo 80 de la Resolución CREG 080 de 1999. Los campos que se muestran son: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivo, Activo, eventoID, TipoOcurrencia, Causa, fechaInstruccion, fechaOcurrencia, Desviacion\_min, tiempoManiobra\_min y Compensa. Este reporte se consulta para un rango de fechas específicas, para todos los activos en operación comercial.

Repr	RetrasosManiobraSTR Reporte por retrasos en Maniobras Activos del STR												
2 Consult	Consultar Limpiar Deportar •												
Fecha inicio	Fecha inicio:         2019-01-01         Empresa:         -T0005         V												
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	eventoID	TipoOcurrencia	Causa	fechaInstruccion	fechaOcurrencia	Desviacion_min		
Cia5903	ELECTRICARIBE.	Sbs1641	Sbs BOSQUE 4 150 MVA 220/66 KV	Trf1720	BOSQUE 4 150 MVA 220/66 KV	O000509841	Maniobra	Instruccion CND	2019-01-16 00:26	2019-01-16 00:50	14.00		
Cia5903	ELECTRICARIBE.	Sbs1641	Sbs BOSQUE 4 150 MVA 220/66 KV	Trf1720	BOSQUE 4 150 MVA 220/66 KV	0000510227	Maniobra	Instruccion CND	2019-01-16 13:31	2019-01-16 13:52	11.00		
Cia0005	CENS(N.SANTANDER)	Sbs1756	Sbs SAN MATEO (CUCUTA) 2 150 MVA 230/115/13.8 kV	Trf1794	SAN MATEO (CUCUTA) 2 150 MVA 230/115/13.8 KV	0000511671	Maniobra	Instruccion CND	2019-01-24 08:32	2019-01-24 08:59	17.00		

55. Reporte por retrasos en Maniobras Activos del STR

 Validacion Causa Disponibilidad STR: Este reporte sirve para verificar las causas de los reportes con la disponibilidad reportada y así hallar de manera rápida, inconsistencias en los reportes de ocurrencias para aquellos activos de uso del STR y conexión al STN. Los campos que se muestran en este reporte son los siguientes:

Valida Repo	acionCausaDispon rte para Validacio	ibilidadSTR n de Registros d	e Activos del STR								
2 Consulta	r 🗄 Limpiar 📘 Exp	ortar -									
Fecha inicio:	2019-01-01	🔲 Fecha fii	nal: 2019-02-01 Empre	sa:TODO	S ¥						
Afecta HID:	TODOS	*									
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActivo	Activo	eventoID	Tipo0currencia	Causa	CausaAfectaHID	fechaOcurrencia	Disponibilidad Compensa
Cia5903	ELECTRICARIBE.	Sbs1224	Sbs VEINTE DE JULIO 110 kV	Beq0749	BARRA VEINTE DE JULIO 110 kV	0000508772	Cambio operatividad	Expansion	NO	2019-01-09 07:00	50.00% SI
Cia5903	ELECTRICARIBE.	Sbs1224	Sbs VEINTE DE JULIO 110 kV	Beq0749	BARRA VEINTE DE JULIO 110 kV	0000510691	Cambio operatividad	Expansion	NO	2019-01-19 07:00	50.00% SI
Cia0017	EPSA(PACIFICO)	Sbs0846	Sbs BAJO ANCHICAYA 115 kV	Beq0598	BARRA BAJO ANCHICAYA 115 kV	0000508137	Cambio operatividad	Mantenimiento	SI	2019-01-05 14:20	50.00% SI
Cia0017	EPSA(PACIFICO)	Sbs0846	Sbs BAJO ANCHICAYA 115 kV	Beq0598	BARRA BAJO ANCHICAYA 115 kV	0000508243	Cambio operatividad	Mantenimiento	SI	2019-01-06 09:14	50.00% SI
Cia0017	EPSA(PACIFICO)	Sbs0846	Sbs BAJO ANCHICAYA 115 kV	Beq0598	BARRA BAJO ANCHICAYA 115 kV	0000508510	Cambio operatividad	No Programado en Consignacion	SI	2019-01-06 17:01	50.00% SI
Cia0036	TEBSA S.A. (E.S.P.)	Sbs1217	Sbs TEBSA 110 kV	Beq0678	BARRA TEBSA 110 kV	0000509239	Cambio operatividad	Mantenimiento	SI	2019-01-12 07:18	50.00% SI
Cia0036	TEBSA S.A. (E.S.P.)	Sbs1217	Sbs TEBSA 110 kV	Beq0678	BARRA TEBSA 110 kV	0000509431	Cambio operatividad	Mantenimiento	SI	2019-01-13 07:19	50.00% SI
Cia0045	TRANSELCA	Sbs1214	Sbs CHINU 110 kV	Beq0684	BARRA CHINU 110 kV	0000513032	Cambio operatividad	Expansion	NO	2019-01-30 08:19	50.00% SI
Cia0045	TRANSELCA	Sbs1214	Sbs CHINU 110 kV	Beq0684	BARRA CHINU 110 kV	0000513185	Cambio operatividad	Expansion	NO	2019-01-31 08:01	50.00% SI
Cia0045	TRANSELCA	Sbs1345	Sbs NUEVA BARRRANQUILLA 110 KV	Beq0771	BARRANUEVA BARRANQUILLA 110kV	0000511231	Cambio operatividad	Expansion	NO	2019-01-22 07:02	50.00% SI

