



ASOCODIS

Asociación Colombiana de  
Distribuidores de Energía Eléctrica

# **FORMULA TARIFARIA GENERAL DEL COSTO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO A USUARIOS REGULADOS – RESOLUCIÓN CREG 240B DE 2015**

**- Audiencia Pública -**

Septiembre de 2016



ASOCODIS  
Asociación Colombiana de  
Distribuidores de Energía Eléctrica

- **OBJETO**
- **OBJETIVOS REGULACIÓN DE LA FORMULA TARIFARIA**
- **COMENTARIOS GENERALES RESOLUCIÓN CREG 240B DEL 2015**
- **CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES**

- **LA EXPOSICIÓN TIENE POR OBJETO PRESENTAR COMENTARIOS DE ASOCODIS A LA PROPUESTA DE LA CREG SOBRE LA FORMULA TARIFARIA DEL COSTO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO A USUARIOS REGULADOS (RESOLUCIÓN CREG 240B DE 2015)**
- **DE ACUERDO CON EL DECRETO 2696 DE 2004 Y LA RESOLUCIÓN CREG 240B DE 2015, ASOCODIS RADICÓ EL 13 DE MAYO DEL 2016 COMENTARIOS SOBRE LA FORMULA TARIFARIA DEL COSTO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO A USUARIOS REGULADOS**
- **MEDIANTE LA RESOLUCION CREG 066 DE 2016 DEL 17 DE MAYO DE 2016 SE AMPLIÓ EL PLAZO PARA COMENTARIOS HASTA EL 16 JULIO DE 2016**
- **MEDIANTE LA RESOLUCION CREG 135 DE 2016 DEL 16 DE SEPTIEMBRE DE 2016 SE ESTABLECIÓ NUEVO PLAZO PARA COMENTARIOS HASTA EL 15 DE NOVIEMBRE DE 2016**

# OBJETIVOS REGULACIÓN TARIFARIA

- **CUMPLIR CON LOS CRITERIOS DE EFICIENCIA ECONÓMICA, NEUTRALIDAD, SOLIDARIDAD, REDISTRIBUCIÓN, SUFICIENCIA FINANCIERA, SIMPLICIDAD Y TRANSPARENCIA ESTABLECIDOS EN LAS LEYES 142 Y 143 DE 1994**
- **FACILITAR LA INCORPORACIÓN DE AVANCES TECNOLÓGICOS**
- **PROMOVER COMPETENCIA EQUILIBRADA DE AGENTES, EVITANDO DESCREME DE MERCADOS Y/O ASIGNACIONES DE COSTOS Y RESPONSABILIDADES DE MANERA INADECUADA**
- **FACILITAR LAS TRANSACCIONES COMERCIALES Y FINANCIERAS QUE CONTRIBUYAN A DARLE ESTABILIDAD AL MERCADO AL MÍNIMO COSTO POSIBLE**
- **EVITAR LA VOLATILIDAD TARIFARIA PARA LOS USUARIOS SIN AFECTAR LA SUFICIENCIA FINANCIERA NI EL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS**
- **SER DE FÁCIL ADAPTACIÓN A LAS REALIDADES ACTUALES DEL MERCADO Y A LAS PROYECCIONES (AUTOGENERADORES, GENERACIÓN DISTRIBUIDA, MOVILIDAD ELÉCTRICA, RESPUESTA DE LA DEMANDA, GESTIÓN EFICIENTE, ENTRE OTROS)**
- **CONTRIBUIR AL USO EFICIENTE DE LOS RECURSOS (TARIFAS CONSIDERANDO CURVA DE CARGA, CANASTA TARIFARIA, MEDICIÓN INTELIGENTE, ETC)**
- **CONSIDERAR IMPACTOS POR ASPECTOS AJENOS A LA GESTIÓN DE LAS EMPRESAS (FORMACIÓN PRECIOS, EXIGENCIAS TERRITORIALES, ETC)**



