



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

ESTUDIO SEMESTRAL ENERO-JUNIO 2026 MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA DE POTENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER RESULTADOS FINALES

Elaborado por:	Ente Operador Regional - EOR
Dirigido a:	OS/OM y Agentes del MER
Asunto:	Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia entre áreas de control del SER.
Fecha:	marzo de 2026



Contenido

1.	INTRODUCCIÓN	3
2.	BASE DE DATOS.....	3
3.	CRITERIOS PARA DEFINIR LAS MÁXIMAS TRANSFERENCIAS INDIVIDUALES	3
4.	ANÁLISIS DE CASOS BASE.....	4
4.1	CASOS BASE SIN CONTINGENCIAS:	4
4.2	CASOS BASE SIN TRANSFERENCIAS, CON CONTINGENCIAS.....	5
5.	CASOS ADICIONALES ANALIZADOS	5
6.	RESULTADOS DE LOS ANÁLISIS – CAPACIDADES INDIVIDUALES.....	6
6.1	RESUMEN DE RESULTADOS PARA EL TRIÁNGULO NORTE	6
6.2	RESUMEN DE RESULTADOS PARA NICARAGUA - COSTA RICA – PANAMÁ	15
7.	CASOS INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS	20
7.1	MÉTODO PARA DEFINIR LA MÁXIMA TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL (NICARAGUA– COSTA RICA – PANAMÁ).....	20
7.2	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (ANILLO NORTE) NORTE – SUR	21
7.3	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ).....	22
7.4	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR	22
7.5	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ) 23	
7.6	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR	23
7.7	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ) 24	
8.	TABLA RESUMEN DE CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL ADYACENTES	24
9.	CÁLCULO DE VALORES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN TOTALES DE CADA ÁREA DE CONTROL, PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN	25
10.	CÁLCULO DE CAPACIDADES OPERATIVAS DE TRANSMISIÓN PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN (COTDT).....	26
11.	CÁLCULO DE LOS VALORES INDIVIDUALES DE MCTP (PORTEO, IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN) “MÁS RESTRICTIVOS” PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN	27
12.	RESULTADOS DEL ANÁLISIS QV PARA CASOS SIN TRANSFERENCIAS E INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER PARA FEBRERO-2026	29
13.	ANÁLISIS DINÁMICO DE FLUJOS DE POTENCIA CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N, CASOS INTEGRADOS PARA FEBRERO 2026	30



1. INTRODUCCIÓN

En el presente informe, se muestran los resultados de los análisis individuales de las áreas de control del SER, para determinar los valores indicativos para el semestre comprendido entre Enero y Junio de 2026, de las máximas capacidades de transferencia de potencia entre áreas de control del SER, tomando como base las MCTP determinadas para el mes de Marzo 2026.

Los valores de capacidades individuales de Importación, Exportación y Porteó que se muestran, fueron realizados de conformidad a la Resolución CRIE P-19-2014.

Es importante manifestar que estos resultados semestrales, no prevalecen sobre los resultados mensuales de las MCTP que define el EOR, por lo que solamente representan valores de tipo indicativo en cumplimiento de lo indicado en la Resolución CRIE-P-19-2014 donde establece que el EOR debe realizar el "*Estudio de Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia entre Áreas de Control del SER*" para cada semestre con *actualizaciones mensuales*, por lo que estos valores semestrales no son utilizados en proceso alguno de Seguridad Operativa.

2. BASE DE DATOS

Se utilizó la base de datos regional PSS/E del mes de marzo 2026, la cual fue solicitada a los OS/OM para que la subieran a la Plataforma de Cálculo MCTP, a finales del mes de enero 2026.

La base de datos PSS/E utilizada para este estudio y la información complementaria de resultados obtenidos, se encuentra disponible en el FTP del EOR que tiene por nombre "ace_osom".

3. CRITERIOS PARA DEFINIR LAS MÁXIMAS TRANSFERENCIAS INDIVIDUALES

Para definir el valor de transferencia máxima, se considera como criterio de paro cualquiera de las siguientes condiciones:

- a) Violaciones de voltaje en nodos con voltaje nominal mayor a 69 kV que pertenecen al área de control bajo análisis, y que se presentan cuando se tiene niveles de transferencia mayores a las del caso base.
- b) Sobrecargas en elementos de transmisión mayores a 69 kV que pertenecen al área de control bajo análisis, y que se presenten ante casos de transferencia mayor a la del caso base.
- c) Cuando ya no se tenga la posibilidad de reducir o incrementar generación adicional en las dos áreas de control (adyacentes) que se están analizando.



El valor máximo de transferencia para cada caso es aquel definido en la simulación anterior a la que presenta violaciones de voltaje y/o sobrecargas, debido a que es el último valor de transferencia donde no hay violaciones de los límites establecidos.

En el proceso de análisis, no se consideran como criterio de restricción de transferencias, las siguientes condiciones:

- a) Violaciones de voltaje a partir del caso base (sin transferencias) y que la condición resulta independiente del volumen de transferencias de potencia. Para esto, se supone que puede haber una acción correctiva de regulación de voltaje, desde la misma área de control.
- b) Sobrecargas a partir del caso base, cuando el valor de la sobrecarga no aumenta con el incremento de las transferencias.
- c) Violaciones de voltaje en nodos con voltaje nominal menor o igual a 69 kV.
- d) Violaciones de voltaje en nodos de sistemas radiales.

4. ANÁLISIS DE CASOS BASE

Se realizó el análisis de los Casos Base sin transferencias, para identificar las Violaciones de los criterios de calidad y seguridad que se estarían produciendo en el Sistema Eléctrico Regional cuando no se están produciendo intercambios entre las áreas de control. Para verificar lo anterior, se resolvieron los casos base realizando corridas de flujo con respuesta de gobernador. En el **FTP** del EOR que tiene por nombre "ace_osom", se adjuntan los archivos relacionados con el análisis de los Casos Base y los resultados correspondientes.

4.1 CASOS BASE SIN CONTINGENCIAS:

A continuación, se muestran las violaciones de voltaje (voltaje fuera del rango $0.95 > V > 1.05$ pu) y sobrecarga en elementos de transmisión que se presentan en los casos base en condición normal (sin aplicar contingencias).

Elementos con cargabilidad > 100 %

DEMANDA MÁXIMA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
LSA115	6009	ARE115	6049	13	129.523	129.523	99.166	62.798	15.870	64.772
ARE115	6049	LSA115	6009	13	130.277	130.277	99.743	-60.488	-11.731	61.615
DEMANDA MEDIA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DEMANDA MÍNIMA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
LSA115	6009	ARE115	6049	13	127.732	127.732	97.795	57.347	28.105	63.864
ARE115	6049	LSA115	6009	13	129.172	129.172	98.897	-55.088	-24.070	60.117

Violaciones de voltaje



DEMANDA MÁXIMA		
Nombre	Número	Voltaje PU
--	--	--
DEMANDA MEDIA		
Nombre	Número	Voltaje PU
--	--	--
DEMANDA MÍNIMA		
Nombre	Número	Voltaje PU
PGR B603	3095	0.9447

4.2 CASOS BASE SIN TRANSFERENCIAS, CON CONTINGENCIAS

El objetivo es identificar las violaciones de los criterios de calidad y seguridad que se estarían produciendo en el Sistema Eléctrico Regional como efecto de las contingencias. Para verificar lo anterior, los casos se resolvieron con respuesta de gobernador. Se analizaron los casos base sin transferencia, aplicando las contingencias definidas en el archivo "Base_SER_Cont_2026-mar-01.con".

Para este estudio, No se identificaron contingencias que provoquen la no convergencia de los casos cuando la corrida de flujo es resuelta con respuesta de gobernadores.

