

Marzo 22, 2016

Contacto:

Jon Hovey Harrington.
NABCEP Certified Solar Installer

Presidente,
Solar Costa Rica Com S.A.
San Rafael, Alajuela.
+(506) 2244-6369
+(506) 6118-0277
jon@solarcostarica.com



Ing. Jose Sandoval Arce
Ingenieria@solarcostarica.com
+(506) 8759 0497

Para publicación inmediata:

Título: La Revolución de la Energía Limpia Empieza Ahora

La ultima sesión pública de la ARESEP muestra una Costa Rica próspera para los sistemas fotovoltaicos.

(18 de marzo de 2016) San Rafael, Alajuela, marzo 18, 2016 – El pasado jueves 17 de marzo a las 17:15, la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP), celebró su última audiencia pública sobre la estructura de precios para el nuevo programa de generación distribuida. Está programado culminar con todos los requisitos legales para empezar a interconectar sistemas en paralelo con la red de distribución nacional de Costa Rica para el próximo 7 de abril del presente año. Debido a que no hubo objeciones en la reunión, parece que, los proyectos de generación distribuida empezarán de nuevo después de un año de espera por esta nueva estructura de precios y demás requisitos legales tales como los contratos de interconexión entre las empresas eléctricas de distribución y los abonados, modificaciones a las normas técnicas entre otros. El Instituto Costarricense de electricidad (ICE), las empresa de distribución eléctrica, la Asociación Costarricense de Energía Solar (ACESOLAR) y demás involucrados con los temas de energías limpias para generación distribuida han estado negociando sobre los costes en un ambiente en el que cada uno de los entes interesados buscan el máximo beneficio. Después de toda esta negociación parece que finalmente la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP) ha determinado un costo fijo para la tarifa de acceso.

¿Qué ha causado el retraso en el nuevo programa de generación distribuida?

Desde el comienzo, el máximo problema ha sido encontrar un punto de equilibrio entre los distintos intereses de las muchas partes que se ven involucrados por lo que la norma técnica de Planificación, Operación y Acceso al Sistema Eléctrico Nacional (POASEN), publicada en su versión inicial en el diario oficial la Gaceta en abril de 2014 verá su aplicación, con algunas variaciones, finalmente en abril del 2016, es decir 2 años después que esta fuera redactada y

publicada oficialmente. Otro factor importante fueron los costos establecidos a las compañías eléctricas para permitir que los propietarios de sistemas de generación distribuida que desean optar para el sistema de medición neta sencilla tengan un reconocimiento físico sobre los excedentes energéticos que produzca su inversión.

La medición neta sencilla necesita que el medidor trabaje de dos formas. Cuando la producción de energía supera la energía demandada por el consumo, el medidor retrocede la cuenta atrás en kilowatt-hora. Por el contrario durante la noche, cuando la demanda es superior, el consumidor utiliza la energía de la red y el funcionamiento de su medidor es hacia adelante.

Con las nuevas reformas, las empresas y los propietarios de viviendas del programa de medición neta sencilla tendrán que pagar una tarifa de acceso comprendida entre 11,60 y 29,74 colones por cada kilowatt-hora que produzca su sistema y que sea depositado en la red para luego ser retirado de la red en horas de la noche.

Aunque esto contempla un costo adicional para los abonados que desean integrar sus sistemas de generación distribuida a la red eléctrica nacional, todavía existe un ahorro neto por cada kilowatt-hora que se deposita y luego se retira de la red, ya que este costo es inferior al costo que tiene cada kilowatt-hora comprado directamente a cualquiera de las empresas eléctricas de distribución, para abonados residenciales y comerciales. Teniendo en cuenta que actualmente el consumidor residencial del ICE paga 142,80 colones por cada kilowatt-hora, por lo que todavía existe una ganancia neta aproximada de 113 colones para el consumidor que envía el excedente de energía a la red.

La energía que es producida y consumida inmediatamente dentro de las propiedades privadas de los abonados, no presenta ni posee ningún cargo por parte de las compañías eléctricas por lo que el ahorro es mayor. Cada compañía eléctrica tiene un precio de tarifa de acceso diferente y también tarifas de facturación distintas por lo que cada compañía tendrá características financieras distintas para cada abonado.

