

ANT.: Oficio Ordinario N°475, de fecha 18.04.2024, del Ministerio de Energía. Ingreso SEC N°836, de fecha 19 de abril de 2024.

MAT.: Emite pronunciamiento respecto de escenarios de evaluación de impacto de inyecciones de PMGD con componente de almacenamiento en redes de distribución con restricción horaria.

DE: SUPERINTENDENTA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES
A : MINISTRO SR. DIEGO PARDOW LORENZO
MINISTERIO DE ENERGÍA

1. Mediante Oficio indicado en el ANT., Ud. requiere que esta Superintendencia, en ejercicio de las atribuciones consagradas en el artículo 3° numerales 34 y 36 de la Ley N°18.410, interpretar administrativamente las disposiciones contenidas en los artículos 93° y 94° del D.S. N°88, de 2019, Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala (en adelante "DS N°88" o "Reglamento") y artículo 3-29 de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD, de 2024 (en adelante "NTECO de 2024"), a efectos de calificar la habilitación normativa que permite que los Pequeños Medios de Generación Distribuidos o "PMGD" puedan optar por definir sus horarios de inyección para aminorar el impacto de su operación en las redes de distribución, así como reducir los efectos de su operación en las instalaciones de transmisión zonal, considerando en ambos casos las congestiones producidas en los sistemas referidos.

Para estos efectos, señala que el razonamiento planteado anteriormente es consistente con lo establecido en el artículo 149° de la Ley General de Servicios Eléctricos, que establece el derecho de los PMGD a vender la energía inyectada al sistema, reconociendo la libertad de estos para restringir su autodespacho a determinados bloques horarios, previa coordinación con la empresa distribuidora. Agrega que el pronunciamiento solicitado es sin perjuicio de ejercer la facultad de este Servicio para emitir una instrucción general, a efectos de establecer las condiciones técnicas y procedimentales necesarias para la aplicación que estime pertinente.

2. En atención a la solicitud de pronunciamiento indicada precedentemente, esta Superintendencia puede señalar lo siguiente.

De manera preliminar, es necesario señalar que, en virtud de lo dispuesto en el artículo 2° de la Ley N°18.410, Orgánica de este Servicio, corresponde a esta Superintendencia fiscalizar y supervigilar el cumplimiento de las disposiciones legales y reglamentarias, y normas técnicas del ámbito de su competencia, para verificar que la calidad de los servicios que se prestan a los usuarios sea la señalada en dichas disposiciones y que las antes citadas operaciones y el uso de los recursos energéticos no constituyan peligro para las personas o cosas. En este sentido, corresponde a este Servicio, entre otras cosas, **interpretar y aplicar administrativamente** las disposiciones legales y reglamentarias cuyo cumplimiento le corresponde vigilar e **impartir instrucciones de carácter general a las empresas y entidades sujetas a su fiscalización**; y **adoptar las medidas tendientes a corregir las deficiencias que observare**, con relación al cumplimiento de las leyes, reglamentos y demás normas cuya supervigilancia le corresponde (artículo 3° N°34 y 36).



Caso:2051697 Acción:3654263 Documento:4071123
V°B° KHB/JSF/MF./MH./NMM

<https://wlhttp.sec.cl/timesM/global/imgPDF.jsp?pa=3654263&pd=4071123&pc=2051697>

Dirección: Avenida Bernardo O'Higgins 1465 – Santiago Downtown, Santiago Chile - www.sec.cl

Por su parte, se debe hacer presente que el artículo 149°, inciso sexto, de la Ley General de Servicios Eléctricos dispone lo siguiente:

“Los concesionarios de servicio público de distribución de electricidad, así como aquellas empresas que posean líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público, deberán permitir la conexión a sus instalaciones de distribución correspondientes de los medios de generación o sistemas de almacenamiento cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema eléctrico no superen los 9.000 kilowatts, sin perjuicio del cumplimiento de las exigencias de seguridad y calidad de servicio vigentes. (...)”

Los medios de generación a los que hace referencia la citada disposición corresponden a los denominados PMGD, regulados en el DS N°88 y en la NTCO de 2004. A este respecto, es relevante destacar que la referida disposición fue recientemente modificada por la Ley N°21.505, publicada en el Diario Oficial el 21 de noviembre de 2022, **con el fin de promover el desarrollo de los sistemas de almacenamiento de energía eléctrica** y fomentar la electromovilidad, permitiendo que los sistemas de almacenamiento puedan participar del mercado eléctrico y optar a remuneración por la energía inyectada al sistema, permitiendo una mejor gestión de los recursos distribuidos entregando flexibilidad en el aporte de energía a la red y una herramienta para aminorar los efectos de las congestiones en el sistema de transmisión zonal.

