

Contadores tradicionales de energía dan paso a medidores inteligentes

Gobierno busca que con la medición avanzada con sistemas que recolectan y analizan el uso de la energía, haya beneficios en los costos

- [f](#) FACEBOOK
- [✉](#) ENVIAR
- [t](#) TWITTER
- [in](#) LINKED IN
- [G+](#) GOOGLE PLUS
- [🔖](#) GUARDAR



Expertos consideran que la estructura tarifaria debe “sostituirse” gradualmente para permitir el envío de señales de consumo.

ARCHIVO PARTICULAR

POR: PORTAFOLIO · ENERO 27 DE 2020 - 10:19 P.M.

Los tradicionales contadores de luz, que por casi un siglo registraron los patrones de consumo eléctrico en el país, darán paso a los medidores inteligentes de energía.

Así, el Gobierno Nacional busca poner la innovación y la tecnología al servicio del usuario para que pueda jugar un rol más activo, efectivo y eficaz frente al consumo de la corriente eléctrica.

CONTENIDO PATROCINADO

Vía Bogotá - Villavieja abre un nuevo capítulo

Coviandina S.A.S será el nuevo operador de la carretera que conecta la capital con los departamentos orientales.



Lo más leído

1. Colombia logra superar expectativas de negocio por US\$12 millones en Futur
2. Virus chino impulsó el alza del dólar en Colombia
3. Coronavirus: así avanza el tiempo real la propagación de la epidemia

Esta será una de las recomendaciones que presentará la Misión de Transformación Energética, conformada por 20 expertos nacionales e internacionales, al Ejecutivo, como parte de la hoja de ruta para avanzar hacia un servicio de energía cada vez más eficiente, confiable y sostenible, al servicio de los colombianos.

(Las nuevas reglas para medidores de energía y agua).

“Esta carta de navegación guiará al país hacia la transformación energética para incorporar las tecnologías de la cuarta revolución industrial, cumpliendo los Objetivos de Desarrollo Sostenible y haciendo frente a los desafíos del Cambio Climático”, señaló Diego Mesa, viceministro de Energía.

El documento con las recomendaciones, que entrarán desde este martes a su etapa de consultas hasta el próximo 12 de febrero, y que posteriormente será evaluado por los técnicos del Ministerio de Minas y Energía, para los ajustes y publicación de la versión definitiva, tendrá como soporte cinco ejes o focos de acción:

1. Competencia, participación y estructura del mercado eléctrico;
2. El rol del gas en la transformación energética: abastecimiento, suministro y demanda;
3. Descentralización, digitalización y gestión eficiente de la energía;
4. Cierre de brechas, cobertura y calidad del servicio, focalización de subsidios; y
5. Revisión del marco institucional y regulatorio.

DIGITALIZACIÓN PARA UNA GESTIÓN EFICIENTE

Precisamente, una de las recomendaciones a las que tuvo acceso Portafolio, es la relacionada con la ‘Descentralización, digitalización y gestión eficiente de la energía’, en la que los expertos plantean dos esquemas de despliegue para la infraestructura de medición avanzada.

Esta hace referencia a los sistemas **que miden, recolectan y analizan el uso de la energía, e interactúan con dispositivos como los medidores inteligentes de electricidad, de gas, o de agua que deben ser evaluados para identificar los beneficios y costos.**

El primero propone avanzar con los usuarios de mayor consumo de energía y dejar a discreción de los usuarios residenciales la decisión de cambiar su medidor.

(‘Medidores inteligentes ahorran en la tarifa de energía hasta un 30%’).

La otra opción lleva a actualizar la meta del Ministerio de Minas y Energía del 75% de usuarios al 75% de la demanda (energía vendida), avanzando por etapas graduales según los beneficios obtenidos.

“En cuanto a la instalación de estos sistemas y la gestión de los datos, los expertos proponen que sea el distribuidor el responsable en la fase de despliegue de la infraestructura AMI, y en el largo plazo crear un nuevo agente para la gestión y acceso a los datos”, subrayó el viceministro Mesa.

El funcionario recalcó que así “el usuario final puede tener un rol más activo y tomar decisiones mejor informadas sobre su consumo de energía. Esto a su vez resultaría en una formación más eficiente y competitiva de precios”.

Los expertos consideran que la estructura tarifaria debe “sofisticarse” gradualmente **para permitir el envío de señales de consumo (y generación distribuida) eficiente, que motiven a los usuarios de la red a reducir su consumo en las horas de mayor precio de bolsa.**

Así mismo, analizaron aspectos sobre cómo lograr mayor confiabilidad en el suministro a precios más eficientes, **cómo dinamizar la oferta y demanda de gas como combustible de la transición energética, cómo seguir ampliando la cobertura de energía eléctrica y avanzando en el cierre de brechas, la refocalización de subsidios para que este tipo de ayudas lleguen a los hogares que realmente las necesitan y cómo fortalecer** y modernizar las instituciones y empresas del sector para responder a los desafíos de los nuevos modelos del sector eléctrico.

YA COMENZÓ LA TAREA

El país ya lleva camino recorrido en materia de medición inteligente. Y la tarea la viene desarrollando Codensa, empresa del Grupo Ennel, con lo que se da el primer paso para la digitalización de su sistema de distribución de energía.

Así, por primera vez una empresa de energía colombiana implementa un proyecto de esta magnitud, que pondrá a la ciudad y a los municipios beneficiados a la vanguardia en el uso de las tecnologías al servicio de los clientes.

(Los detalles de cómo usted puede producir y vender electricidad en Colombia).

“Es muy satisfactorio para nosotros presentar este importante proyecto de innovación tecnológica, con el cual estamos incorporando en nuestro sistema de distribución modernos equipos de medición de consumo de energía”, señaló uno de sus voceros.

Los medidores ya se han instalado en las localidades de Puente Aranda, Suba, Fontibón y Engativá, así como en los municipios de Zipaquirá y Cogua. Y se espera masificar esta tecnología a los más de 2.900.000 clientes de Codensa, quienes al gestionar su consumo podrán obtener ahorros significativos de energía.

BUENAVENTURA, EN EL PLAN DE MEDIDORES DIGITALES

En agosto de 2019, Epsa, una empresa Celsia, inició en Buenaventura un plan de Eficiencia del Servicio de Energía, con la medición avanzada **“Además de las inversiones permanentes que hacemos en temas técnicos y operativos para la mejora continua del servicio en Buenaventura, vamos a tener inversiones adicionales para alcanzar las metas propuestas por el Gobierno Nacional, en las cuales todas las empresas prestadoras del servicio de energía debemos atender y cumplir. Para esto hemos establecido unos objetivos a mediano plazo y un cronograma en cada uno de los 39 municipios que atendemos en el Valle del Cauca, el cual tendrá un énfasis especial en Buenaventura, donde**

tenemos opciones importantes de mejora”, afirmó Freddy Javier García, líder mantenimiento Transmisión y Distribución Celsia.

RELACIONADOS

RECOMENDADOS



EMPRESAS

'La energía está garantizada mientras entra Hidroituango'



NEGOCIOS

Así atendería el Grupo EPM todo el mercado de 'Caribe Mar'



ECONOMÍA

Los cambios en la forma de comprar energía



EMPRESAS

El GEB comenzó este año con las cifras a su favor

[REPORTAR ERROR](#)

[IMPRIMIR](#)

TE PUEDE GUSTAR

Enlaces Patrocin

Un policía no sabía que una cámara le estaba filmando y la vergüenza es total