5. CASOS ADICIONALES ANALIZADOS

Se realizaron los análisis individuales de las áreas de Nicaragua, Costa Rica y Panamá para determinar sus capacidades individuales de Importación, Exportación y Porteo en los sentidos Norte-Sur y Sur-Norte.

En el caso de los países que conforman el triángulo o anillo norte (Guatemala-Honduras-El Salvador), se realizaron los análisis para determinar sus capacidades individuales de Importación, Exportación y Porteo en los sentidos Norte-Sur y Sur-Norte.

Además, se analizaron escenarios de importación simultánea de Honduras y El Salvador desde Guatemala, así como de Honduras, El Salvador y el resto del SER.

A continuación, se presenta la lista de los escenarios que se analizaron para el triángulo norte:

- 01-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.
- 02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.
- 03-Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.
- 04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.
- 05-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.

- 06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.
- 07-Guatemala: PORTEO Norte-Sur (Honduras-El Salvador).
- 08- Guatemala: PORTEO Sur-Norte (El Salvador-Honduras).
- 09-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.
- 10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).
- 11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.
- 12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.
- 13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).
- 14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.
- 15-Honduras-IMPORTACIÓN Sur-Norte.
- 16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.
- 17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.
- 18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.
- 19-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.
- 20-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.
- 21-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.
- 22-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.

6. RESULTADOS DE LOS ANÁLISIS – CAPACIDADES INDIVIDUALES.

A continuación, se presenta el resumen de los resultados obtenidos para las máximas capacidades de transferencias, en los cuales se indican las contingencias o causas que provocan la limitación de estas. En el **FTP** del EOR que tiene por nombre "ace_osom", se encuentran los resultados completos y los archivos relacionados a los análisis realizados por el EOR.

6.1 RESUMEN DE RESULTADOS PARA EL TRIÁNGULO NORTE

01-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
03-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--

Violación

Sin Contingencia Limitante

Sin Contingencia Limitante

Sin Contingencia Limitante

Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras: Se realizó un análisis de sensibilidad para determinar los valores de Exportación simultánea de Guatemala hacia El Salvador y Honduras, cumpliéndose los CCSD en las tres áreas de control (Guatemala-El Salvador-Honduras). A continuación, se presenta el resumen de resultados:

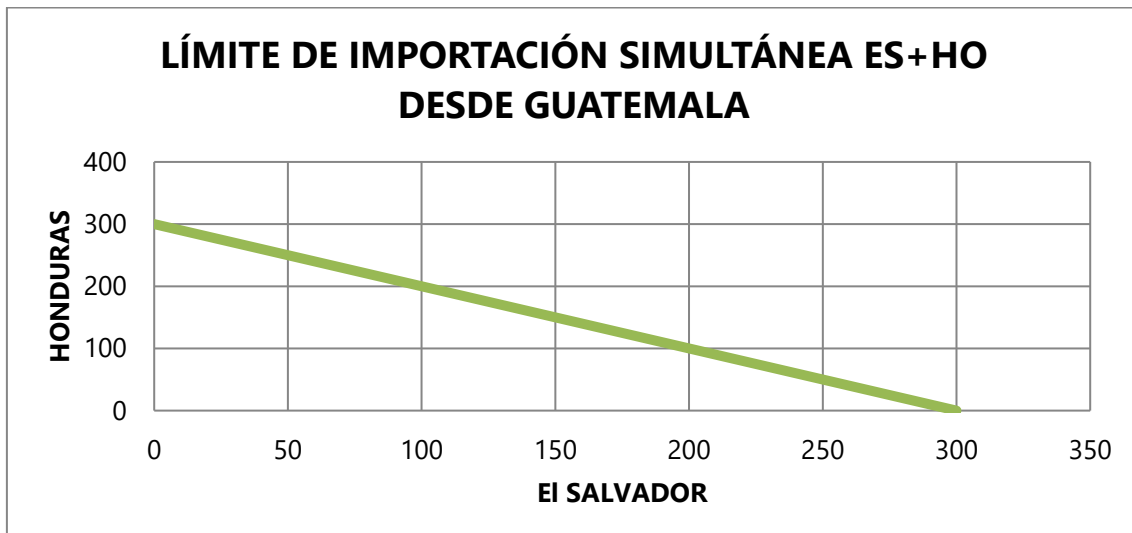
Demanda máxima: En la tabla 2 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 2. Análisis de sensibilidad de la importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda máxima.

DEMANDA MAXIMA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	300	300	-	-		Límite de área segura	
300	0	300	-	-		Sin Contingencia Limitante	

En la gráfica 1, se muestra la característica de restricción de importación de El Salvador y Honduras de forma simultánea.

Gráfica 1. Restricción importación El Salvador y Honduras simultánea– demanda máxima



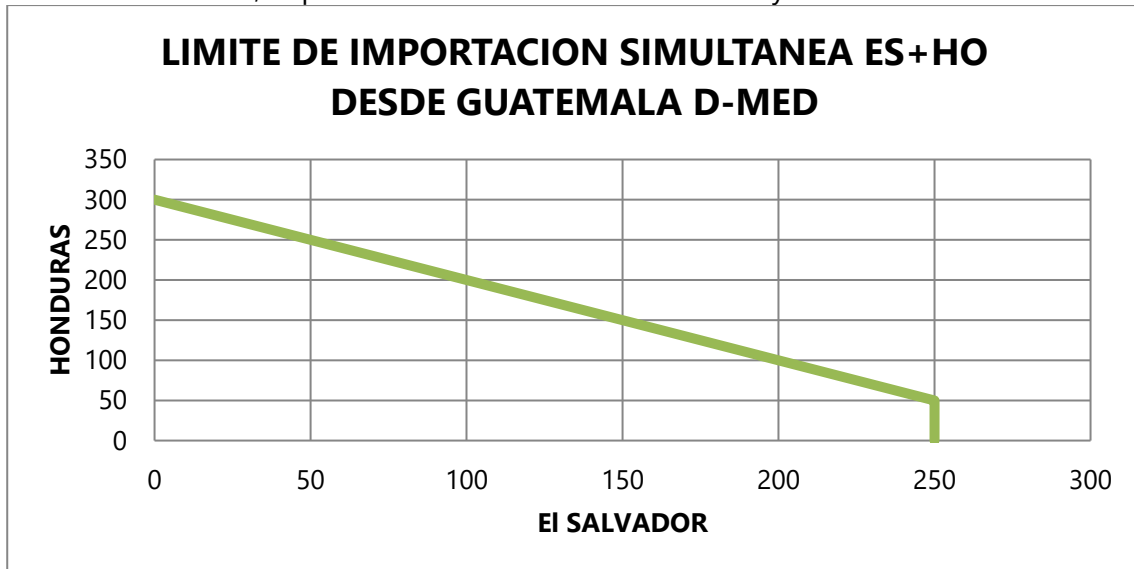
Demanda media: En la tabla 3 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 3. Análisis de sensibilidad de la importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda media.

DEMANDA MEDIA							
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	300	300	-	-		Límite de área segura	
250	50	300	-	-		Límite de Exportación de ['GU']	
250	0	250	260	0	S23	27371 NEJA-115 - 1100109 NEJA_TR_2	1.59%

En la gráfica 2, se muestra la característica de restricción de importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda media.

Gráfica 2. Restricción, importación simultánea de El Salvador y Honduras– demanda media.