56. Reporte para Validacion de Registros de Activos del STR

![](_page_64_Picture_9.jpeg)

 Zonas Excluidas Temporales CNE Activos STR: Este reporta muestra el listado de todas las zonas excluidas temporales de CNE con sus respectivos activos asociados al STR. Estas zonas son declaradas por los OR y validadas por el CND de acuerdo a los lineamientos establecidos en el numeral 5.1.16.1 de la Resolución CREG 015 de 2018. Los campos que se muestran son los siguientes: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema, CodActivoCausante, ActivoCausante, CodAgenteAfectado, AgenteAfectado, CodSubsistemaAfectado, SubsistemaAfectado, CodActivoAfectado, ActivoAfectado, CodZona, Zona, Fechalnicio y FechaFin. Este reporte se consulta para un rango de fechas en donde la zona está vigente.

Zonas Report	ExcluidasTemporales e de Activos del STR	CNEActivosSTR asociados a las 2	Zonas Excluida	s Temporales de	CNE		
Fecha inicio: Causante:	Limpiar         Exportar           2019-01-01        TODOS	<ul> <li>Fecha final:</li> <li>V</li> </ul>	2019-02-14	Empresa:	TODOS	*	

57. Reporte de Activos del STR asociados a las Zonas Excluidas Temporales de CNE

 Mantenimiento No Utilizado: Este reporta muestra todas las desviaciones de tiempo debidas a consignaciones del plan y fuera del plan cuyo origen del mantenimiento es normal. Este reporta muestra el cálculo del tiempo programado, real y excedente de este tipo de consignaciones. Los campos mostrados en este reporte son los siguientes: CodAgente, Agente, CodSubsistema, Subsistema , CodActivo, Activo, Consignacion, FechalniPro, FechalniReal, Causalni, FechaFinPro, FechaFinReal, CausaFin, FechaSolicitudAgente, DuracionProgramada, DuracionReal, DuracionExcedente. El reporte se genera con el rango de fechas que el usuario configure cuando genere el reporte.