Según el proceso de conexión establecido en la referida normativa, en particular, de acuerdo al artículo 31° del Reglamento, las empresas distribuidoras deben permitir la conexión a sus instalaciones de los PMGD, cuando estos se conecten mediante líneas propias o de terceros. Para dar cumplimiento a las exigencias de seguridad y calidad de servicio vigentes se deberán ejecutar los estudios necesarios que permitan realizar una conexión segura de los PMGD a las instalaciones de las empresas distribuidoras, según los procedimientos, metodologías y requisitos técnicos de conexión y operación que establezca la NTCO, según lo dispuesto en el artículo 42° del DS N°88.

En este sentido, el artículo 93° del Reglamento dispone que todo PMGD operará con autodespacho, lo que implica que el propietario u operador del respectivo PMGD será el responsable de determinar la potencia y energía a inyectar en la red de distribución en la cual está conectado. En el marco de dicha facultad, la referida disposición establece que **el PMGD podrá acordar con la empresa distribuidora la limitación horaria de sus inyecciones de energía y potencia para entrar en operación con anterioridad a que las Obras Adicionales, Adecuaciones o Ajustes estén totalmente ejecutadas, de acuerdo a la normativa vigente, limitación que deberá ser establecida durante la realización de los estudios de conexión.**

Agrega el artículo 94° del DS N°88 que, sin perjuicio de la calidad de coordinado que tienen los PMGD y la operación con autodespacho, **la coordinación técnica a efectos de resguardar la seguridad y calidad de servicio en las redes de distribución se efectuará entre el PMGD y la empresa distribuidora. El propietario u operador de un PMGD deberá en todo momento acatar las instrucciones de la empresa distribuidora que estén destinadas a resguardar la calidad y seguridad del servicio de la red de distribución**, en los tiempos y condiciones establecidas por la empresa distribuidora, en los procedimientos y metodologías que ésta establezca considerando los criterios dispuestos en la NTCO y en el Reglamento.

Luego, es importante destacar que, mediante Resolución Exenta N°42/2024, la Comisión Nacional de Energía incorporó al ordenamiento jurídico una nueva versión de la NTCO de PMGD, en la cual reconoce en distintas disposiciones a los PMGD con capacidad de almacenamiento. Así, por ejemplo, el artículo 1-12 numeral 35 de dicha norma define al **PMGD con capacidad de almacenamiento** como “Pequeño Medio de



Generación Distribuido que utiliza recursos primarios variables, compuesta por una componente de generación y una componente de almacenamiento, ambas con el mismo Punto de Conexión al Sistema de Distribución. La componente de generación corresponde al equipamiento tecnológico para transformar energía primaria en energía eléctrica, en tanto la componente de almacenamiento es aquel equipamiento capaz de transformar la energía eléctrica producida por la componente de generación, en otro tipo de energía y almacenarla con el objetivo de, mediante una transformación inversa, inyectarla al Sistema de Distribución”.

Asimismo, el artículo 3-27 de dicha normativa establece el régimen general de revisión de impacto de los PMGD en los sistemas de distribución para efectos de realizar los estudios técnicos, en términos similares a lo regulado en el antiguo artículo 2-24 de la NTCO de 2019; **sin embargo, la nueva NTCO incorpora, además de este régimen general, una nueva disposición para efectos de definir las reglas de evaluación de los PMGD con capacidad de almacenamiento, en el artículo 3-29, en los siguientes términos:**

“Los PMGD que dispongan de una componente de almacenamiento, a efecto de la revisión de su impacto en los sistemas de distribución, deberán considerar los escenarios más exigentes a los que se verá sometido la operación del PMGD. Esto, considerando los niveles de demanda informados por las Empresas Distribuidoras en condiciones normales de operación, las posibilidades de coincidencia con los GD previstos a conectar, y sin considerar la restricción horaria de generación.

En aquellos casos en que un PMGD en operación, con ICC vigente o con SCR declarada admisible requiera incluir una componente de almacenamiento, deberá ingresar una nueva SCR para revisar el impacto a la red asociada, con objeto de identificar si existe alguna modificación de las condiciones previas a las establecidas en sus estudios, y dar cumplimiento de las exigencias de seguridad y calidad de servicio. Si la empresa durante la revisión de los estudios preliminares detectase que la conexión, incluyendo la componente de almacenamiento, no modifican las condiciones establecidas, por cuanto no incluyan la realización de Obras Adicionales o Adecuaciones, la Empresa Distribuidora deberá entregar en la revisión de los resultados preliminares y el respectivo Informe de Criterios de Conexión. Este dará cuenta del cumplimiento de las exigencias de calidad de servicio, en un plazo máximo de dos meses desde que éstos les fuesen comunicados. En caso contrario, deberá ceñirse el procedimiento tal como lo establece la reglamentación vigente. Una vez emitido el ICC actualizado, deberá ser comunicado a todos Interesados ubicados en la zona adyacente asociada al punto de conexión del PMGD que cuenten con una SCR o ICC vigente, o se encuentren en operación, dentro del plazo de cinco días desde la emisión de dicho ICC”.