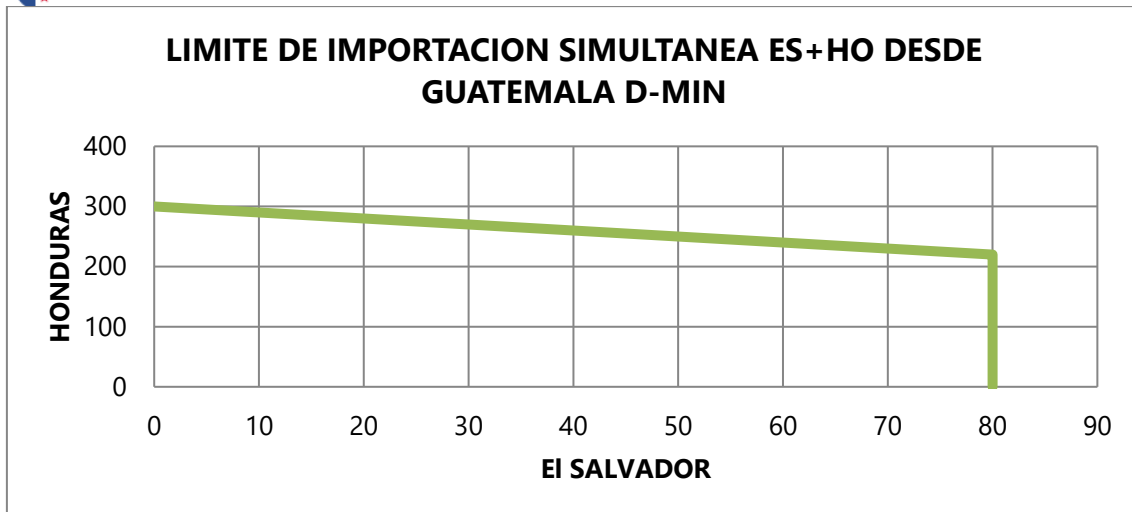


Demanda mínima: En la tabla 4 se presentan las combinaciones de importación simultánea de El Salvador y Honduras, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 4. Análisis de sensibilidad de la importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda mínima.

DEMANDA MINIMA							
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	300	300	-	-		Límite de área segura	
80	220	300	-	-		Límite de Exportación de ['GU']	
80	0	80	90	0	S23	27371 NEJA-115 - 1100109 NEJA_TR_2	1.04%

En la gráfica 3, se muestra la característica de restricción de importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda mínima



Gráfica 3. Restricción importación simultánea de El Salvador y Honduras– demanda mínima

04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
05-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
07-Guatemala: PORTEO Norte-Sur (Honduras-El Salvador).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
08- Guatemala: PORTEO Sur-Norte (El Salvador- Honduras).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

05-Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras + resto del SER

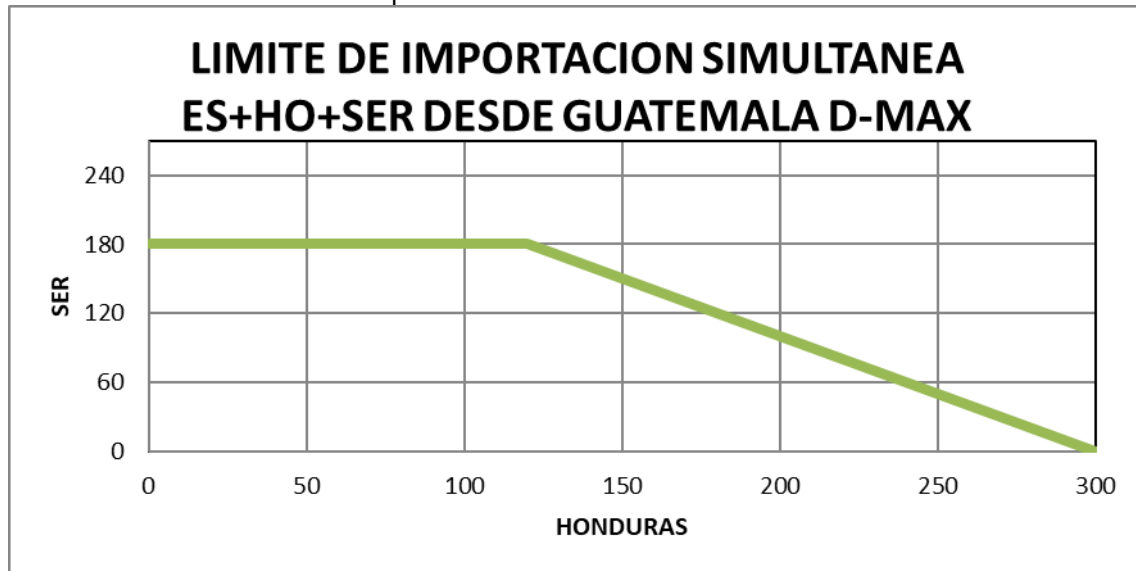
Se realizó un análisis de sensibilidad del porteo norte-sur y de la importación conjunta de El Salvador y Honduras, desde Guatemala, para determinar los valores máximos de potencia que puede importarse y portearse de manera simultánea en El Salvador y Honduras, cumpliéndose los CCSD. A continuación, se presenta el resumen de resultados:

Demanda máxima: En la tabla 5 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, y el Porteo simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 5. Análisis de sensibilidad de Importación + Porteo simultáneo de El Salvador y Honduras – demanda máxima.

DEMANDA MAXIMA							
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['CR']	['HO'] + ['CR'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['CR']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	180	180	0	190	N01	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	1.13%
120	180	300	-	-		Límite de área segura	
300	0	300	-	-		Sin Contingencia Limitante	

Gráfica 4. Restricción importación de Honduras + Porteo – demanda máxima

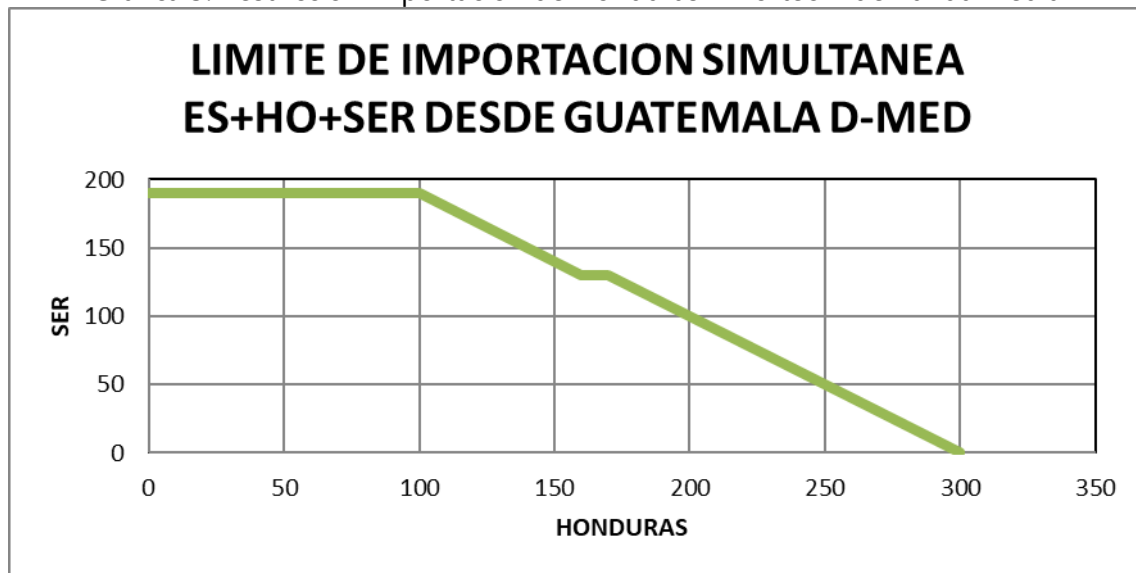


Demanda media: En la tabla 6 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, y el Porteo simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 6. Análisis de sensibilidad de Importación + Porteo simultáneo de El Salvador y Honduras – demanda media.

