CONSOLIDACIÓN Y RESPUESTA

PROCESO DE CONSULTA CIUDADANA DEL “REGLAMENTO DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA PARA AUTOCONSUMO”

En el marco de lo dispuesto en la Ley Nº 20.500, sobre Asociaciones y Participación Ciudadana en la Gestión Pública, el Ministerio de Energía con fecha 23 de mayo de 2019 dio inicio al proceso de consulta ciudadana de la propuesta de reglamento de generación distribuida para autoconsumo.

Durante la etapa de consulta ciudadana, cuyo cierre se efectuó el 13 de junio de 2019, se recibieron observaciones y comentarios por parte de EEAG; ACESOL A.G.; STC Sunbelt SpA; Fronius Internacional; Cox Energy GD SpA; Solarity SpA; Corporación Cultural Economía del Bien Común “EBC Valparaíso”; CENIT ENERGY SPA; CChC; Servicio de Energía Ciudad Luz SPA; STC Sunbelt SpA; Tesla Energy S.A.; Generación S SpA; Soventix Chile SpA; Coordinador Eléctrico Nacional; Rising Sun Chile; y los señores Eugenio H. Fernández; Marco Rivera; John Araneda Peña; Gonzalo Esteban Quiñones Faúndez; Jorge Coronado; Gerson Román Victoriano; Eugenio H. Fernández; y Bastián E. Celis.

Las opiniones recibidas fueron evaluadas y ponderadas por parte de esta Secretaría de Estado, incorporándose las modificaciones que se han considerado pertinentes con el cumplimiento de los objetivos perseguidos en virtud de la propuesta reglamentaria sometida a consulta ciudadana.

En razón de lo antes mencionado, a continuación se exponen los principales cambios efectuados a la propuesta de reglamento de generación distribuida para autoconsumo.

En consecuencia, se pone término al proceso de consulta ciudadana del reglamento de generación distribuida para autoconsumo.

- Se agregan las definiciones de Cargos por Suministro Eléctrico y Usuario Final Residencial.
- Se precisa la definición de Equipamiento de Generación Conjunto.
- Se agrega un mecanismo para los Usuarios Finales que se agrupen y dispongan para su propio consumo de un Equipamiento de Generación Conjunto, en virtud del cual tendrán derecho a inyectar la energía que de esta forma generen a la red de distribución.
- En relación a los propietarios del Equipamiento de Generación Conjunto se establece que ninguno de los Usuarios Finales miembros de la agrupación podrá ejercer una posición dominante respecto de los demás propietarios del Equipamiento de Generación Conjunto.
- Se precisa la identificación de los miembros de la agrupación que deberán suscribir el contrato de propiedad conjunta.
- Se precisa que el representante de la agrupación ante la Empresa Distribuidora podrá tener la facultad de representar a los miembros de la agrupación ante las autoridades administrativas que correspondan.
- En relación a la solicitud de conexión del Equipamiento de Generación, se precisa la información que deberán mantener las Empresas Distribuidoras a disposición de los interesados y del Usuario Final.

- Se precisa con mayor exactitud el contenido que deberá tener la SCR en relación con la individualización del solicitante.
- Se añade información que deberá incluir la respuesta de la SCR de la Empresa Distribuidora en relación con la Capacidad Instalada y de la Capacidad de Inyección de los Equipamientos de Generación ya conectados al mismo transformador de distribución donde se solicita la conexión del Equipamiento de Generación.
- Para el caso de que el o los Usuarios Finales hayan optado por el mecanismo establecido en el **¡Error! No se encuentra el origen de la referencia.** del Reglamento, se precisa que la Empresa Distribuidora deberá verificar que el o los puntos donde se realizará la conexión para el suministro de energía o la ampliación de servicios se encuentran en su respectiva red de distribución.
- Se establece que el Usuario Final podrá pagar las actividades necesarias para efectuar la tramitación y conexión del Equipamiento de Generación mediante cualquier medio de pago del que disponga la Empresa Distribuidora.
- Se aclara que la sigla “NC” corresponde al concepto de Notificación de Conexión.
- Se agrega que para el caso del Equipamiento de Generación Conjunto, la vigencia de la manifestación de conformidad podrá prorrogarse hasta por 24 meses.
- Se agrega que en la NC deberá además acreditarse el pago de las actividades necesarias para efectuar la tramitación y conexión del Equipamiento de Generación.
- Se establece un plazo para que la Empresa Distribuidora requiera fundadamente al Usuario Final corregir su NC.
- En relación a la conexión del Equipamiento de Generación, se establecen plazos para la Empresa Distribuidora en relación a la supervisión del mismo y se regula lo que ocurre en caso de no materializarse la conexión por causas atribuibles al Usuario Final.
- Se precisa la información que debe contener el modelo de contrato de conexión del cual deberán disponer las Empresas Distribuidoras.
- Se precisa la regulación relativa a la modificación del contrato de conexión por cambio de modalidad de operación.
- Se agregan ciertos parámetros que no deberán considerarse para establecer la Capacidad Instalada permitida y la Inyección de Excedentes Permitida.
- Se establece cómo deben ser evaluadas las SCR de los Usuarios Finales que posean un Equipamiento de Generación que se conecte a las redes de distribución de media tensión por medio de un transformador de distribución de uso exclusivo de dichos usuarios.
- Se establece la responsabilidad de la Empresa Distribuidora de monitorear que el límite a la Capacidad de Inyección del Equipamiento de Generación no sea sobrepasado en conformidad a la normativa técnica vigente.
- En relación con los descuentos de las inyecciones de energía, se establece el rol de las Empresas Distribuidoras respecto de los Usuarios Finales que dispongan de Equipamiento de Generación cuyos consumos e inyecciones se registren en equipos de medición generales ubicados en el empalme de la alimentación principal en casos en que existan remarcadores aguas abajo.
- Se aclara que la sigla “IVA”, corresponde al concepto Impuesto al Valor Agregado.
- Se aclara que la tarifa de cargos de suministro energizados, corresponderá a la suma de todos los Cargos por Suministro Eléctrico energizados de la facturación del Cliente al momento de realizar el cálculo contenido en el artículo 63° del Reglamento.

- Se establece que las respuestas de las Empresas Distribuidoras a los requerimientos establecidos en el presente reglamento deberán ser acompañadas de todos los antecedentes y medios de verificación que permitan respaldarlas.
- Se establece una regulación especial para los casos de los Equipamientos de Generación de Usuarios Finales que de acuerdo a lo establecido en el inciso tercero literal d) del artículo 147° de la Ley, contraten suministros a precios libres.
- Se establece que la contratación de suministros a precios libres señalada en el artículo 80° del Reglamento será una causal de término anticipado del contrato de conexión suscrito entre la Empresa Distribuidora y el Usuario Final, que operará de pleno derecho, sin necesidad de declaración judicial alguna
- Se modifica el Decreto Supremo N° 6, de 29 de enero de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento que establece los requisitos que deben cumplir las instalaciones de cogeneración eficiente.
- En las disposiciones transitorias, se establece lo que ocurre en los casos de los Usuarios Finales que se encuentran tramitando una SCR a la fecha de entrada en vigencia del Reglamento y se señalan los valores de los factores de planta transitorios.

Próximos pasos.

Se informa que en el siguiente link <http://www.energia.gob.cl/sobre-el-ministerio/reglamentos-en-tramite> se podrá conocer el estado de tramitación del reglamento en la Contraloría General de la República, una vez que el Presidente de la República suscriba el correspondiente decreto.