

## EL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA Y SU ADMINISTRACIÓN

Gerencia Mercado de Energía Mayorista 22 de julio de 2011





#### **CONTENIDO**

- 1. INTRODUCCIÓN
- 2. ORGANIZACIÓN DEL MERCADO DE ENERGIA MAYORISTA
- 3. MERCADO DE ENERGÍA EN COLOMBIA
- 4. TRANSACCIONES INTERNACIONALES DE ELETRICIDAD TIE
- 5. ADMINISTRACION FINANCIERA DEL MERCADO



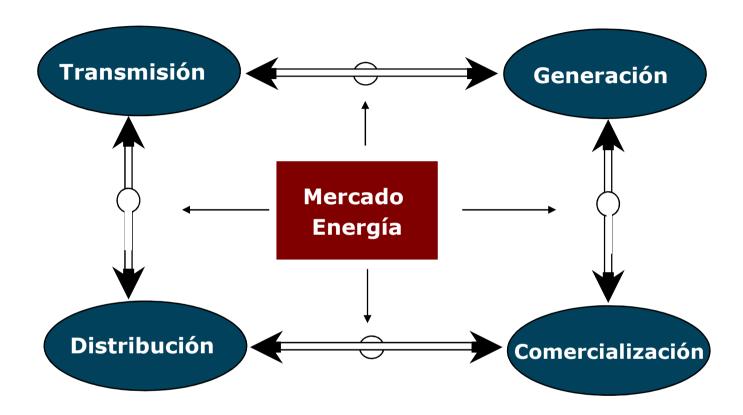


## 1. INTRODUCCIÓN





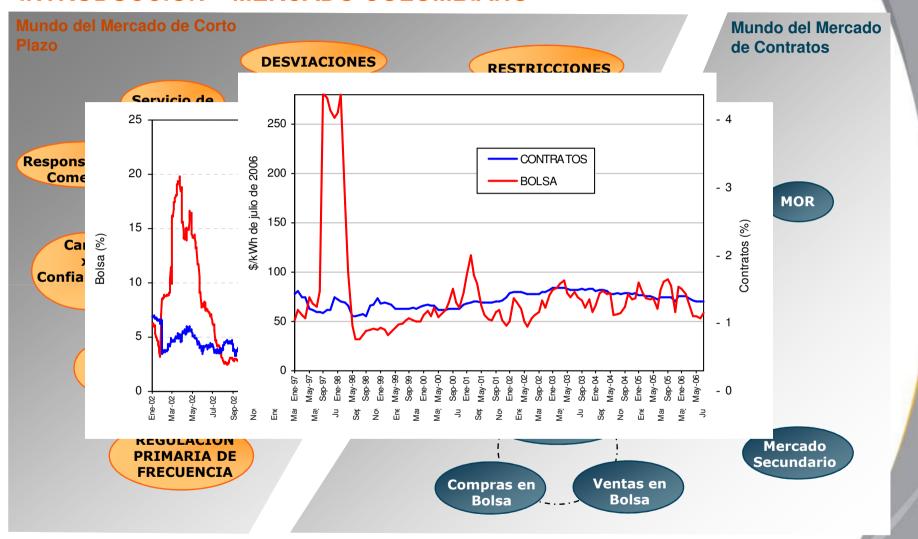
## INTRODUCCIÓN - MARCO GLOBAL



El mercado de Energía dinamiza el potencial técnico y económico, como un motor que mueve todo la Generación, Transmisión, Distribución y Comercialización.