# COMENTARIOS GENERALES

- **SE REQUIERE CONOCER LOS ANÁLISIS DE IMPACTO NORMATIVOS CON RELACIÓN A LA SUFICIENCIA FINANCIERA Y RECUPERACIÓN DE COSTOS**
- **SE DEBE AVANZAR EN LA ESTANDARIZACIÓN DE CONTRATOS Y EN LA DEFINICIÓN DEL PRODUCTO**
- **REVISAR LA AMPLIACIÓN DE VARIABLES PARA INCENTIVAR A TODA LA CADENA PARA QUE SE DINAMICEN LOS PRECIOS HORARIOS (OFERTA, RESTRICCIONES, ENTRE OTRAS)**
- **MAYOR FLEXIBILIDAD A OR´S PARA OFRECER TARIFAS HORARIAS Y CON SEÑALES DE COSTO DE EXPANSIÓN (TARIFICACIÓN INTELIGENTE)**
- **CONSIDERAR RECONOCIMIENTO DE COSTOS QUE IMPLICAN LOS CONTRATOS FUTUROS, CON ANÁLISIS DE B/C MINIMIZANDO COSTOS Y RIESGOS**
- **EL LIMITE CON EL MOR DESINCENTIVA LA PARTICIPACIÓN DE LA DEMANDA EN LOS OTROS MECANISMOS DE COBERTURA PROPUESTOS**
- **CONSIDERAR EL DESFASE TEMPORAL ENTRE LA APLICACIÓN DE LA TARIFA A LOS USUARIOS Y LA CAUSACIÓN DE LOS COSTOS DE GENERACIÓN**

# COMENTARIOS GENERALES

- **NO ES CLARO COMO SE PRETENDE INCENTIVAR LA COBERTURA A TRAVÉS DE LA ALTERNATIVA DE CONTRATOS DE FUTUROS**
- **REVISAR EL FACTOR ALFA DE 0.6 ÚNICO PARA TODOS LOS MERCADOS, TODA VEZ QUE EXISTEN INEFICIENCIAS EN LA COMPRA QUE NO SON GESTIONABLES POR LAS EMPRESAS**
- **REVISIÓN DEL FACTOR QUE CASTIGA POR SOBRECONTRATACIÓN EN BILATERALES, DADO QUE LA COMPRA SE HACE SOBRE PROYECCIONES Y CON ANTELACIÓN DE 2 A 5 AÑOS. POR OTRA PARTE EL MISMO FACTOR FUE ELIMINADO DE LA RCREG 119/07**
- **LA COMPONENTE AJ DEL CU LIMITA EL VALOR DEL TRASLADO DE COSTOS AL COSTO UNITARIO Y NO SE EVIDENCIA EL TRASLADO DE LOS SALDOS ASUMIDOS POR EFECTO DEL LÍMITE.**
- **SE RESALTA CONSIDERACIÓN QUE UN "UNR" PASE A REGULADO DE FORMA INESPERADA. DEBE REVISARSE EL TIEMPO DE 6 MESES PARA CONSEGUIR UN CONTRATO PARA ESA ENERGÍA. DE IGUAL MANERA, DEBE DEJARSE INCORPORADO EN LA FORMULA LA INCOPORACIÓN DEL "PUI"**

# CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

- **ES IMPORTANTE CONOCER LOS ANÁLISIS DE IMPACTOS NORMATIVOS DE ACUERDO CON LAS PRÁCTICAS DE LA OCDE**
- **DEBEN DARSE LAS SEÑALES ECONÓMICAS ADECUADAS PARA LOGRAR UNA PARTICIPACIÓN ACTIVA DE LA DEMANDA**
- **ES NECESARIO QUE SE ANALICEN LAS CONDICIONES EN TODA LA CADENA DE ENERGÍA DE TAL MANERA QUE SE PROPOGAN CONDICIONES QUE GENEREN LOS INCENTIVOS CORRECTOS PARA EL ESQUEMA DE TARIFAS HORARIAS**
- **LA FORMULA TARIFARIA DEBE GARANTIZAR LA RECUPERACIÓN DE LOS COSTOS ASUMIDOS EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA**
- **QUE SE CONSIDEREN LOS COMENTARIOS PLANTEADOS POR ASOCODIS Y LAS EMPRESAS ASOCIADAS**





ASOCODIS

Asociación Colombiana de  
Distribuidores de Energía Eléctrica

# **FORMULA TARIFARIA GENERAL DEL COSTO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO A USUARIOS REGULADOS – RESOLUCIÓN CREG 240B DE 2015**

**- Audiencia Pública -**

Septiembre de 2016



ASOCODIS  
Asociación Colombiana de  
Distribuidores de Energía Eléctrica