Rep-	tenimientoNoUtil orte de Horas de	izado Mantenimien	to no utilizadas por Activos del STR													
2 Consult	tar 📃 Limpiar 📔 E	xportar •														
Fecha inici	0: 2019-01-01	Fech	a final: 2019-02-01 🗔 Empre	TOC	NOS ¥											
CodAgente	Agente	CodSubsistema	Subsistema	CodActive	Activo	Consignacion	1 FechaIniPro - F	echaIniReal	CausaIni Fech	aFinPro	FechaFinReal	CausaFin	FechaSolicitudAgente	DuracionProgramada	DuracionReal	DuracionExcedente
Cia0005	CENS(N.SANTANDER)	Sbs0004	Sbs CONVENCION - TIBU 1 115 kV	Lin0162	CONVENCION - TIBU 1 115 kV	C0164223	2019-01-15 06:50 2	019-01-15 06:50	2019	-01-15 16:50	2019-01-15 16:20	Cau0163		600.00	570.00	0.00
Cia0005	CENS(N.SANTANDER)	Sbs0004	Sbs CONVENCION - TIBU 1 115 kV	Lin0162	CONVENCION - TIBU 1 115 kV	C0164223	2019-01-17 06:50 2	019-01-17 06:50	2019	-01-17 16:50	2019-01-17 15:26	Cau0163		600.00	516.00	0.00
Cia0631	CE0	Sbs0602	Sbs LA CABAÑA 115 KV	Bah5555	BAHIA DE TRANSFERENCIA 1 CABAÑA (CAUCA 115 kV	C0161855	2019-01-16 08:00 2	019-01-16 08:00	2019	-01-16 17:00	2019-01-16 17:00			540.00	540.00	0.00
Cia0631	CEO	Sbs0602	Sbs LA CABAÑA 115 KV	Bah5555	BAHIA DE TRANSFERENCIA 1 CABAÑA (CAUCA 115 kV	C0161855	2019-01-17 08:00		2019	-01-17 17:00				540.00		0.00
Cia0631	CEO	Sbs0600	Sbs SAN BERNARDINO 115 kV	Bah2812	BAHIA DE TRANSFERENCIA 1 SAN BERNARDINO 115 kV	C0161852	2019-01-09 08:00 2	019-01-09 08:00	2019	-01-09 17:00				540.00		0.00
Cia0631	CEO	Sbs1903	Sbs EL ZAQUE - SAN MARTIN 1 115 kV	Bah1117	BL1 EL ZAQUE A CATAMBUCO 115 kV	C0161854	2019-01-10 08:00 2	019-01-10 08:00	2019	-01-10 17:00	2019-01-10 13:00	Cau0163		540.00	300.00	0.00
Cia0631	CE0	Sbs0377	Sbs SAN BERNARDINO - SANTANDER 1 115 kV	Bah1360	BL1 SANTANDER A SAN BERNARDINO 115 kV	C0161857	2019-01-18 08:00		2019	-01-18 17:00				540.00		0.00
Cia0631	CEO	Sbs0377	Sbs SAN BERNARDINO - SANTANDER 1 115 kV	Bah1360	BL1 SANTANDER A SAN BERNARDINO 115 kV	C0161857	2019-01-19 08:00		2019	-01-19 17:00				540.00		0.00
Cia0631	CEO	Sbs0356	Sbs PANCE - SANTANDER 2 115 kV	Bah1327	BL2 SANTANDER A PANCE 115 kV	C0161858	2019-01-23 08:00		2019	-01-23 17:00				540.00		0.00

58. Reporte de Horas de Mantenimiento no utilizadas por Activos del STR

![](_page_65_Picture_7.jpeg)

• Indisponibilidad Consignaciones Canceladas Reprogramadas: Este reporte muestra aquellas consignaciones del plan y fuera del plan cuyo origen del mantenimiento es normal que fueron canceladas o reprogramadas dentro de los rangos de fecha que se establezcan por el usuario en la consulta.

IndisponibilidadConsignacionesCanceladasReprogramadas
Reporte de Horas de Indisponibilidad por Consignaciones Canceladas o Modificadas por Activos del STR
Consultar Impiar
Fecha inicio:         2019-03-14         Fecha final:         2019-03-15         Empresa:        TODOS         V

59. Reporte de Horas de Indisponibilidad por Consignaciones Canceladas o Modificadas por Activos del STR

![](_page_66_Picture_5.jpeg)

# 6. Formato de Archivos Plano

La información que se registra en HEROPE se realiza comúnmente diligenciando los diferentes campos a través de la Grid de datos del aplicativo en las diferentes ventanas. Cuando el volumen de información se incrementa, diligenciar estos campos individualmente hace que el proceso sea tedioso y dilatado.

Por este motivo, el aplicativo tiene la opción de ingresar la información mediante archivos de texto plano en formatos .txt o .csv. A continuación, se mostrará cual es el procedimiento que se debe seguir para ingresar la información a los módulos de generación, STN y STR.

# 6.1. Módulo de Generación

A continuación, se encuentra la descripción de los campos que se deben incluir en el archivo .csv o .txt para cargar registros de Generación Diaria y Eventos de Generación en el módulo de generación del aplicativo HEROPE.

- Si se va a cargar los registros de Generación Diaria, se debe seleccionar la ventana
   Generación diaria
   y allí se debe seleccionar el ícono
   Cargar archivo
   Una vez se selecciona esta opción, se debe buscar el archivo que contiene la información de los registros el cual debe contar con el formato descrito en los próximos numerales.
- · Si se desea cargar registros de eventos de generación se debe seleccionar la ventana

**Eventos de Generación** y allí seleccionar el ícono Cargar archivo. Una vez se selecciona esta opción, se debe buscar el archivo que contiene la información de los registros el cual debe contar con el formato descrito en los próximos numerales.