#### INTRODUCCIÓN - MERCADO COLOMBIANO





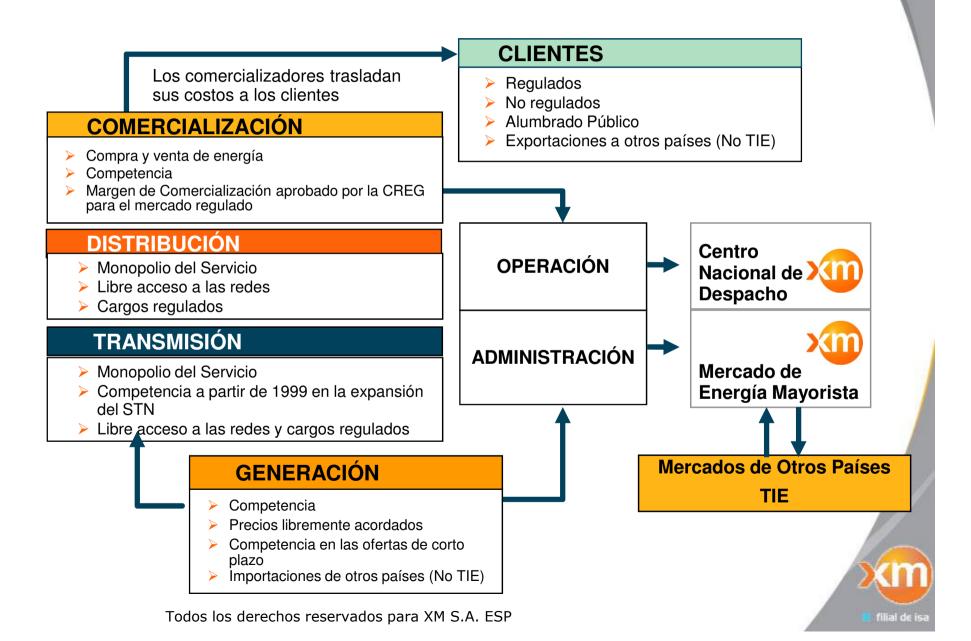


# 2. ORGANIZACIÓN DEL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA





#### **ESTRUCTURA DEL MERCADO**



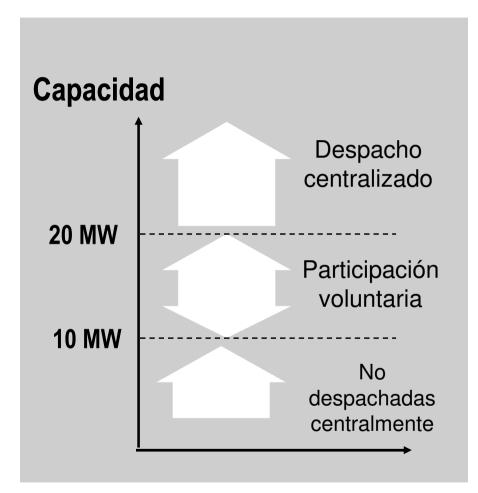
## **GENERACIÓN**

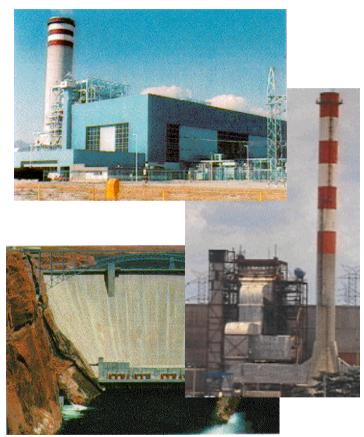


- Competencia en el mercado de corto plazo a través de las ofertas a la Bolsa de Energía
- En el mercado de contratos se realiza la competencia a través de las convocatorias públicas para el Mercado Regulado y las negociaciones libres para el Mercado No Regulado
- Declaración de disponibilidad en la Bolsa de Energía y despacho centralizado
- Generación menor es autónoma en la programación de generación



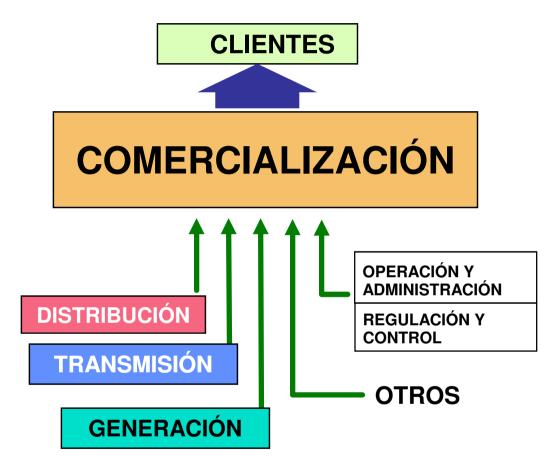
## GENERACIÓN - ¿QUIÉNES PARTICIPAN?







## **COMERCIALIZACIÓN**

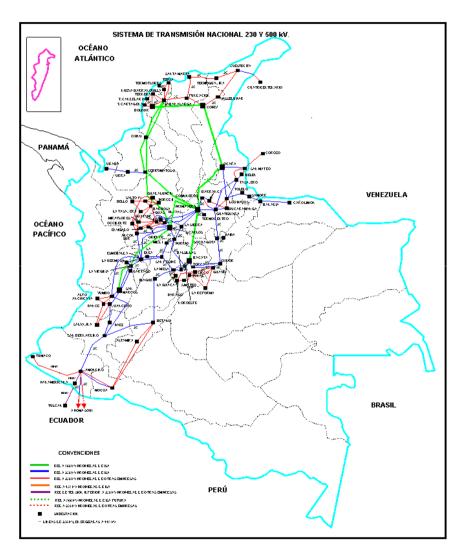


Actividad en competencia a través de la Bolsa de Energía y los clientes finales

- Actividad consistente en la compra y venta de energía eléctrica en el mercado mayorista y su venta con destino a otras operaciones en dicho mercado o a los usuarios finales.
- "Compran" todos los servicios asociados requeridos para entregar la energía al usuario.
- Costos de eficiencia reconocidos por la CREG para tarifa regulada



#### TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN



#### **Transmisión**

- El STN garantiza el libre acceso a las redes de Transmisión
- Viabiliza el desarrollo del mercado a través de la libre competencia
- Ingreso regulado aprobado por la CREG
- Expansión en competencia
- Tensiones iguales o superiores a 220 kV

#### Distribución

Conducción y entrega de energía eléctrica a los centros de consumo.