DEMANDA MEDIA								
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA								
['HO']	['CR']	['HO'] + ['CR'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['CR']	Cont Limitante	Elemento		Violación
0	190	190	0	200	N01	4341 PEN-138	- 4359 MLP2-138	1.66%
100	190	290	-	-		Límite de área segura		
160	130	290	160	140	I01	3592 AGF B641	- 3301 AGC B624	0.66%
170	130	300	-	-		Límite de área segura		
300	0	300	-	-		Sin Contingencia Limitante		

Gráfica 5. Restricción importación de Honduras + Porteo – demanda media

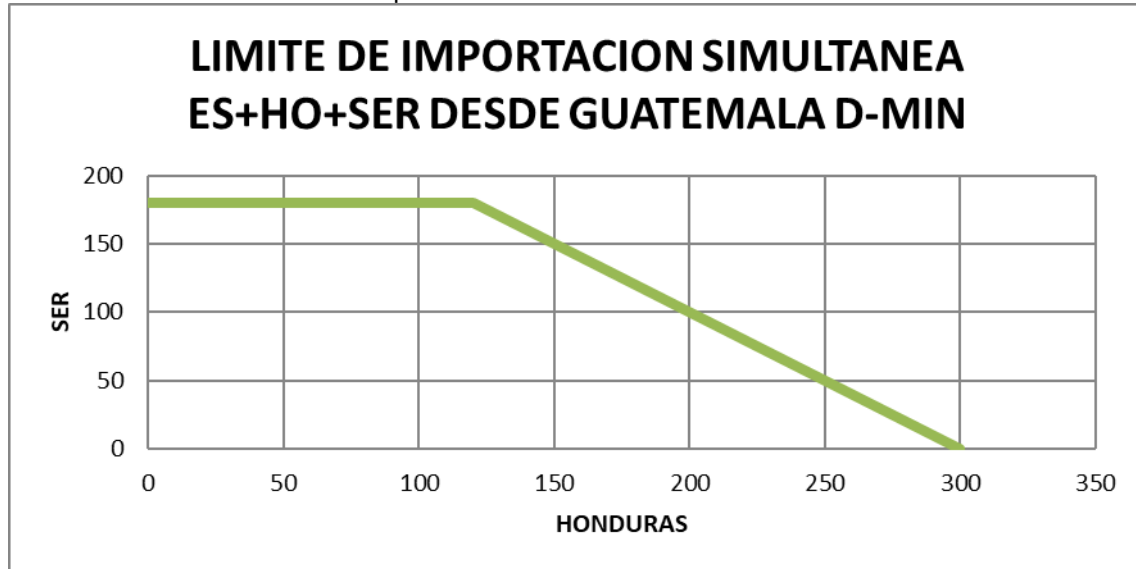


Demanda mínima: En la tabla 7 se presentan las combinaciones de Importación simultánea de El Salvador, Honduras y el resto del SER, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 7. Análisis de sensibilidad de Importación + Porteo simultáneo de El Salvador y Honduras – demanda mínima.

DEMANDA MINIMA								
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA								
['HO']	['CR']	['HO'] + ['CR'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['CR']	Cont Limitante	Elemento		Violación
0	180	180	0	190	N01	4341 PEN-138	- 4359 MLP2-138	0.81%
120	180	300	-	-		Límite de área segura		
300	0	300	-	-		Sin Contingencia Limitante		

Gráfica 6. Restricción importación de Honduras + Porteo – demanda mínima



A continuación, el resto de los resultados del triángulo que involucra las áreas de El Salvador y Honduras:

09-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	220	140	60
Contingencia Limitante	S65	S65	S23
Elemento	27371 NEJA-115 - 27361 SANT-115	27371 NEJA-115 - 27361 SANT-115	27371 NEJA-115 - 1100109 NEJA_TR_2
Violación	0.93%	0.65%	0.71%
12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	250	80
Contingencia Limitante	--	S23	S23
Elemento	--	27371 NEJA-115 - 1100109 NEJA_TR_2	27371 NEJA-115 - 1100109 NEJA_TR_2
Violación	Sin Contingencia Limitante	1.59%	1.04%



13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	250	300
Contingencia Limitante	--	S65	--
Elemento	--	27371 NEJA-115 - 27361 SANT-115	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	0.92%	Sin Contingencia Limitante
14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
15-Honduras: IMPORTACIÓN Sur-Norte.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	250	150	250
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	3.89%	4.16%	1.42%
16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	250	150	250
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	3.58%	4.24%	1.39%
17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	260	290	240
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3310 PRD B618 - 4407 FNH-230	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	4.81%	2.78%	2.80%
18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	110	300	250
Contingencia Limitante	H15	--	I08
Elemento	3179 TER LVI 138 - 3049 CHM B539	--	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	1.46%	Sin Contingencia Limitante	2.11%
19-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante



20-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	110	300	300
Contingencia Limitante	H15	--	--
Elemento	3179 TER LVI 138 - 3049 CHM B539	--	--
Violación	1.45%	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
21-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
22-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	110	300	300
Contingencia Limitante	H15	--	--
Elemento	3179 TER LVI 138 - 3049 CHM B539	--	--
Violación	1.47%	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

[*] Es importante mencionar que, para el caso de la importación demanda media del área de control de El Salvador, se debe considerar la actualización solicitada por la UT y validada por el EOR mediante las notas **EOR-GOS-20-11-2025-159**, adicionalmente también la limitación en la exportación solicitada por el área de control de El Salvador y validada por el EOR mediante nota **EOR-GOS-30-12-2025-181**.

Contingencias Limitantes en el triángulo GUA-ESA-HON:

CONTINGENCY 'S65'

OPEN LINE FROM BUS 27431 TO BUS 27461 CKT 1 [SMAR-115-STOM-115]

CONTINGENCY 'S23'

OPEN BRANCH FROM BUS 28371 TO BUS 27371 TO BUS 22372 CKT 1

CONTINGENCY 'H15'

/AGUAPRIETA - SAN PEDRO SULA SUR 230KV

OPEN LINE FROM BUS 3203 TO BUS 3204 CKT 1

CONTINGENCY "I08"

OPEN LINE FROM BUS 3301[AGC B624] TO BUS 4411 [FHS-230] CKT 1

OPEN LINE FROM BUS 4411[FHS-230F-LEC-PAN 230.00] TO BUS 4402 [SND-230] CKT 1

6.2 RESUMEN DE RESULTADOS PARA NICARAGUA - COSTA RICA – PANAMÁ

Máxima capacidad de Transferencia

NICARAGUA

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Nicaragua hacia Costa Rica (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	200	300	290
Contingencia Limitante	--	--	110
Elemento	--	--	4408 FNC-230 - 4750 AMY-230
Violación	Límite de exportación de NI	Sin Contingencia Limitante	0.56%
Importación de Nicaragua desde Honduras (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	220	270	200
Contingencia Limitante	N18	--	--
Elemento	4419 MT1-230 - 1100107 MT1-AT1	--	--
Violación	1.78%	Límite de importación de NI	Límite de importación de NI
Porteo Norte-Sur.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	190	200	190
Contingencia Limitante	N01	N01	N01
Elemento	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138
Violación	1.06%	1.41%	0.71%
Exportación de Nicaragua hacia Honduras (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	200	290	220
Contingencia Limitante	--	N43	N43
Elemento	--	4316 LNI-138 - 1100086 LNI-AT2	4403 LNI-230 - 1100086 LNI-AT2
Violación	Límite de exportación de NI	1.33%	0.60%
Importación de Nicaragua desde Costa Rica (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	270	200
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Límite de importación de NI	Límite de importación de NI
Porteo Sur-Norte.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante



Contingencias Limitantes para el área de Nicaragua:

CONTINGENCY 'I10'

/NIC-CRI LVG-CAS

OPEN LINE FROM BUS 4800 TO BUS 4412 CKT 1

OPEN LINE FROM BUS 4412 TO BUS 50053 CKT 10

CONTINGENCY 'N18'

OPEN LINE FROM BUS 4341 TO BUS 4359 CKT 1 /PEN-MLP2-138KV

CONTINGENCY 'N01'

OPEN LINE FROM BUS 4402 TO BUS 4403 CKT 1 [SND-LNI-230KV]

CONTINGENCY 'N43'

DISCONNECT BRANCH FROM BUS 4403 TO BUS 4316 TO BUS 4122 CKT 1 /LNI-AT1

**RAZONES TÉCNICAS DE LOS VALORES DETERMINADOS POR LÍMITE DE IMPORTACIÓN DEL
ÁREA DE CONTROL DE NICARAGUA**

LÍMITE DE IMPORTACIÓN:

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de decremento de generación, que no le es posible importar más de ese valor en ese escenario de demanda, por razones de porcentaje mínimo de reserva rodante que debe mantener o por despacho de la generación base.