## 6.1.1. Carga de datos de Eventos de Generación

Para el ingreso de información mediante archivos de texto plano, la primera fila de este archivo en formato .csv o .txt debe ser de datos y no debe contener los nombres de los campos. Este archivo debe tener las siguientes características:

- Separador de campos: Los campos son separados por un solo carácter: coma (,), punto y coma (;) y pad (|). Cuando el carácter seleccionado es coma (,) o punto y coma (;), es necesario que los campos de descripción tengan como calificador de texto un carácter al inicio y al final del campo comilla doble (").
- Formato de tiempo y de número: El formato de tiempo será de la forma aaaa-mm-dd hh:mm:ss ó aaaa-mm-dd hh:mm. El sistema registra la hora de los eventos reportados con horas y minutos, es decir, el sistema trunca los segundos de los archivos que contengan esta información. El formato de números utilizará como separador de decimales el punto (.)

![](_page_67_Picture_13.jpeg)

• Número de columnas y orden de los campos generación: El número de columnas y orden de los campos es el siguiente:

# Fecha, Unidad, EstadoUnidad, Causa, CausaDetallada, Combustible, Disponibilidad, CsgID, Descripcion.

Si no hay información para alguno de los campos es necesario incluir el separador de campo quedando este espacio vacío y conservando el orden indicado.

Los campos que deben diligenciarse se describen a continuación en la Tabla 1.

Fecha	Fecha de evento (aaaa-mm-dd hh:mm)
Unidad	Código de unidad de generación
EstadoUnidad	Estado de la unidad: Indisponible, Reserva, Servicio
Causa	Código de causa
CausaDetallada	Código de causa detallada
Combustible	Nombre de combustible
Disponibilidad	Disponibilidad
CsgID	Código de consignación
Descripcion	Descripción del evento

Tabla 1. Descripción de los campos para eventos de generación

Por ejemplo, si se desea ingresar un reporte en reserva para la unidad 1 de la Miel, con una disponibilidad de 110 MW a las 00:00 Hrs del día 23 de septiembre de 2014, el registro deberá ser reportado de la siguiente manera:

2014-09-23 00:00, Unh0425, Reserva, Cau0003,, Agua, 110,, Modifica su disponibilidad por cabeza de embalse.

Este reporte quedará registrado en HEROPE tal como se muestra en la 60.

![](_page_68_Picture_12.jpeg)

Generación 🗕 ST	N Suces	os 📀 Evente	os maestro	STR 🛛 Adr	ninistración				
entos de Generación	Generación	n diaria 🦳 Con	sulta de evento	s de generación	Historial de	eventos de generación	Consulta de cálculo	s Consulta de índices	
2 Consultar 🔲 Lim	piar Export	ar 🔹 🗼 Cargar a	rchivo 🖓 Ortog	grafía					
Agente :			Recurso :			Unidad :			
Fecha inicial : 2014	-09-23		Fecha final :	2014-09-24					
Listar solo eventos po	or validar 🔳								
Eventos para la unida	d								
Arrastre el nombre de un	ia columna y suel	telo aqui para agri	ipar por esa colum	ina					
V E	Fecha ocurrencia	Agente	Recurso	Unidad	Estado	Disponibilidad Ca MW	usa Co	mbustible Capacidad efe MW	ectiva Descripción
		7	7	77	r	Y Y	Y	Y	YY
🗖 🗹 🗹 🖻	2014-09-23 00:00	ISAGEN	MIEL I	MIEL I 1	Reserva	110.00 Emi	oalse 😺 🕅 Ag	ua	132.00 Modifica su disponibilidad por cabeza de embalse
Cambio de página:	1234567	8910 🕨		Cambiar de	página 1	Ir Registros por página	1 Cambiar	Página 1 d	e 136, Elementos del 1 al 1 de 13(

60. Reporte Ingresado de evento de generación mediante archivo de texto plano

NOTA: La hora puede ser reportada como hh:mm ó hh:mm:ss, pero los segundos son truncados a 00.

Las claves utilizadas para validar la fecha de eventos son al día siguiente de operación más 03:00 horas. Después de esta fecha los eventos no son almacenados en la tabla de eventos de generación si no en solicitudes de cambio, las cuales serán validadas por el operador del CND.