#### **Niveles de Tensión**

•Nivel IV: Tensión nominal >= 57.5 kV

•Nivel III: 30 kV - Tensión nominal < 57.5 kV

•Nivel II: 1 kV - Tensión nominal < 30 kV

•Nivel I: Tensión nominal < 1 kV

Siglas SIN, STN, STR, SDL



#### **USUARIOS**

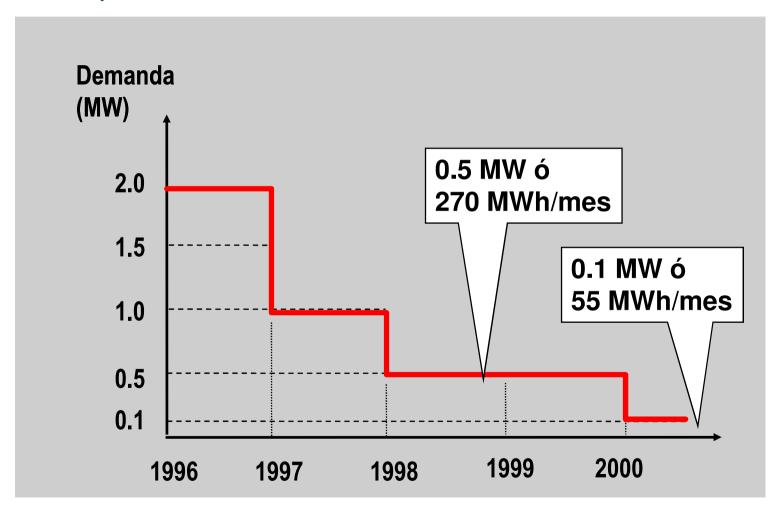
#### MERCADO MAYORISTA

- Los usuarios finales de electricidad participan en el Mercado de Energía por intermedio del Comercializador que los atiende.
- Los costos competitivos de la energía en el Mercado Mayorista son reflejados en las tarifas de los Usuarios.
- Los usuarios tienen plena libertad para seleccionar el Comercializador que les prestará el servicio.



#### **USUARIOS NO REGULADOS**

El requerimiento de demanda para ser considerado usuario no regulado ha disminuido en el tiempo.





#### XM COMPAÑÍA DE EXPERTOS EN MERCADOS S.A. E.S.P.

Es el encargado de efectuar la planeación, coordinación, supervisión y control de la operación integrada de los recursos de generación y transmisión del Sistema Interconectado Nacional.

Administración del Sistema de Intercambios Comerciales - ASIC-mediante el registro de los contratos de energía a largo plazo; de la liquidación, facturación, cobro y pago del valor de los actos o contratos de energía en la bolsa por generadores y comercializadores.

Administración y Liquidación de las Cuentas de Cargos por uso de las Redes del Sistema Interconectado Nacional.



Reglamentos CREG Acuerdos CNO

Reglamentos CREG





## 3. MERCADO DE ENERGÍA EN COLOMBIA





## ¿CÓMO PARTICIPAR EN EL MERCADO?

## Requisitos:



- ◆ Constituirse como una E.S.P. en Colombia o ser una prestadora de servicios de electricidad en la CAN (Ecuador). Certificado cámara de comercio (Objeto Social).
- Firmar Pagarés, con su carta de instrucciones.
- Suscribir un Contrato de Mandato con el ASIC o el LAC.



## ¿CÓMO PARTICIPAR EN EL MERCADO?

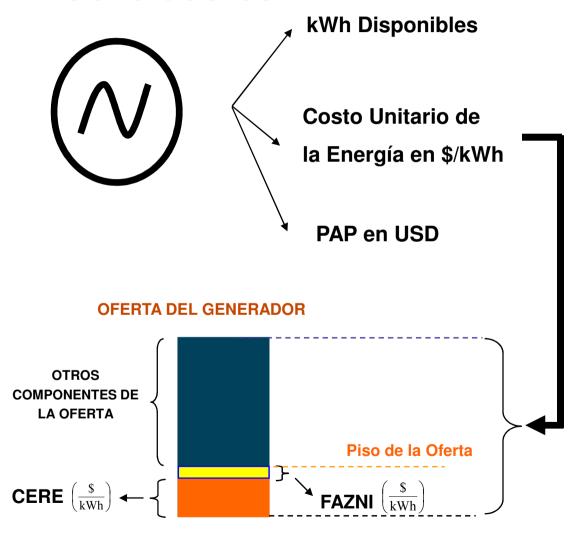
- Si es un transmisor debe registrar sus activos.
- Si es un distribuidor debe tener cargos aprobados por la CREG.
- Si es un generador debe registrar fronteras comerciales, contratos y/o participar en la Bolsa.
   Además debe presentar Garantías.
- Si es un comercializador debe registrar contratos y/o fronteras comerciales. Además debe presentar Garantías.



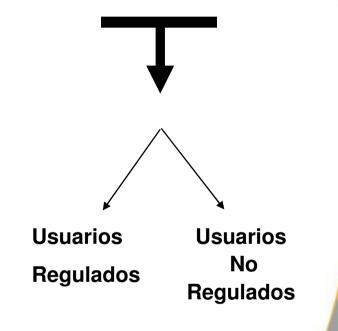


#### **INICIO DEL MERCADO**

#### Generadores



#### Comercializadores



- 1. No Ofertan Precio
- 2. Reportan los kWh Consumidos



#### **MUNDO DEL OPERADOR DEL MERCADO**

## **Despacho Programado**

- Despacho de recursos de generación en orden de Precios.
- Optimización 24 horas.
- Restricciones Eléctricas y Operativas.
- Características Técnicas de las Plantas
- Demanda Programada



Despacho de recursos por seguridad, para cubrir Restricciones Independiente del Precio.

## **Operación Real**

- Cumplimiento del despacho programado.
- Se ve afectada por la complejidad de la operación.