Los costos de la tarifa de acceso y los costos de cada kiloWatt-hora comprado directamente a las empresas distribuidoras se presentan a continuación:

Empresa eléctrica de distribución.	Tarifa de acceso para la energía depositada en la red (¢/kWh)	Costo del kWh para abonados residenciales (consumos superiores a 300 kWh/mes)	Costo del kWh para abonados comerciales (consumos inferiores a 3000 kWh/mes)
ICE	¢ 28,26	¢ 142,80	¢ 119,30
CNFL S. A.	¢ 17,99	¢ 110,16	¢ 117,34
JASEC	¢ 14,64	¢ 89,98	¢ 103,92
ESPH S. A.	¢ 11,60	¢ 84,57	¢ 90,20
COOPELESCA R. L.	¢ 27,30	¢ 92,65	¢ 95,64
COOPEGUANACASTE R. L.	¢ 21,31	¢ 97,56	¢ 102,10
COOPESANTOS R. L.	¢ 29,74	¢ 134,81	¢ 161,11

Solar Costa Rica Com S.A.

COOPEALFARO RUIZ R. L.	₡ 28,61	₡ 95,75	₡ 103,12
------------------------	---------	---------	----------

Actualmente hay bancos de Costa Rica que ofrecen financiamientos verdes o eco-amigables para sistemas de generación distribuida, con menores tasas de interés comparativamente con los préstamos regulares. Eso, y los bajos costos de registro de las instalaciones, permiten producir electricidad a partir de energías renovables como la fotovoltaica en los techos de los abonados con costos menores a los cargos de la compañía eléctrica. Esto se puede lograr con poco o ningún costo por parte de los abonados ya que los periodos de pagos de los préstamos pueden ajustarse de forma tal que los abonados cancelen a los bancos montos que sean iguales o inclusive inferiores a sus antiguos recibos eléctricos lo cual abre las oportunidades de instalación de este tipo de sistemas a muchos nuevos productores consumidores.

Los paneles solares también aumentan los valores de la propiedad, al mismo tiempo que reducen las facturas de electricidad. En 2015, un grupo dirigido por el Departamento de Laboratorio de Lawrence Berkeley de Energía en Estados Unidos (EE.UU.) encontró que los compradores de vivienda en los Estados Unidos consistentemente han estado dispuestos a pagar más por los hogares con sistemas de energía solar, promediando cerca de \$ 4 por Watt de energía fotovoltaica instalada. Este es muy superior al precio por Watt para instalaciones solares en Costa Rica. Eso significa que un sistema de 5.000 Watts en los EE.UU. aumentaría en promedio \$ 20.000 el valor de reventa de la casa. Como en Costa Rica se pagan 2 o 3 veces más por cada kWh de electricidad, añadido al incremento medio del precio de la electricidad que históricamente ronda valores cercanos al 10% anual hacen que la energía solar fotovoltaica se convierte en una valiosa inversión con excelentes rendimientos.

Los bajos precios, el financiamiento, la experiencia de los instaladores de calidad en el marco del antiguo Plan Piloto están en su lugar y listos para convertir en solar a una gran parte de la combinación de energías limpias en Costa Rica. Con todos estos factores se espera conduzcan a un resurgimiento en la industria que proporcionaba 1.600 puestos de trabajo antes de que el programa solar anterior cerrara el pasado mes de marzo. Esta es una buena noticia para Costa Rica, que está siendo utilizado como un ejemplo para el resto del mundo a seguir con su programa de energía verde.



Solar Costa Rica recientemente instaló 160 paneles para proporcionar la energía que hace funcionar el primer pozo de agua municipal en América Central y que funciona con energía solar fotovoltaica. La instalación junto con el control automático motores ha reducido los costos de facturación eléctrica aproximadamente en ₡1 000 000 por mes. Los ahorros previstos en el sistema durante 25 años (periodo de garantía de los paneles) es de más de trescientos millones de colones.

Solar Costa Rica Com S.A.. proporciona fotovoltaica y sistemas eficientes desde 2004.