## Reglas de validación para Eventos de Generación

Para una carga exitosa de información por este medio, se deberán tener en cuenta las siguientes reglas de validación:

- El agente existe en el sistema.
- El recurso existe en el sistema.
- El tiempo de ocurrencia es un valor de tipo fecha válido con formato aaaa-mm-dd hh:mm y debe ser menor a la fecha actual.
- El estado especificado existe en el sistema. No se permite el ingreso de dos registros con fechas diferentes y el mismo Estado.
- El combustible especificado es válido para el recurso.
- La disponibilidad es valor numérico. Si el estado es Indisponible se valida que la disponibilidad sea 0 MW. Si el estado es en Servicio o en Reserva se valida que la disponibilidad sea mayor a 0 y menor o igual a la capacidad efectiva.
- La causa especificada es válida. Se especifica la causa siempre que cambie el valor de la disponibilidad o el estado.
- Si se selecciona la causa Mantenimiento (Cau0005) se debe especificar un número de consignación asignado por el SNC. Además, esta causa no puede seleccionarse para consignaciones de emergencia.

![](_page_69_Picture_15.jpeg)

## Código de causas atribuibles a eventos de generación

A continuación, en la Tabla 2 se listarán las causas y códigos atribuibles a eventos de Generación para el ingreso de reporte de eventos mediante archivos de texto plano.

Código	Código Causa
Cau0001	Evento de generación en otra unidad de la planta
Cau0003	Generador
Cau0004	Interruptores - Transformadores
Cau0005	Mantenimiento programado
Cau0006	Otros no controlables (sabotajes)
Cau0007	Otros, administrativos, paros
Cau0008	Racionamiento de gas decreto MME
Cau0009	RAG: rechazo automático de generación
Cau0010	Servicios auxiliares
Cau0011	STN: Sistema de transmisión nacional
Cau0012	STR: Sistema de transmisión regional
Cau0013	Turbina
Cau0014	Conducciones
Cau0015	Embalse
Cau0016	Rio
Cau0017	Caldera - sistema combustión
Cau0018	Condensador
Cau0019	Sistema propio de combustible
Cau0020	Suministro combustible transporte o producción
Cau0139	Operación
Cau0144	Pruebas BlackStar

Tabla 2. Listado de causas y códigos para eventos de generación

# 7.1.2. Carga de datos de Generación Diaria

Para el ingreso de información mediante archivos de texto plano, la primera fila de este archivo en formato .csv o .txt debe ser de datos y no debe contener los nombres de los campos. Este archivo debe tener las siguientes características:

• Separador de campos: Los campos son separados por un solo carácter: coma (,), punto y coma (;) y pad (|). Cuando el carácter seleccionado es coma (,) o punto y coma (;), es

![](_page_70_Picture_8.jpeg)

necesario que los campos de descripción tengan como calificador de texto un carácter al inicio y al final del campo comilla doble (").

- Formato de tiempo y de número: El formato de tiempo debe ser de la forma aaaa-mm-dd y el formato de números debe ser tener al punto (.) como separador de decimales.
- Número de columnas y orden de los campos generación Diaria: El número de columnas y orden de los campos es el siguiente:

#### Fecha, Recurso, Valor, Combustible.

Por ejemplo, para ingresar la generación diaria del cogenerador Incauca 1 para el día 23 de septiembre de 2014 con una generación real de 176,64 MW deberá ingresarse de la siguiente manera:

#### 2014-09-23,Cog0002,176.64,Bagazo

Tal como se muestra en el ejemplo, el campo combustible debe escribirse sin tildes y con la primera letra en Mayúscula. Este reporte quedará registrado en HEROPE tal como se muestra en la 61.

Generación	🕗 STN 🛛 🛛 Sucesos 🖉 E	ventos maestro	STR 🛛 Admin	istración			
entos de Genera	ación Generación diaria	Consulta de evento	s de generación	Historial de eventos de generación	Consulta de cálculos	Consulta de índices	
Consultar	🔲 Limpiar 🛛 📃 Exportar 👻 💊 Ca	rgar archivo					
Agente :	~	Recurso :		*			
Fecha inicial :	2014-09-23	Fecha final :	2014-09-24				
Arrastre el nombro	e de una columna y suéltelo aquí par	a agrupar por esa colum	na				
Arrastre el nombr	e de una columna y suéltelo aquí par	a agrupar por esa colum	na				
Arrastre el nombr	e de una columna y suéltelo aquí par Fecha generación	a agrupar por esa colum Agente	na	Recurso	Valor generado (MWh)		Combustible
Arrastre el nombr	e de una columna y suéltelo aquí par Fecha generación	a agrupar por esa colum Agente Y	na	Recurso	Valor generado (MWh)		Combustible
Arrastre el nombr.	e de una columna y suéltelo aquí par Fecha generación 2014-09-23	Agente	na V	Recurso	Valor generado (MWh)	176.64	Combustible