#### **MUNDO DEL ADMINISTRADOR DEL MERCADO**

#### Generación Ideal

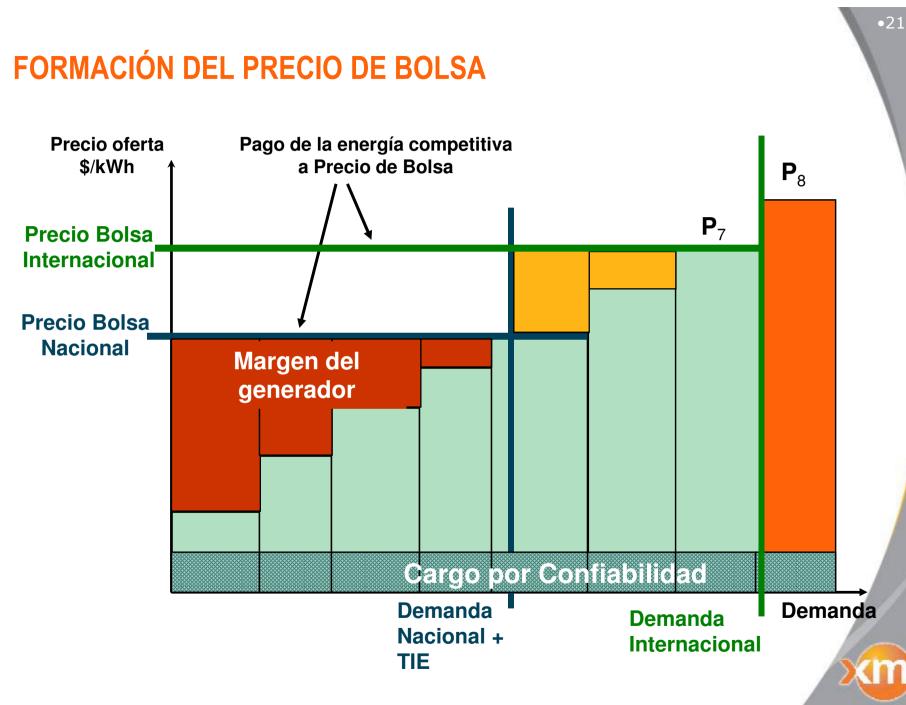


Despacho Ideal (Bolsa de Energía)

La generación ideal se paga a precio de bolsa

- Despacho de recursos de generación en orden de Precios.
- Optimización 24 horas.
- Sin Restricciones Eléctricas y Operativas.
- Demanda Comercial (Real + Pérdidas)
- Ultimo recurso que atiende la demanda pone el Precio Bolsa en \$/kWh.



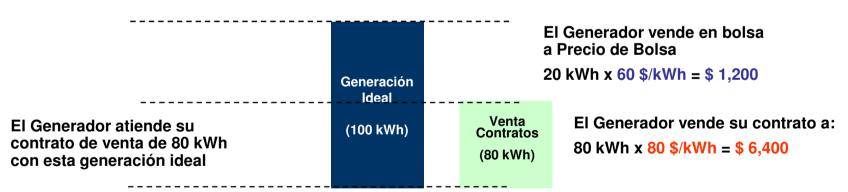


#### **CONTRATOS - GENERADORES**



Precio de Bolsa = 60 \$/kWh

Precio de Contrato Venta = 80 \$/kWh



El generador aumenta sus ganancias, ya que vendió en un contrato a 80 \$/kWh, en vez de vender en bolsa a 60 \$/kWh.



#### **CONTRATOS - COMERCIALIZADORES**





Un Comercializador sin contratos de compra o venta de energía, compra toda su energía atendida en bolsa, al precio de bolsa.

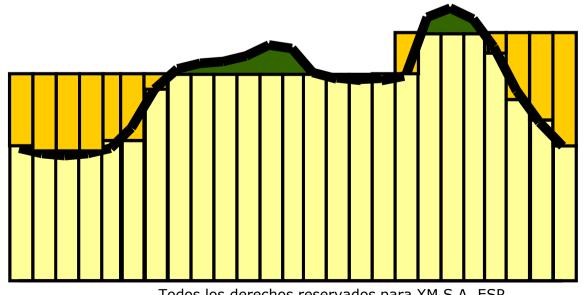


#### **TIPOS DE CONTRATOS**

#### Pague lo Contratado (Take or Pay)

El comprador se compromete a pagar toda la energía contratada, a una determinada tarifa, independiente de que ésta se consuma efectivamente. Si el comprador contrató una cantidad mayor que sus compromisos comerciales, la diferencia la vende en bolsa.

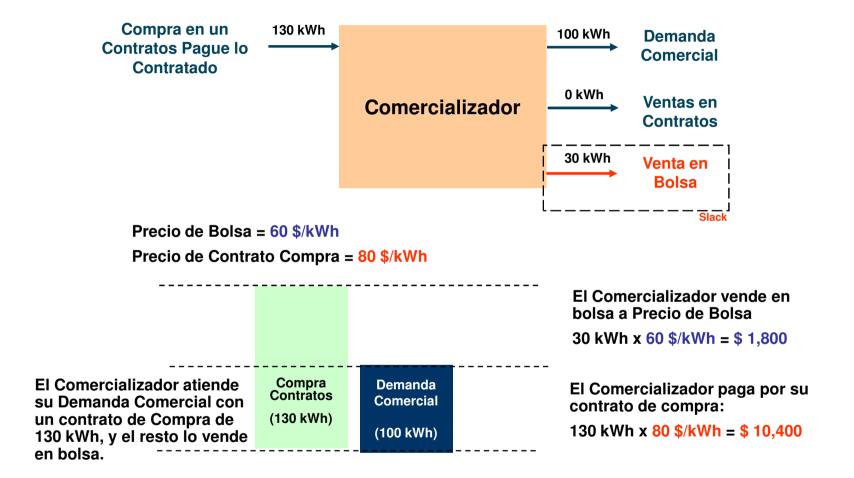
Único caso en que un agente comercializador vende energía en Bolsa.