LÍMITE DE EXPORTACIÓN

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de incremento de generación, que no le es posible exportar más de ese valor en ese escenario de demanda, debido a que ya no posee más generación disponible o por condiciones técnico-operativas que limitan el despacho de más generación disponible.

PARA NICARAGUA:

Sobre la limitación de importación, las razones técnicas, por las que no le permiten al área de Control de Nicaragua, importar o exportar en algunos escenarios de demanda son las siguientes:

1. Por control de voltaje y reserva de regulación AGC, se debe mantener generación en línea de forma obligada para garantizar el cumplimiento de los Criterios de Calidad, Seguridad de Desempeño (CCSD).
2. Es obligatorio mantener generación no despachable (generación de tipo "must run"), la cual, debido a su tipo de tecnología o de recurso natural primario, se debe usar todo su potencial y no es posible aplicar reducciones.



**Máxima capacidad de Transferencia
COSTA RICA**

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Costa Rica hacia Panamá (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Importación de Costa Rica desde Nicaragua (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Porteo Norte-Sur.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Exportación de Costa Rica hacia Nicaragua (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Importación de Costa Rica desde Panamá (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Porteo Sur-Norte.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante



Máxima capacidad de Transferencia

PANAMÁ

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Panamá hacia Costa Rica (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	200	200	200
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Límite de exportación de PA	Límite de exportación de PA	Límite de exportación de PA
Importación de Panamá desde Costa Rica (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	20	20	20
Contingencia Limitante	P70	P70	P70
Elemento	6380 BOQIII230 - 6011 MDN230	6380 BOQIII230 - 6011 MDN230	6380 BOQIII230 - 6011 MDN230
Violación	2.17%	1.03%	1.06%

Contingencia Limitante para el área de Panamá:

CONTINGENCY 'P70'

DISCONNECT BRANCH FROM BUS 6182 TO BUS 6440 CKT 5A [VEL230-DOM230]

LÍMITE DE EXPORTACIÓN

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de incremento de generación, que no le es posible exportar más de ese valor en ese escenario de demanda, debido a que ya no posee más generación disponible o por condiciones técnico-operativas que limitan el despacho de más generación disponible.

RAZONES TÉCNICAS DE LOS VALORES DETERMINADOS POR LÍMITE DE EXPORTACIÓN DEL ÁREA DE CONTROL DE PANAMÁ.

LÍMITE DE EXPORTACIÓN/IMPORTACIÓN:

La razón limitante de exportación en Panamá de 200MW hacia el SER, es de acuerdo con lo expresado en la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-763-2024** y está relacionado al esquema EDGxPC y a la contingencia C8 del SPEAR, ya que los tiempos y condiciones de actuación de ambos esquemas instalado en Panamá pueden cumplirse para montos mayores de exportación.

7. CASOS INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS

En el caso de Nicaragua, Costa Rica y Panamá, se han establecido los límites de transferencia entre áreas de control adyacentes a partir de las capacidades individuales de cada área, analizando en conjunto las capacidades de importación, exportación y porteo, seleccionando el menor valor de entre los valores mayores de cada área (sección 7.1). El objetivo de aplicar en esta forma la definición de las restricciones entre áreas de control, es que en el MER exista la oportunidad de maximizar las transferencias, respetándose los Criterios de Calidad, Seguridad y Desempeño.

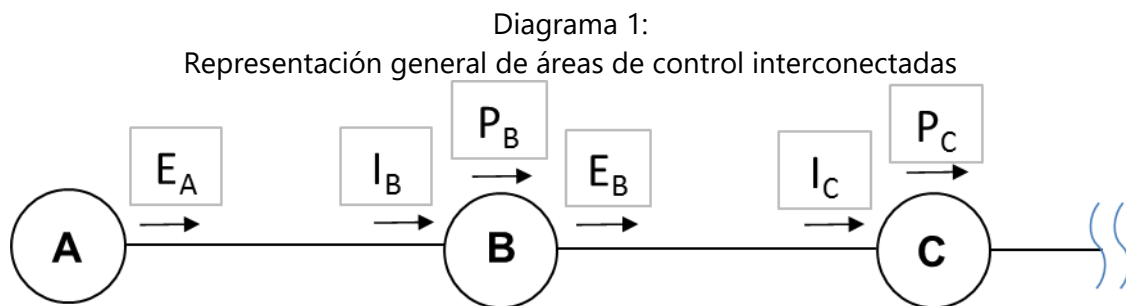
7.1 MÉTODO PARA DEFINIR LA MÁXIMA TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL (NICARAGUA– COSTA RICA – PANAMÁ).

Para definir la máxima capacidad de transferencia de potencia entre dos áreas de control, se aplica el método que se explica a continuación:

Se hace referencia a la definición de transferencias máximas en dirección norte-sur:

- 1- Para el área de control adyacente Sur, se comparan los valores de capacidad de importación y capacidad de porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 2- Para el área de control adyacente Norte, se comparan los valores de capacidad de Exportación y capacidad de porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 3- Se define la máxima capacidad de transferencia de potencia (MCTP) entre las áreas de control adyacentes, como el menor de los dos valores resultantes en los pasos 1 y 2.

En el Diagrama 1, se representan las áreas de control interconectadas A, B y C, para las cuales se requiere definir capacidades máximas de transferencia en dirección B a C considerando dirección Norte – Sur.



Para definir la capacidad de transferencia entre las áreas de control B y C ($MT_{B \rightarrow C}$), se aplica:

- Si mayor $\{E_B | P_B\} <$ valor mayor $\{I_C | P_C\}$, entonces $MT_{B \rightarrow C} =$ Mayor $\{E_B | P_B\}$
- Si mayor $\{E_B | P_B\} >$ valor mayor $\{I_C | P_C\}$, entonces $MT_{B \rightarrow C} =$ Mayor $\{I_C | P_C\}$

Dónde:

B: Área de control adyacente norte.

C: Área de control adyacente sur.

E_B : Máxima capacidad de exportación norte-sur del área de control B.

P_B : Máxima capacidad de Porteo norte-sur del área de control B

I_C : Máxima capacidad de Importación norte-sur del área de control C.