61. Reporte Ingresado de generación diaria mediante archivo de texto plano

#### Reglas de validación para Generación Diaria

- Para cada registro recibido el sistema debe validar: que el recurso especificado exista, que la fecha especificada sea válida y que el valor para la generación diaria no supere la capacidad efectiva más un porcentaje de desviación del 10%, para las unidades que hayan declarado generación excedentaria el sistema dejara ingresar el valor siempre el Agente haya declarado este valor.
- Para el Recurso/Unidad, el valor generado no debe ser mayor a 0 si según el registro de eventos la planta estuvo en reserva o no disponible.
- Si el recurso es un grupo generador, valida que todas las unidades del recurso, si durante los 24 periodos de la fecha seleccionada estuvieron en reserva o indisponible, el valor de generación diaria no debe ser mayor a 0 MW.

![](_page_71_Picture_14.jpeg)
## 7.2. Módulo de STN - STR

Para ingresar la información en forma de archivo de texto plano en los módulos STN o STR, según Reportes de ocurrencias requiera; debe seleccionar la ventana se se а continuación Cargar archivo. Una vez se haya seleccionado esta opción, aparece una ventana Examinar... emergente como se muestra en la 62, se selecciona el icono y se procede a seleccionar el archivo que contiene la información de las ocurrencias de activos, el cual debe contar con el formato descrito en los siguientes ítems.

5	Reportes de ocurrenci Reportes de	as e ocurrencias		
			Examinar	
		Aceptar	Cancelar	

62. Ventana emergente para Carga de Archivos Planos

Una vez se seleccione el archivo se da clic sobre el icono Aceptar y aparecera un reporte con la información de la carga, mostrando los registros con inconsistencias y sin inconsistencias como aparece en la 63.

	Examinar	
Aceptar	Cerrar	
Registros sin inconsistencia	15	
Cambio operatividad;;2013-02-24 08:00;;Lin0903;Cambio disponibilidad;0;Cau0081;Cre0011;;;;Prueba ESP;1;0		
Registros con inconsistencias		
No se encontraron registros		

63. Reporte de Carga de Archivos Planos

Luego se selecciona el icono Aceptar de nuevo y la información aparecerá en la Grid de Datos, para que esta quede almacenada en Base de Datos.



## 7.2.1. Formato del Archivo Plano

Para la construccóon del archivo plano se deben tener en cuenta los siguientes criterios:

- La primera fila debe ser de datos, no debe contener nombres de campos.
- Separador de campos: Los campos son separados por un solo carácter: coma (,), punto y coma (;) y pad (|). Cuando el carácter seleccionado es coma (,) o punto y coma (;), es necesario que los campos de descripción tenga como calificador de texto un carácter al inicio y al final del campo comilla doble (").
- Formato de tiempo El sistema registra la hora de los eventos y maniobras reportados con horas y minutos, es decir, el sistema trunca los segundos de los archivos que contengan esta información. aaaa-mm-dd hh:mm:ss o aaaa-mm-dd hh:mm
- Formato de números: Separador de decimales: punto (.)

#### 7.2.2. Número de columnas y orden de los campos

Para los activos del STN, el número de columnas y orden de los campos es el siguiente:

Tipo ocurrencia, Tiempo instrucción, Tiempo ocurrencia, Tiempo reporte, Activo, Tipo Movimiento, Disponibilidad, Causa, Causa Detallada, CsglD, Agente Causante, Activo Causante, Descripción, Bandera de Actuación de ESP, Valor DNA.

Por otra parte, para los activos del STR, el número de columnas y orden de los campos es el siguiente:

Tipo ocurrencia, Tiempo instrucción, Tiempo ocurrencia, Tiempo reporte, Activo, Tipo Movimiento, Disponibilidad, Causa, Causa Detallada, CsgID, Agente Causante, Activo Causante, Descripción, Bandera de Actuación de ESP, Valor DNA, Subsistema Causante.

Si no hay información para alguno de los campos es necesario incluir el separador de campo quedando este espacio vacío y conservando el orden indicado. A continuación, se muestran algunos ejemplos de reporte para carga de archivo plano.

Evento,,2013-02-22 06:00:00,2013-02-22 06:10:00,Bah5333,Apertura,0,Cau0024,Cre0033,,,,Evento Bahia,0,

Maniobra,2013-02-22 06:30:00,2013-02-22 06:30:00,2013-02-22 06:30:00,Trf0202,Movimiento de tap,100,Cau0027,Cre0005,,,,Movimiento Control de Tension,0,,

Cambio operatividad,,2013-02-28 06:00:00,,Trf0875,Cambio disponibilidad,0,Cau0024,Cre0037,,,,Falla en Bujes,0,,



A continuación, en la Tabla 3 se detallan las características de cada uno de los campos del archivo de texto plano.