#### CONTRATO PAGUE LO CONTRATADO



El Comercializador disminuye sus ganancias, ya que compró en un contrato a 80 \$/kWh, para vender una parte en bolsa a 60 \$/kWh.

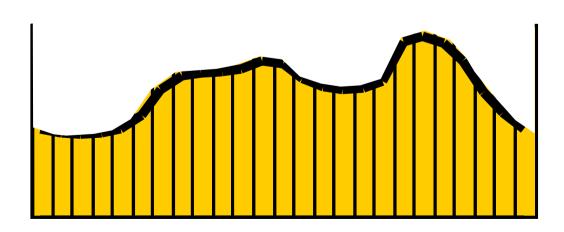


#### **TIPOS DE CONTRATOS**

Pague lo Demandado (Pay as Demand)

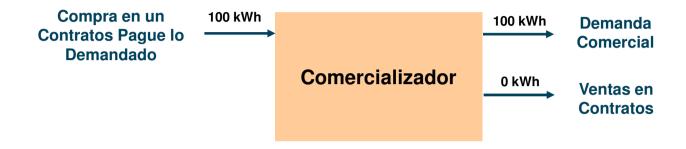
Contratos suscritos para cubrir la demanda comercial del agente comercializador. Las cantidades sólo se conocen al momento de calcular la demanda total del agente comprador.

El Vendedor asume el riesgo de cambio en la demanda.





#### **CONTRATO PAGUE LO DEMANDADO**





El Comercializador atiende toda su Demanda Comercial con un contrato de Compra de 100 kWh. Compra Contratos (100 kWh) Demanda Comercial

(100 kWh)

El Comercializador paga por su contrato de compra:

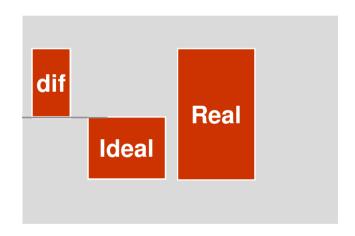
100 kWh x 80 /kWh = \$ 8,000



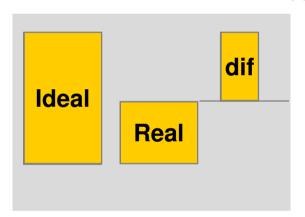
#### **CONCEPTO DE RECONCILIACIONES**



#### RECIBE - Reconciliación (+)



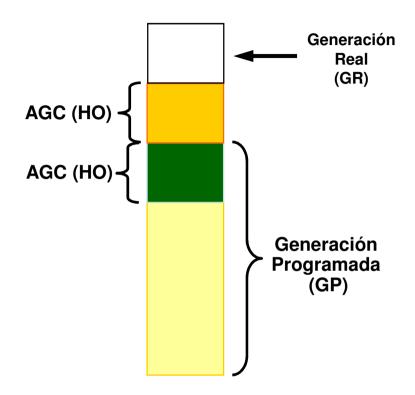
#### PAGA - Reconciliación (-)

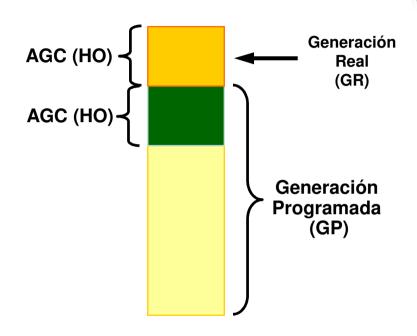


El Generador Devuelve a Precio de Reconciliación El Generador Recibe a Preció de Bolsa (PE) ción PR = Winnifo (Preció Oferta, Preció Referencia)



#### **SERVICIO DE AGC**





#### **PAGO SERVICIO AGC (\$):**

2\*HO x PRAGC

#### **RECONCILIACION (\$):**

Se le quita el AGC que ya se le pagó (Todo)

(GR - GI - 2HO) \* PRAGC

#### **PAGO SERVICIO AGC (\$):**

2\*HO x (PRAGC - CERE) + (GR - GP + HO) X CERE

#### **RECONCILIACION (\$):**

Se le quita el AGC que ya se le pagó (Una Parte)