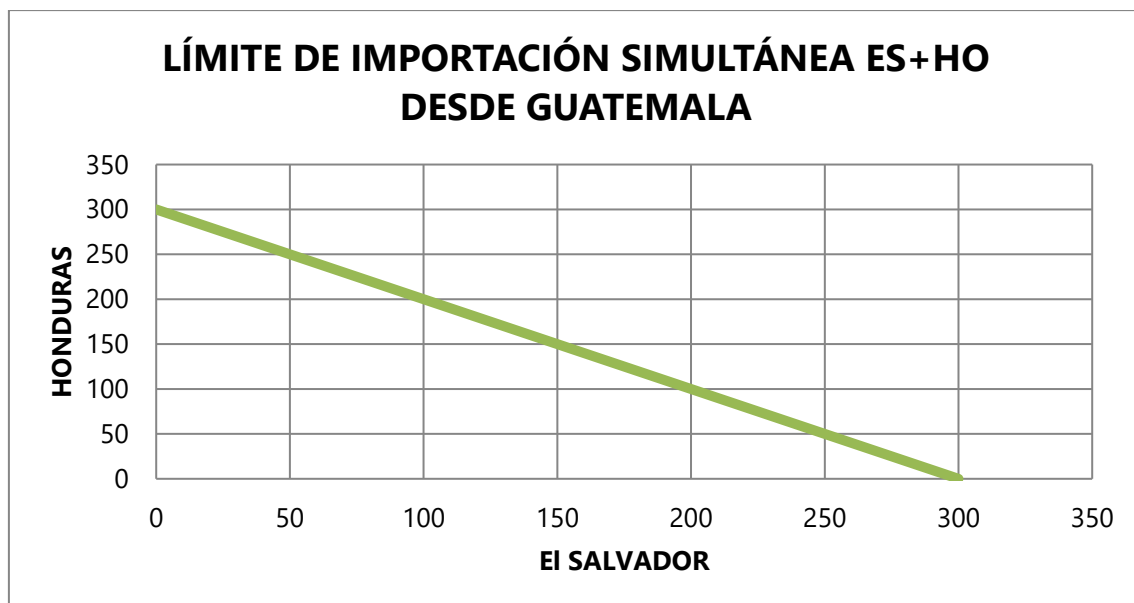
P_C : Máxima capacidad de Porteo norte-sur del área de control C.

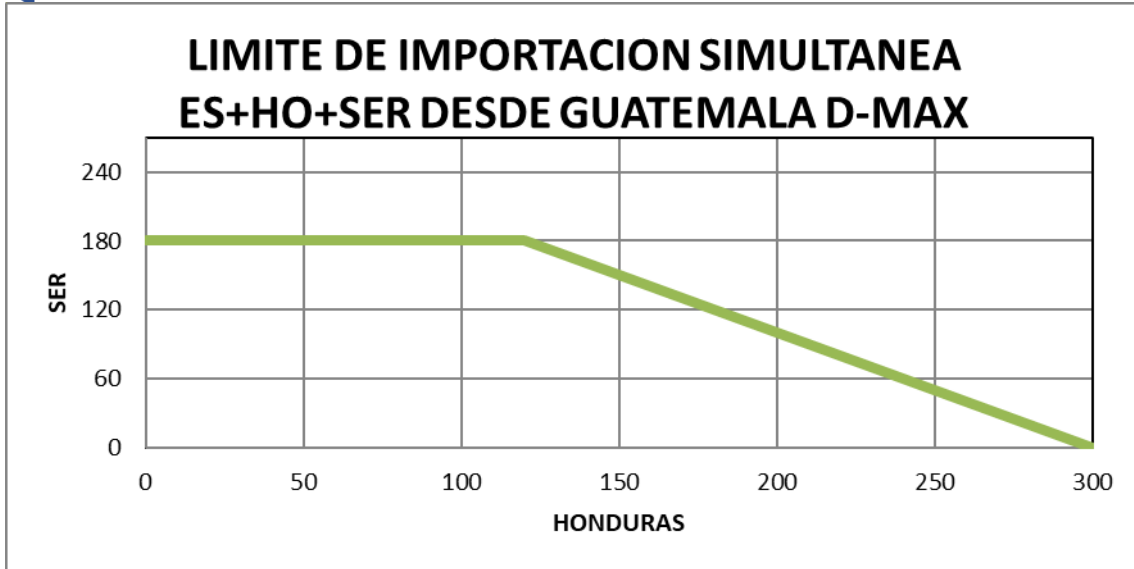
El método descrito anteriormente, se aplica de igual manera para definir máximas capacidades de transferencia en la dirección Sur-Norte.

Los valores de transferencia que se han definido entre pares de países, indican el valor máximo que puede transferirse de un área de control hacia otra, en la dirección que corresponda, sin que signifique necesariamente que el área de control que recibe el flujo tenga esa capacidad de importación máxima, o que el área que se muestra enviando el flujo tenga esa capacidad de exportación máxima; esto debido a que en algunos casos se ha definido el valor de máxima transferencia a partir de la capacidad de porteo. Por lo anterior, en el proceso de validación eléctrica del Predespacho regional, el EOR revisará que las áreas de control no queden importando, exportando o porteoando, un valor de potencia mayor que el valor seguro de transferencia definido bajo este método.

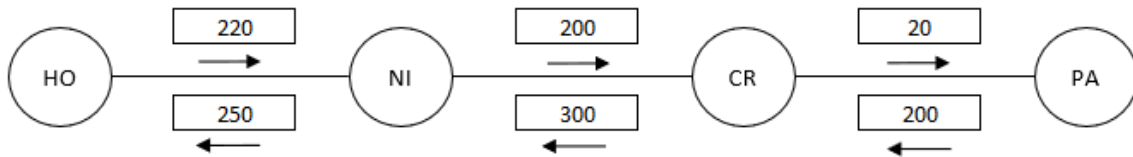
A continuación, se presentan los diagramas que indican los valores de máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control.

7.2 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (ANILLO NORTE) NORTE – SUR