Campo	Descripción		
Tipo Ocurrencia	Tipo de ocurrencia: Cambio operatividad, Evento, Maniobra		
Tiempo instrucción interruptor	<ul> <li>Fecha de instrucción interruptor con los siguientes formatos:</li> <li>aaaa-mm-dd hh:mm:ss</li> <li>aaaa-mm-dd hh:mm</li> </ul>		
Tiempo ocurrencia interruptor	<ul> <li>Fecha de ocurrencia interruptor con los siguientes formatos:</li> <li>aaaa-mm-dd hh:mm:ss</li> <li>aaaa-mm-dd hh:mm</li> </ul>		
Tiempo reporte interruptor	<ul> <li>Fecha de reporte interruptor con los siguientes formatos:</li> <li>aaaa-mm-dd hh:mm:ss</li> <li>aaaa-mm-dd hh:mm</li> </ul>		
Activo	Código del activo		
Causa	Código de la causa		
Causa Detallada	Código de la causa detallada		
CsgID	Código de consignación. Se debe escribir el código asignado por el SNC (Sistema Nacional de Consignaciones). C00XXXXX		
Tipo Movimiento	Tipo de movimiento: Apertura, Cierre, Movimiento de tap, Cambio disponibilidad y Cambio estado.		
Disponibilidad	Disponibilidad de 0 a 100%		
Agente Causante	Código Agente causante del estado No Operativo		
Activo Causante	Código Activo causante del estado No Operativo		
Descripción	Descripción		
Bandera de Actuación de ESP	Solo aplica para reportes tipo Evento No Programado. Se debe asignar el valor de 1 o 0, si el activo asociado al reporte presento un Evento No Programado asociado a la actuación de un Esquema Suplementario de Protecciones.		
Valor DNA	Valor numérico hasta con dos cifras decimales de la DNA asociada		
Subsistema Causante	Código Subsistema asociado al Activo causante del estado No Operativo		

Tabla 3. Descripción de los campos para ingresar la información mediante archivos de texto plano

### 7.2.3. Códigos Causa

A continuación, en la Tabla 4 se muestran los códigos del campo Causa con el nombre asociado y el módulo en que aplican. El código de la primera columna, es la información que se debe carga en el archivo plano.

Código causa	Nombre	Aplica modulo
Cau0074	Actos de terrorismo	STR
Cau0075	Aumento disponibilidad	STR
Cau0076	Catastrofe natural	STR
Cau0077	Condicion operativa	STR
Cau0078	Consignacion Local	STR
Cau0079	Estado no operativo	STR
Cau0080	Expansion	STR
Cau0081	Forzado	STR
Cau0082	Forzado externo	STR
Cau0083	Instruccion CND	STR
Cau0084	Maniobra apertura	STR
Cau0085	Maniobra cierre	STR
Cau0086	Mantenimiento	STR
Cau0087	Mantenimiento mayor	STR
Cau0088	Plan ordenamiento territorial	STR
Cau0092	Finaliza estado no operativo	STR
Cau0131	No Programado en Consignacion	STR
Cau0133	Evento no programado Otro Sistema	STR
Cau0134	Cierre Pruebas Mtto	STR
Cau0136	Derrateo Disponibilidad	STR
Cau0172	Riesgo Vida Humana STR	STR
Cau0173	Activos STN	STR
Cau0021	Aumento disponibilidad	STN
Cau0022	Condicion operativa	STN
Cau0023	Expansion	STN
Cau0024	Forzado	STN
Cau0025	Actos de terrorismo STN	
Cau0026	Catastrofe natural STN	
Cau0027	Instruccion CND STN	
Cau0028	Mantenimiento	STN



Código causa	Nombre	Aplica modulo
Cau0029	Mantenimiento mayor	STN
Cau0030	Finaliza estado no operativo	STN
Cau0090	Estado no operativo	STN
Cau0130	No Programado en Consignacion	STN
Cau0132	Evento no programado Otro Sistema	STN
Cau0135	Cierre Pruebas Mtto	STN
Cau0166	Forzado externo	STN
Cau0167	Plan ordenamiento territorial	STN

Tabla 4 Listado de causas y códigos para reportes del STN y STR

# 7.2.4. Códigos Causa Real

En la Tabla 5 se muestran los códigos del campo Causa Detallada con el nombre asociado. El código de la primera columna es la información que se debe carga en el archivo plano.