$$(GP - HO - GI) * PRAGC$$



Todos los derechos reservados para XM S.A. ESP

## RESTRICCIONES Y RESPONSABILIDAD COMERCIAL AGC

Reconciliación Servicio

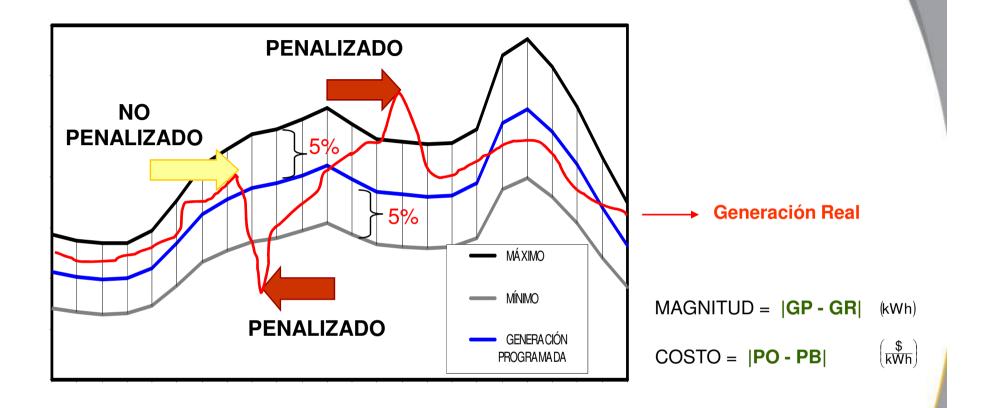
**Restricciones** 

Reconciliación Negativa

Responsabilidad Comercial AGC



#### **DESVIACIONES**



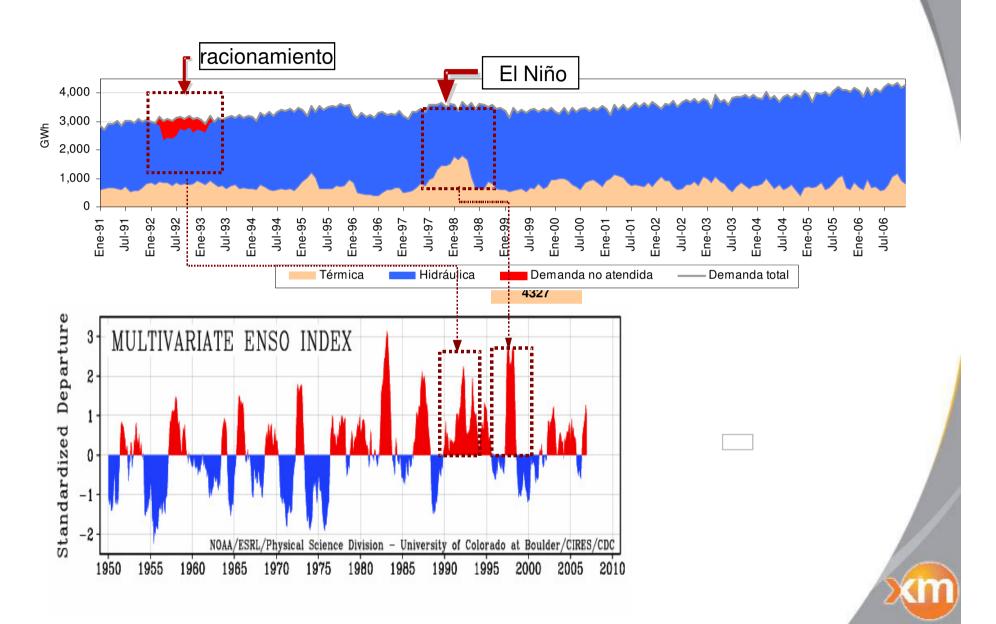
Cada recurso de generación que se desvíe del despacho programado horario por fuera de la franja de tolerancia del 5% verá afectadas sus transacciones comerciales.

#### **RESOLUCIÓN CREG 112 DE 1998**



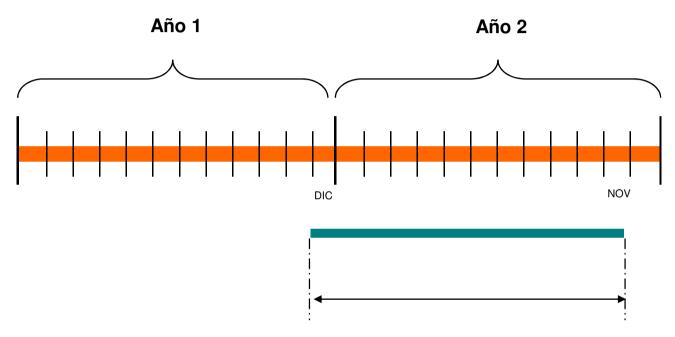
filial d∈ isa

#### **CARGO POR CONFIABILIDAD**



#### **ESQUEMA CARGO POR CONFIABILIDAD**

(Res. CREG 071 y 079 de 2006)



Producto: OEF Plantas - Vigencia 01 Dic/Año a 30 Nov/Año

Agentes

Declaración de ENFICC en kWh/día

ASIC

Asignación de OEF en kWh, a prorrata o mediante subasta

Emite Certificación de la asignación de OEF



#### **CARGO POR CONFIABILIDAD**

#### Valor a Distribuir (VD)

A cada planta del sistema colombiano se le **Distribuye** un dinero por Cargo por Capacidad, por un valor de:

(\$) VDPlanta y = OEF Planta \* PCC

#### Valor a Recaudar (VR)

Cada planta **Recaudó** a través de sus ventas de energía en bolsa y reconciliaciones (Generación Real) un valor de:

(\$) VRPlanta = CERE \* GRPlanta

#### Neto Calculado (F)

F = VD - VR

- F > 0 Al agente se le paga lo que quedo faltando del cargo.
- F < 0 El agente devuelve lo que recaudó de más, con respecto a lo que le tocaba de cargo.



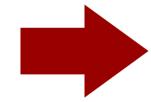
#### **CARGO POR CONFIABILIDAD**

MAGNITUD DE RECONCILIACIONES

El Pref incluye el CERE en OCV y se compara con el precio de oferta que también incluye el CERE.