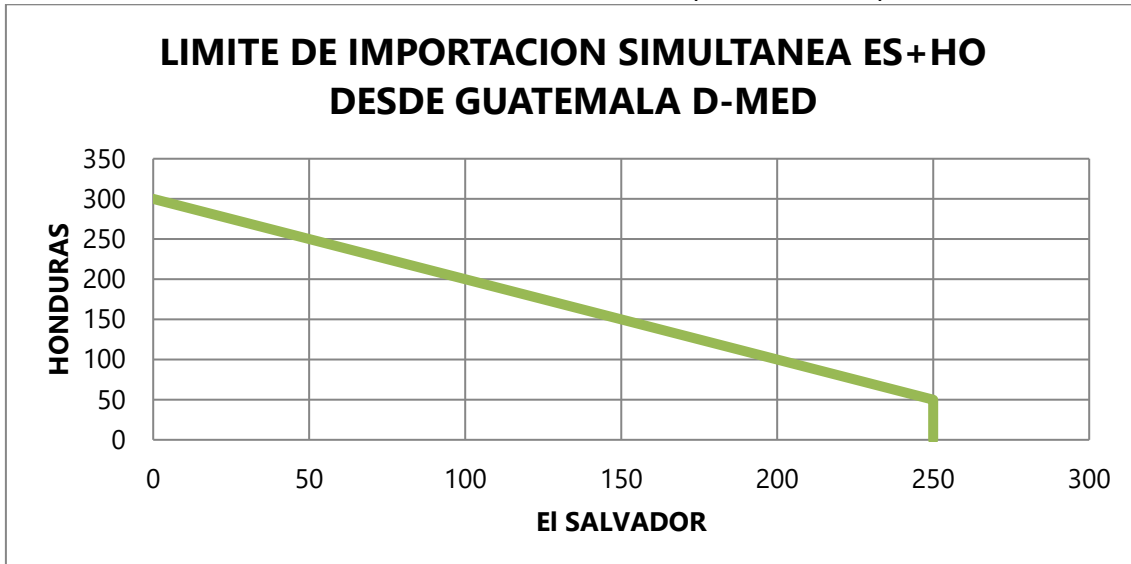


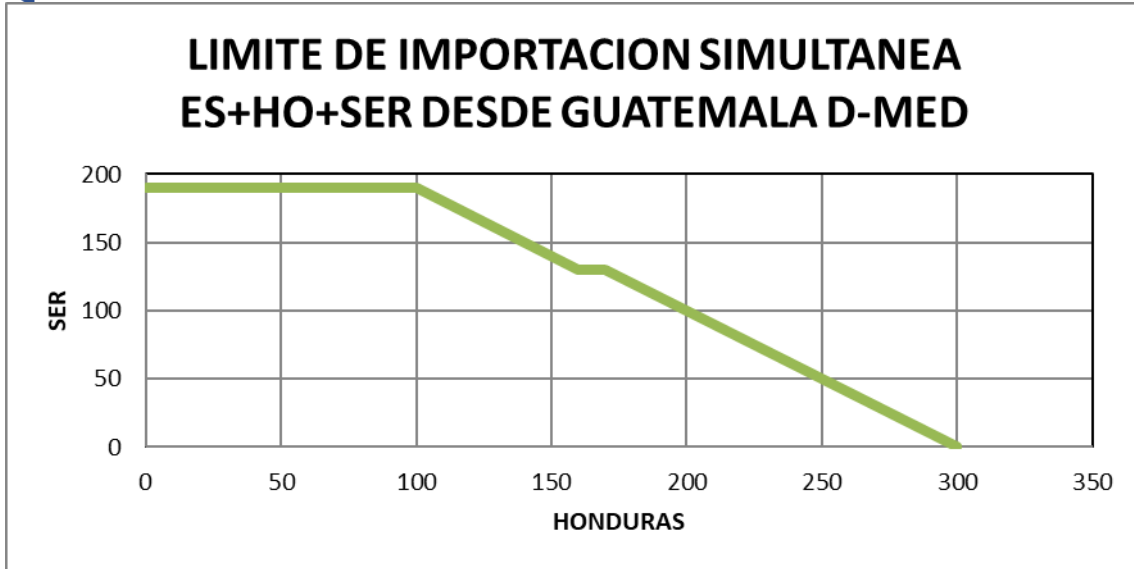


7.3 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)

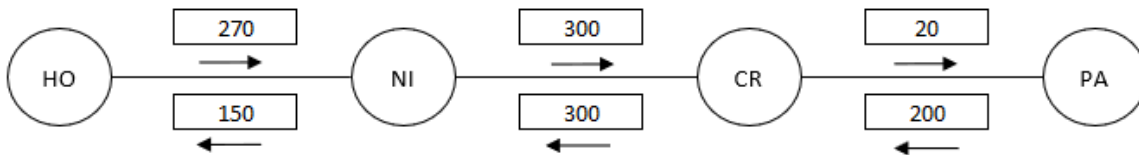


7.4 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR

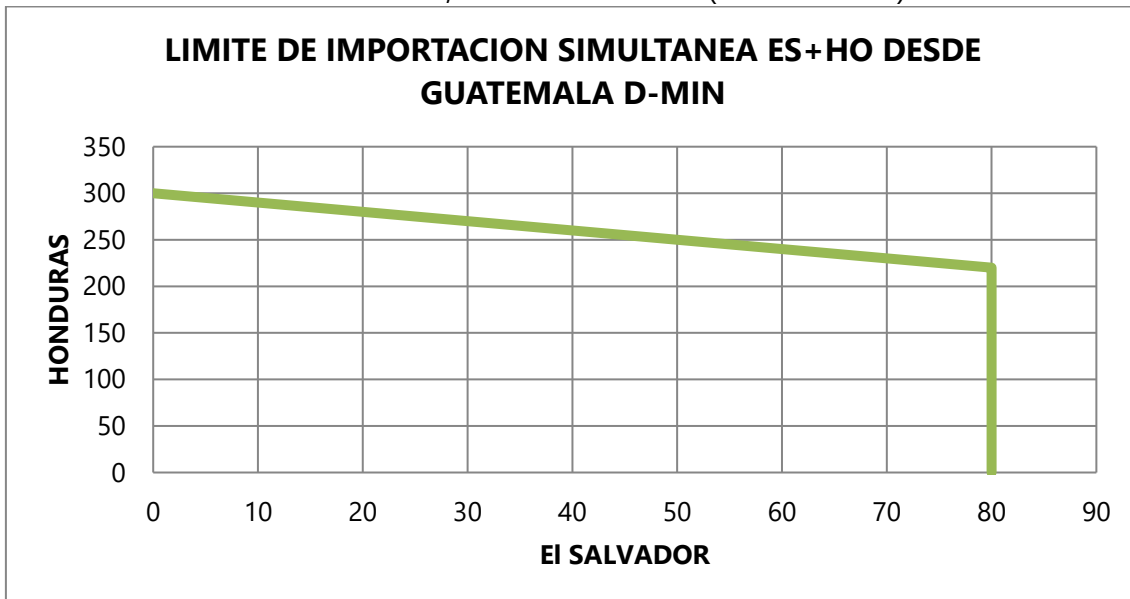


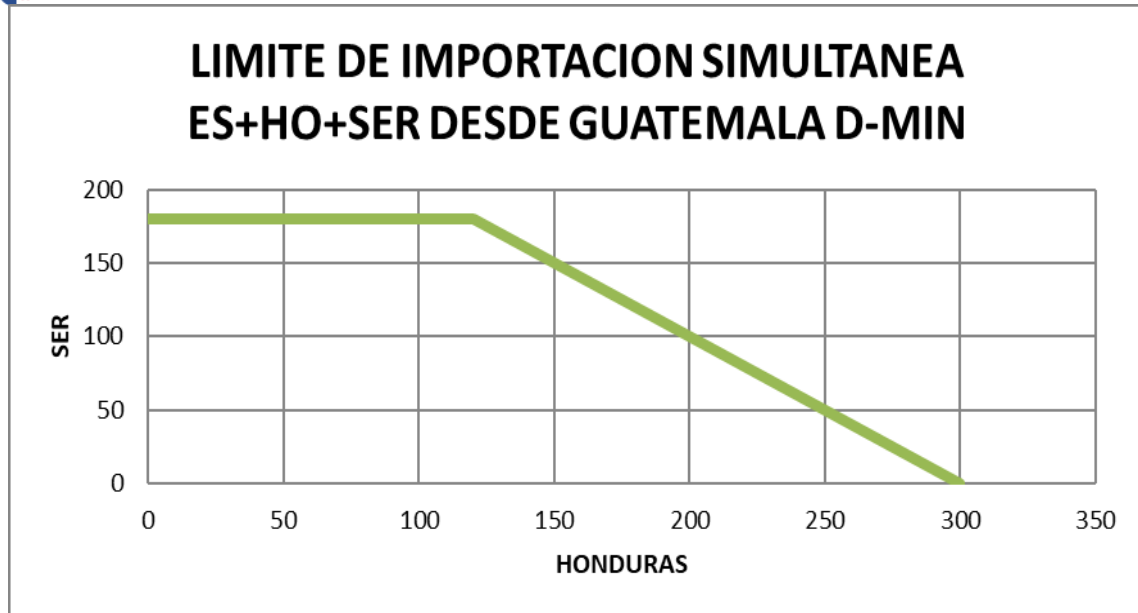


7.5 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)

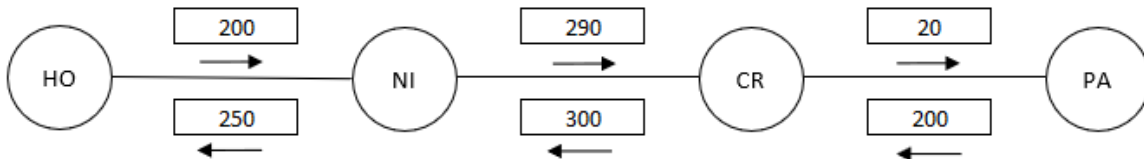


7.6 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR





7.7 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)



8. **TABLA RESUMEN DE CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL ADYACENTES**

En las tablas 8 y 9, se presenta el resumen de los valores de máxima capacidad de transferencia entre áreas de control adyacentes para los tres escenarios de demanda máxima, media y mínima en dirección Norte - Sur y Sur - Norte.