Código causa	Categoría	Nombre
Cre0001	Origen no forzado	Mantenimiento predictivo y/o preventivo
Cre0002	Origen no forzado	Mantenimiento correctivo
Cre0004	Origen no forzado	Proyectos de expansion
Cre0005	Origen no forzado	Solicitud centro nacional de despacho
Cre0006	Origen no forzado	Solicitud Otra Empresa
Cre0007	Origen no forzado	Operacion Automatica (VQ, PLC, Automatismo)
Cre0008	Origen no forzado	Consecuencia AMI (acto mal intencionado)
Cre0010	Origen no forzado	Modificaciones Solicitadas por POT
Cre0012	Origen no forzado	Mantenimiento Elemento Adicional
Cre0013	Origen no forzado	Solicitado por entidades estatales
Cre0014	Humanos	Maniobra indebida
Cre0025	Humanos	Accidental en consignacion local
Cre0026	Humanos	Accidental en consignacion nacional
Cre0027	Humanos	Accidental sin consignacion
Cre0028	Humanos	Otros – humanos
Cre0045	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Falla - equipo de teleproteccion
Cre0049	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y	Falla en el elemento o activo protegido



Código causa	Categoría	Nombre
	control	
Cre0051	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Operacion como respaldo
Cre0052	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Esquema Suplementario - Local
Cre0054	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Relé de protección
Cre0060	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Sistemas de alimentación CC/AC
Cre0062	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Otros - Sistemas secundarios, Protección, Teleprotección y Control
Cre0065	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Coordinación o ajustes de protecciones de activos del STN
Cre0066	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Coordinación o ajustes de protecciones de activos del STR
Cre0067	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Coordinación o ajustes de protecciones de activos de Generación
Cre0069	Sistemas secundarios, proteccion, teleproteccion y control	Sistema de Control
Cre0071	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Explosión o Incendio
Cre0072	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla Generador
Cre0079	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla en equipo de medida PT/CT
Cre0080	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla en equipo inductivo / capacitivo
Cre0081	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla descargador de sobretensiones
Cre0082	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla en Cables
Cre0083	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla de Seccionador
Cre0084	Equipos, accesorios e	Falla de Interruptor



Código causa	Categoría	Nombre
	instalaciones de potencia	
Cre0097	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla en herrajes - conectores
Cre0098	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Falla en Aislador
Cre0099	Equipos, accesorios e instalaciones de potencia	Otros - equipos, accesorios e instalaciones de potencia
Cre0100	Cuerpos, objetos extraños y atentados	Alta vegetacion
Cre0101	Cuerpos, objetos extraños y atentados	Accidente con humano
Cre0102	Cuerpos, objetos extraños y atentados	Vehiculos
Cre0105	Cuerpos, objetos extraños y atentados	Animales
Cre0107	Cuerpos, objetos extraños y atentados	AMI (Acto Mal Intencionado)
Cre0113	Cuerpos, objetos extraños y atentados	Otros - cuerpos u objetos extraños
Cre0118	Medio ambiente	Quema o fuego
Cre0119	Medio ambiente	Contaminación
Cre0120	Medio ambiente	Otras - medio ambiente
Cre0121	Fenomenos naturales	Descarga atmosferica
Cre0122	Fenomenos naturales	Vendaval
Cre0123	Fenomenos naturales	Inundacion
Cre0125	Fenomenos naturales	Deslizamiento del terreno
Cre0130	Fenomenos naturales	Temblor de tierra
Cre0135	Fenomenos naturales	Otros - Fenomenos Naturales
Cre0136	Sistema electrico de potencia	Sobrecarga
Cre0137	Sistema electrico de potencia	Sobrevoltaje
Cre0139	Sistema electrico de potencia	Bajo o Ausencia de Voltaje
Cre0140	Sistema electrico de potencia	Oscilacion de potencia
Cre0141	Sistema electrico de potencia	Operación de Esquema Suplementario - Sistémico
Cre0143	Sistema electrico de potencia	Sobre / Baja Frecuencia
Cre0144	Sistema electrico de potencia	Topologica



Código causa	Categoría	Nombre
Cre0145	Sistema electrico de potencia	Otros - sistema electrico de potencia
Cre0151	Sistema electrico de potencia	Sobrepotencia de envio / recibo
Cre0152	Sistema electrico de potencia	Pérdida de Sincronismo
Cre0155	Otros	No establecida

Tabla 5 Listado de causas reales y códigos para reportes del STN y STR