SE PAGA A PRECIO DE RECONCILIACION (PR)

(Incluye el CERE)



GENERACIÓN REAL

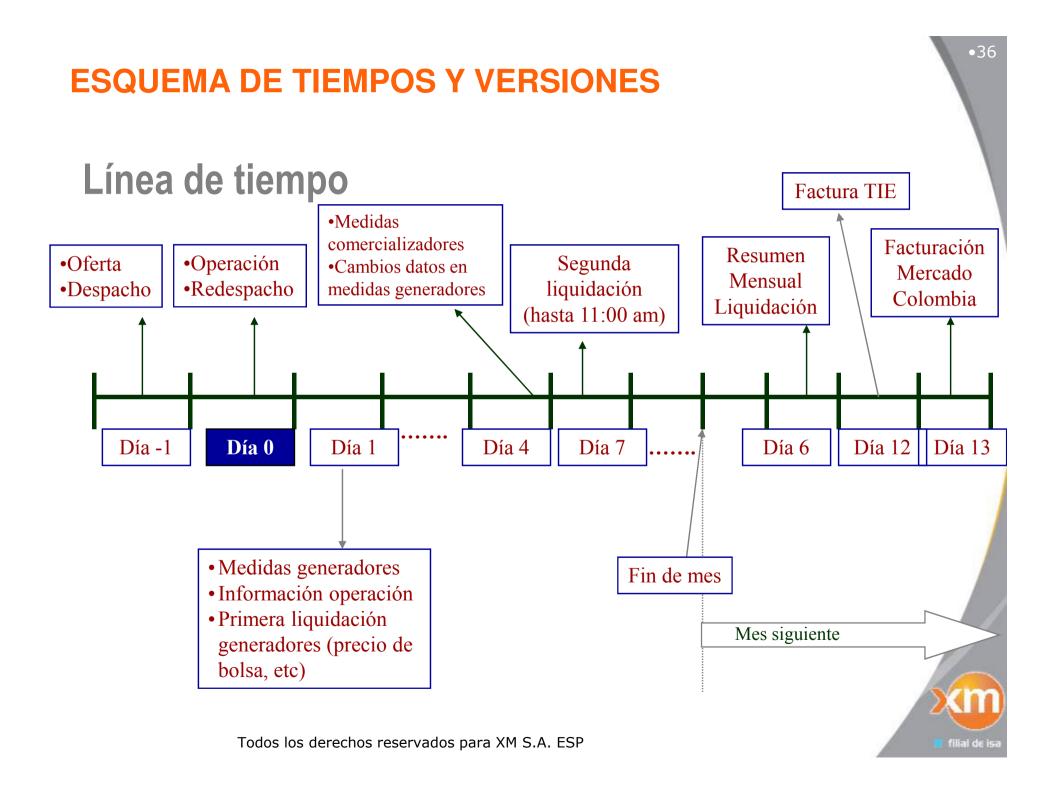
GENERACIÓN IDEAL

SE PAGA A PRECIO DE BOLSA (PB) O PRECIO DE CONTRATOS

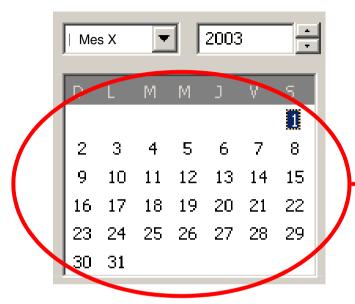
(Incluye el CERE)

Precio de bolsa viene de un precio de oferta.





## **FACTURACIÓN**









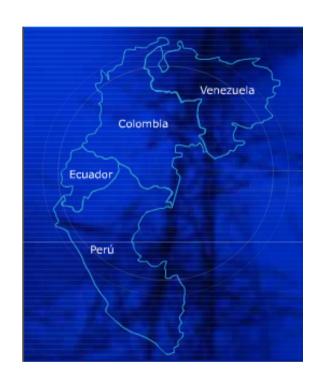
## 4. TRANSACCIONES INTERNACIONALES DE ELECTRICIDAD TIE





#### TRANSACCIONES INTERNACIONALES

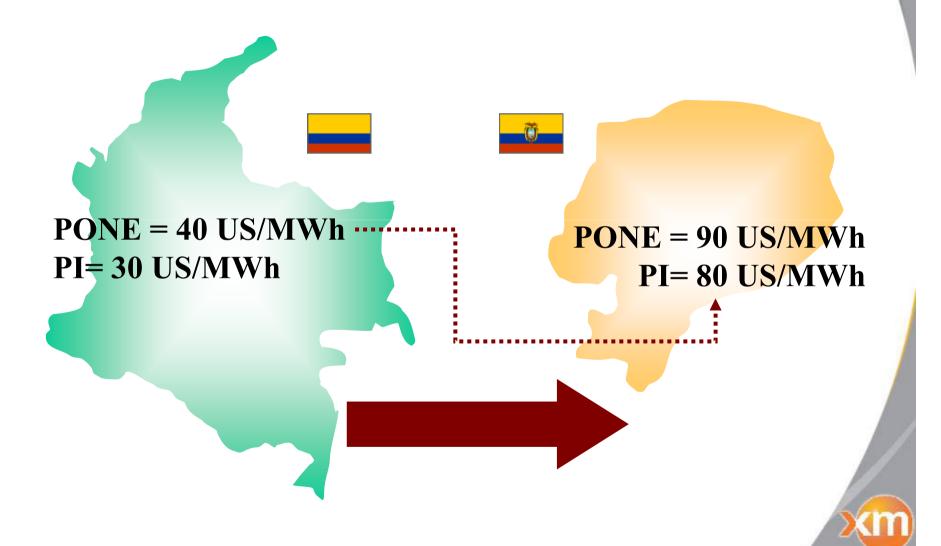
- XM S.A. E.S.P. realiza en nombre del mercado colombiano las transacciones con los otros países.
- El Administrador del SIC es el Administrador del Mercado Colombiano para efectos de las Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo.
- El Centro Nacional de Despacho es el Operador del Mercado para dichas transacciones.