Teniendo en consideración, entonces, que la NTCO de 2024 incorporó una disposición especial aplicable a los PMGD con capacidad de almacenamiento, además del régimen general establecido en el artículo 3-27 para PMGD sin capacidad de almacenamiento, debe necesariamente interpretarse el citado artículo 3-29 bajo lo dispuesto en los artículos 93° y 94° del Reglamento, en el sentido de que **la posibilidad de un PMGD con capacidad de almacenamiento de limitar por régimen horario sus inyecciones resulta aplicable** no solo sea de manera transitoria cuando las Obras Adicionales, Adecuaciones o Ajustes necesarias para inyecciones fuera de los bloques estén en ejecución, sino que también resulta aplicable **de manera permanente, cuando el PMGD en ejercicio del régimen de autodespacho, acuerde con la empresa distribuidora tales limitaciones, en la etapa de estudios técnicos.**

En virtud de lo anterior, y teniendo especialmente en consideración el derecho establecido en el artículo 149° de la Ley General de Servicios Eléctricos; la



Caso:2051697 Acción:3654263 Documento:4071123
V°B° KHB/JSF/MF./MH./NMM

incorporación a nivel legal de los sistemas de almacenamiento mediante la Ley N°21.505,; teniendo presente que el artículo 93° del Reglamento posibilita que, en virtud del régimen de operación de autodespacho, los propietarios u operadores de PMGD puedan libremente optar por acordar con la empresa distribuidora, durante la realización de los estudios técnicos, la limitación horaria de sus inyecciones para entrar en operación antes del término de la ejecución de las Obras Adicionales, Adecuaciones o Ajustes; y teniendo además presente que la NTCO de 2024 incorporó una disposición especial para evaluar el impacto de los PMGD con capacidad de almacenamiento en el artículo 3-29, **es posible concluir que los interesados en busca de conectar o modificar las condiciones previamente establecidas para la conexión de un Medio de Generación de Pequeña Escala con capacidad de almacenamiento, en aquellos casos en que lo soliciten a la empresa distribuidora en la respectiva Solicitud de Conexión de Red, podrán establecer una limitación horaria permanente de sus inyecciones para efectos de evaluar su impacto de conexión a la red por bloques horarios definidos de inyección, bajo el régimen de autodespacho, al efecto de revisar el impacto en las redes, debiendo posteriormente acordar con la empresa distribuidora la implementación técnica de dicha solución, lo que deberá quedar plasmado en el ICC, en conformidad a la normativa vigente.** En dichos casos deberán primar las exigencias de coordinación que establezca la distribuidora en virtud del artículo 94° del Reglamento. Por su parte, en los casos en que los PMGD con capacidad de almacenamiento no opten por dicho régimen, éstos deberán evaluarse bajo las condiciones más exigentes establecidas en el referido artículo 3-29 de la NTCO de 2024.

3. Que, para efectos de hacer aplicable el derecho establecido en el artículo 149° de la Ley General de Servicios Eléctricos respecto de los PMGD con componente de almacenamiento, en los términos señalados en el numeral anterior, esta Superintendencia estima necesario establecer los lineamientos técnicos, operativos y procedimentales necesarios para la debida coordinación entre distribuidoras y PMGD, razón por la cual, en virtud de sus atribuciones y facultades legales, esta Superintendencia procederá a impartir una instrucción de carácter general y transitoria que regule dichos aspectos, en tanto las materias a que este instructivo se refiere sean reguladas por la Comisión Nacional de Energía en los procesos normativos respectivos.

Saluda atentamente.

MARTA CABEZA VARGAS
Superintendente de Electricidad y Combustibles

Distribución:

- Ministerio de Energía
- CNE
- Transparencia Activa.
- Gabinete
- DJ
- Sostenibilidad
- Oficina de Partes



Caso:2051697 Acción:3654263 Documento:4071123
V°B° KHB/JSF/MF./MH./NMM

<https://wlhttp.sec.cl/timesM/global/imgPDF.jsp?pa=3654263&pd=4071123&pc=2051697>

Dirección: Avenida Bernardo O'Higgins 1465 – Santiago Downtown, Santiago Chile - www.sec.cl