

Smart Grids

XVII Curso de Regulación Económica

1 de Octubre de 2019

Ignacio Santelices R.

Director Ejecutivo

Agencia de Sostenibilidad Energética - Chile

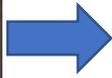
Transición del Consumidor con las Smart Grids

Consumidor



Transición del Consumidor con las Smart Grids

Consumidor

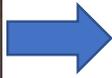


Prosumidor



Transición del Consumidor con las Smart Grids

Consumidor



Prosumidor



Gestionador



Beneficios Smart Grids

- Optimizar Operación del Sistema
- Bajar Costos de Operación
- Mejor Calidad de Servicio (menos cortes y más breves)
- Menor presión en el territorio (grandes centrales, transmisión)

Pero...¿es hoy para todos?



Medidores Inteligentes

- En marzo 2019 se inició en Chile el recambio masivo de medidores análogos a medidores inteligentes, con el objetivo de recambiar el 100% en 7 años.
- Pero....

Medidores Inteligentes



Réquiem para los medidores inteligentes

El año 2016 el Congreso Nacional inicia el desarrollo de un proyecto de ley, aprobado el 2018, que eximía al cliente final de pagar por el retiro y cambio de medidores, ante motivos de fuerza mayor. Algo que parecía inofensivo explotaría un año después. El proyecto modificaría la Ley General de Servicios Eléctricos, donde los usuarios eran propietarios de medidores y empalmes, pasando la propiedad a las distribuidoras.

Por un camino paralelo, en diciembre de 2017, la Comisión Nacional de Energía pública la "Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución", que exige nuevos estándares para sistemas de medición, que deben seguir las distribuidoras, y que obligaba a introducir los medidores inteligentes. Se estaba anidando un proceso público y polí-

tico que sería enfáticamente cuestionado, en esencia por no haber sido suficientemente socializado e informado a la ciudadanía, que incluso cuestionó al poder político y sus decisiones legislativas.

El volumen de inversión total del recambio no es menor, se anticipa que estaría en torno a US\$1.000 millones, materializándose gradualmente hasta 2025. Si bien finalmente la inversión podría ser menor, el orden de magnitud de ella es relevante, en particular considerando el importante peso que tendrán estos activos en la renta de las empresas distribuidoras.

Pero eso ya es historia muy antigua. El sector eléctrico se convulsiona en marzo pasado cuando CGE, la empresa eléctrica con el mayor número de clientes en Chile, cuestiona

las reales ventajas de los medidores inteligentes, cambio tecnológico que estaba siendo apoyado enfáticamente por el gobierno y Enel Distribución (que ya estaba instalando medidores en forma importante en la Región Metropolitana). Una empresa líder cuestiona todo el proceso.

Ahora, el gobierno cambia de parecer y establece que se tratará de un procedimiento voluntario. En la práctica una modalidad voluntaria es un réquiem (una misa de difunto) para los medidores inteligentes, porque lo que se hace es desinflar un problema sin dar una solución de fondo.

Más allá de la contingencia, es necesario reafirmar que la introducción de los medidores inteligentes es una buena medida de política pública. No es evidente la oportuni-

HUGH RUDNIK

Académico de la UC, director de System y miembro de Academia Nacional de Ingeniería de los Estados Unidos.



dad y gradualidad de hacerlo, sin un rediseño de la política pública y la ley de distribución. Como todo cambio tecnológico, en cualquier industria, resulta fundamental que estos medidores traigan beneficios efectivos, en costo, calidad y seguridad de suministro. De otra forma, no serán aceptados por la ciudadanía, que ya se ha manifestado en esa línea, independiente de quien pague los medidores. No es evidente que los beneficios en el corto plazo,

sociales o económicos, dado el marco regulatorio actual, superen la inversión que están asumiendo los usuarios.

Recién dentro de cinco años podríamos tener un proceso tarifario, bajo una nueva ley de distribución. Para esa fecha, es posible que los clientes que realmente necesiten medidores inteligentes aun sean minoría en Chile. Si tuviéramos un mercado más profundo de servicios competitivos de distribución, distinta sería la condición. Por mercado más profundo se considera la masificación de la generación distribuida en las casas, la extensión de la flota de vehículos eléctricos, la incorporación de las baterías domiciliarias, soluciones de gestión de demanda, tarifas horarias reales, etc., y, por supuesto, medidores inteligentes.

“No es evidente que los beneficios en el corto plazo, sociales o económicos, dado el marco regulatorio actual, superen la inversión que están asumiendo los usuarios”

Smart Grids: ¿cómo avanzamos?

- Empezando por aquellos que pueden beneficiarse de la Smart Grid: paneles FV, calefacción eléctrica, etc.
- Actualizando marcos normativos de manera de poder generar tarifas diferenciadas que permitan a los usuarios beneficiarse económicamente de las Smart Grids.
- Educando a la población sobre los beneficios individuales y colectivos de las Smart Grids.

Smart Grids

XVII Curso de Regulación Económica

1 de Octubre de 2019

Ignacio Santelices R.

Director Ejecutivo

Agencia de Sostenibilidad Energética - Chile