



Santiago, 19 de agosto de 2025
SGCOM 2025/055

Señor
Rodrigo Espinoza V.
Gerente De Operación
Coordinador Eléctrico Nacional
Presente

Ref.: Respuesta carta DE04832-25

En atención a su carta DE04832-25 de fecha 5 de agosto del 2025, mediante la cual solicita confirmar la implementación de los cambios en los automatismos EDAC instruidos en el Informe de SSCC 2025, y teniendo presente que la implementación técnica de esos esquemas en la Región Metropolitana, se debe realizar en las subestaciones AT/MT, activos propiedad de la transmisora STM II del grupo SAESA, mediante relés de protecciones que actúan sobre paños de alimentadores o de paños de transformadores (todos estos relés y paños propiedad de la transmisora), hemos solicitado a dicha empresa realizar los ajustes a esos relés, que permitan deslastrar los niveles de potencia conectada instruidos en los automatismos EDAC-BF y EDAC-CE, trasladando los montos desde alimentadores con aportes de PMGD hacia alimentadores sin inyección y las adecuaciones de porcentajes para los seis bloques del EDAC-BF. El resumen de lo solicitado a STM II se presenta en Anexo adjunto a la presente.

Es importante destacar, que con la venta de los activos de Enel Transmisión al Grupo SAESA el año 2022, los montos en EDAC BF y EDAC CE asociados a mi representada consideran los porcentajes en base a clientes de Enel Distribución para el caso de EDAC BF y a los transformadores que deslastran consumos de Enel Distribución en la zona Metropolitana hasta llegar a un mínimo de 303 MW como se indica en el Anexo. Esta información no considera los consumos que están relacionados a la empresa CGE Distribución que aporta consumos al escalón de EDAC CE N°2 para liberar 345 MW de consumo mínimo en la Región Metropolitana, por deslastrés de carga en subestaciones Malloco, Las Acacias y Curacaví.

Sin perjuicio de lo anterior, es relevante también indicar que la exclusión de instalaciones con inyección de PMGD, reduce la flexibilidad para el diseño de montos de deslastre y tenderá, con el tiempo, a ser más restrictiva dado el crecimiento de este tipo de generación. Resulta especialmente relevante considerarlo cuando los aportes de PMGD son muy acotados (p. ej., del orden de 0,5 MVA en alimentadores cuya demanda puede alcanzar 9 MVA). Por lo anteriormente descrito, es relevante que el Coordinador pueda excluir de esta restricción en un futuro, a PMGD con impacto no significativo en la operación.

Finalmente, cumplimos con señalar que debido a que los relés que permiten el deslastre de carga se encuentran en activos de la empresa STM II, nos encontramos a la espera de que dicha empresa presente el programa de trabajo para lograr los cambios solicitados. Dicha información estaría disponible el próximo 2 de septiembre de 2025. Debido a la dependencia de la factibilidad de implementación de lo solicitado por mi representada a un tercero, les enviaremos el listado definitivo de instalaciones que participarán en estos automatismos una vez que contemos con la respuesta formal STM II. Agradeceremos a Usted se sirva tener a bien indicarnos sus observaciones



2.-
a lo señalado mediante la presente carta a fin de aclarar debidamente si se requiere algún otro cambio en estos esquemas de deslastre de carga según lo propuesto.

Sin otro particular, le saluda atentamente,

Francisco Messen R.
Subgerente Construcción,
Operación y Mantenimiento
Enel Distribución Chile S.A.

Anexo

Resumen de cambios a realizar para cumplir las modificaciones de los automatismos EDAC:

EDAC-BF: se incorporan 23 alimentadores para cumplir el aumento de deslastre al 25%, y se retiran 6 alimentadores, 4 producto de inyección con PMGD y 2 que se encuentran sin carga efectiva.

Bloque	Gradiente Hz/seg	Frecuencia Hz	% Carga	Cantidad de Alimentadores	% mínimo de deslastre	% máximo de deslastre
1	-	48,9	2,0%	11	2,0%	3,0%
2	-	48,7	3,0%	22	3,0%	4,5%
3	-	48,5	4,0%	22	4,0%	5,0%
4	-	48,3	6,0%	33	6,0%	7,5%
5	-0,6	49	5,0%	27	5,0%	7,0%
6	-0,6	48,8	5,0%	29	5,0%	7,0%
Total			25,00%	144		

EDAC-CE: se incorporan 5 transformadores de poder AT/MT y se retiran 11 producto de inyección con PMGD.

Bloque	Gradiente Hz/seg	Frecuencia Hz	Potencia liberada MW	Transformadores	Potencia mínima liberada MW	Potencia máxima liberada MW
1	-0,9 Hz/s	49,5	73	8	73	180
2	-1,2 Hz/s	49,5	97	12	97	250
3	-1,9 Hz/s	49,5	133	11	133	350
Total			303	31		