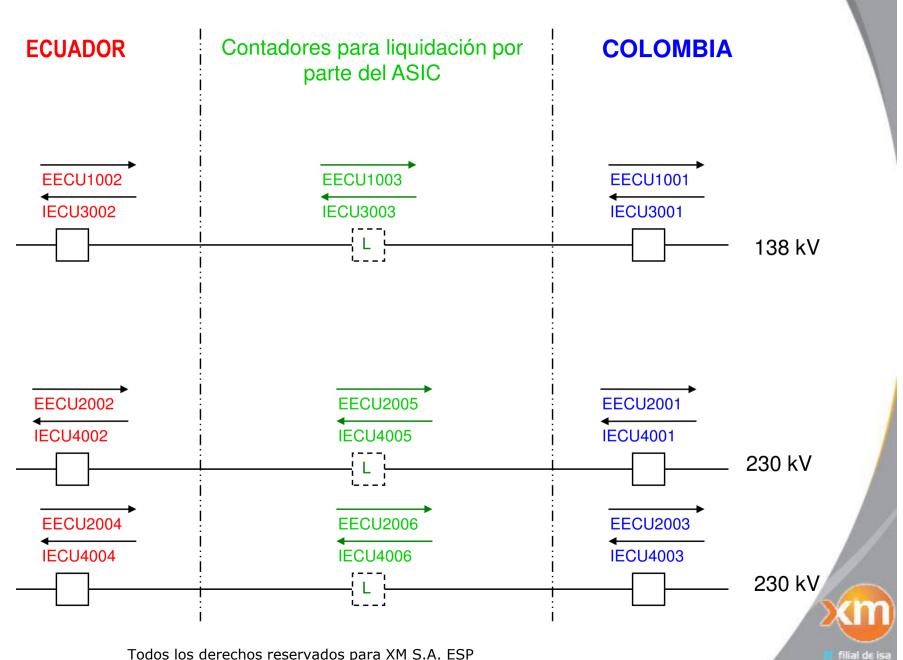




#### **ESQUEMA DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES**







•41

## LIQUIDACIÓN DE LAS TRANSACCIONES COMERCIALES

## **Colombia Exporta**

Liquidación TIE = Máx (CM+PR, PONE<sub>Colombia</sub>) x Lectura

## **Colombia Importa**

Liquidación TIE = Máx (Pholsa Col – CG, PONE<sub>FCU</sub>) x Lectura





## 5. ADMINISTRACION FINANCIERA







## **GARANTÍAS**

El agente debe garantizar sus obligaciones

Según cálculos mensuales realizados por el ASIC

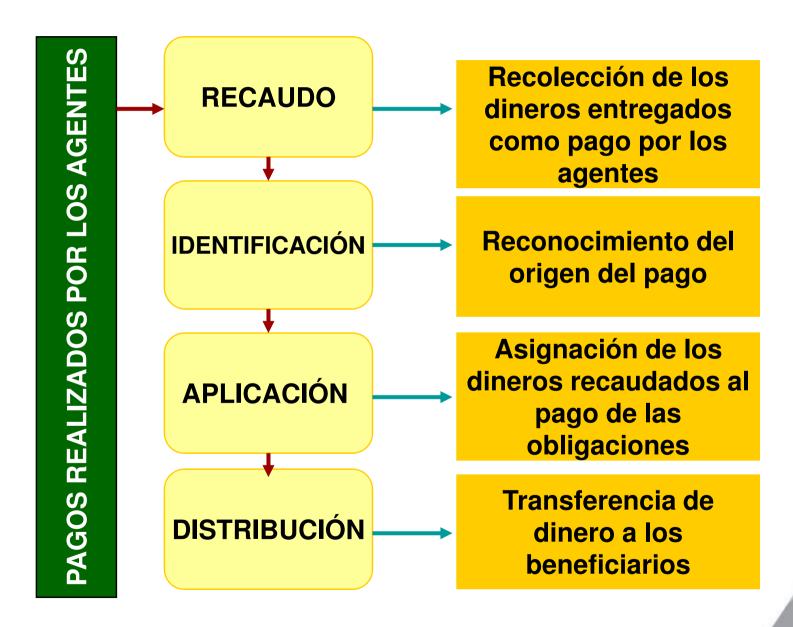
Pagos anticipados calculados y depositados semanalmente en el ASIC

Agentes que compran Energía en Bolsa

TIES: Depósitos semanales previos a la importación de energía Resolución CREG 014/03



## **ADMINISTRACIÓN DE CUENTAS**



## **INSTRUMENTOS PARA GESTIÓN CARTERA**

- Garantías financieras
- Limitación de suministro
  - Demanda de usuarios finales Res. CREG 116/98.
  - De energía en Bolsa no destinada a usuarios finales Res. CREG 001/03.
- Suspensión de registro de fronteras y contratos Res.
   CREG 06/03
- Pagarés





Calle 12 Sur N° 18 – 168, PBX: 57(4) 317 2929 FAX: 57(4) 317 0833, Medellín – Colombia www.xm.com.co