Tabla 8: Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control Norte – Sur

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA	COSTA RICA PANAMÁ
	Máxima	300	220	200	20
Media	300	270	300	20	
Mínima	300	200	290	20	

Tabla 9: Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control
Sur – Norte

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA HONDURAS	COSTA RICA NICARAGUA	PANAMÁ COSTA RICA
	Máxima	300	250	300
Media	300	150	300	200
Mínima	300	250	300	200

(*) Los valores mostrados en las tablas 8 y 9, representan la máxima capacidad de transferencia simultánea a través de Guatemala, El Salvador y Honduras. Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea, se deberán cumplir las máximas capacidades mostradas en las gráficas 1 a la 6, de la sección 6.1

9. CÁLCULO DE VALORES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN TOTALES DE CADA ÁREA DE CONTROL, PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN

Así mismo, con base en los valores determinados para las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, se calculan también los valores de Importación Total y de Exportación Total de cada área de control del SER, de conformidad con lo establecido en el Anexo R, Libro III del RMER:

- **Importación Total Máxima de un área de control para asignación de DT:** Será el menor valor de importación total de los 3 escenarios de demanda, considerando que la importación total de cada escenario de demanda es el mayor entre los valores de importación Norte-Sur y Sur-Norte de dicha área de control.
- **Exportación Total Máxima de un área de control para asignación de DT:** Será el menor valor de exportación total de los 3 escenarios de demanda, considerando que la exportación total de cada escenario de demanda es el mayor entre los valores de exportación Norte-Sur y Sur-Norte de dicha área de control.

Así, en la Tabla 10 a continuación, se muestran los valores resultantes de las capacidades de Importación Total y Exportación Total:

Tabla 10. - Capacidad de Importación Total y Exportación Total para la asignación de DT.

ÁREA DE CONTROL	IMPORTACIÓN TOTAL MÁXIMA	EXPORTACIÓN TOTAL MÁXIMA
GUATEMALA	300	300
EL SALVADOR	80	300
HONDURAS	300	110
NICARAGUA	200	200
COSTA RICA	300	300
PANAMA	20	200



Los valores de Importación Total y Exportación Total mostrados en la Tabla 10, están sujetos a cambios o actualizaciones, en dependencia de cambios o actualizaciones de los valores de máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, o con base en análisis de sensibilidades, o a solicitud expresa de un OSOM, cuyo caso es revisado y validado por el EOR.

10. CÁLCULO DE CAPACIDADES OPERATIVAS DE TRANSMISIÓN PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN (COTDT)

A partir de los valores de las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, calculados en este estudio, también se establecen las capacidades operativas de transmisión para asignación de derechos de transmisión (COTDT), de conformidad con lo establecido en el Anexo R, Libro III del RMER, siguiendo el método que se explica a continuación:

Como ejemplo, se considerará como referencia las máximas capacidades de transferencia de potencia individuales en dirección Norte-Sur:

- 1- Para el área de control adyacente Norte, se comparan los valores de capacidad de Exportación y capacidad de Porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 2- Para el área de control adyacente Sur, se comparan los valores de capacidad de Importación y capacidad de Porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 3- Este proceso se repite para los 3 escenarios de demanda.
- 4- Se define la capacidad operativa para derechos firmes entre 2 áreas de control adyacentes, como el menor de los dos valores resultantes en los pasos 1 y 2 anteriores, para los 3 escenarios de demanda.

El método descrito anteriormente, se aplica de igual manera para definir las capacidades operativas para derechos firmes entre 2 áreas de control adyacentes, en la dirección Sur-Norte.

Con base en lo anterior, a partir de las máximas capacidades de transferencia de potencia entre áreas de control del SER determinadas en el presente estudio, se muestra a continuación la Tabla 11 con los valores resultantes de las capacidades operativas para asignación de derechos de transmisión:

Tabla 11.- Capacidades Operativas de Transmisión para asignación de Derechos de Transmisión (COTDT)

GUATEMALA – EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N
300	300	300	250	300	250	200	150	200	300	20	200

Las COTDT mostradas en la Tabla 11, están sujetas a cambios o actualizaciones, en dependencia de cambios o actualizaciones de los valores de máximas capacidades de transferencia de potencia, o con base en análisis de sensibilidades, o a solicitud expresa de un OSOM, cuyo caso es revisado y validado por el EOR.

11. CÁLCULO DE LOS VALORES INDIVIDUALES DE MCTP (PORTEO, IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN) “MÁS RESTRICTIVOS” PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN

A partir de los valores de las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, determinados en este estudio, también se establecen los valores individuales de “MCTP más restrictivas” (Porteo, Importación y Exportación) de los 3 escenarios de demanda para cada área de control, de conformidad con lo establecido en el numeral 7 del Anexo R, Libro III del RMER, siguiendo el método que se explica a continuación:

Para cada valor de MCTP en cada dirección Norte-Sur y Sur-Norte, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, por ejemplo:

- 1- Para la Importación Norte-Sur de un área de control, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, de igual manera se procederá para la Importación Sur-Norte.
- 2- Para la Exportación Norte-Sur de un área de control, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, de igual manera se procederá para la Exportación Sur-Norte.
- 3- Para el Porteo Norte-Sur de un área de control, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, de igual manera se procederá para el Porteo Sur-Norte.

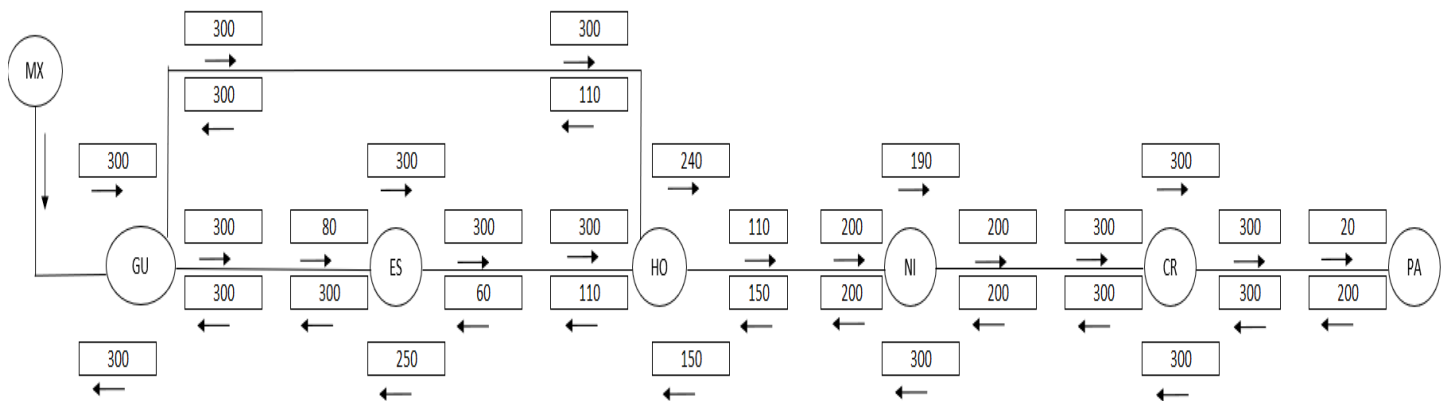
Con base en lo anterior, se muestra a continuación la Tabla 12 y el diagrama 11.1 con los valores individuales de “MCTP más restrictivas” para asignación de Derechos de Transmisión (DT):

Tabla 12.- Valores individuales de MCTP (Porteo, Importación y Exportación) más restrictivas para DT

PAIS	MCTP_AREA_CONTROL	MAX	MED	MIN	MCTP más restrictiva
GUA	01-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.	300	300	300	300
GUA	02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.	300	300	300	300
GUA	03-Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.	300	300	300	300
GUA	04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.	300	300	300	300
GUA	05-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.	300	300	300	300
GUA	06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.	300	300	300	300
GUA	07-Guatemala: PORTEO Norte-Sur (Honduras-El Salvador).	300	300	300	300
GUA	08- Guatemala: PORTEO Sur-Norte (El Salvador- Honduras).	300	300	300	300
ELS	09-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.	300	300	300	300
ELS	10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).	300	300	300	300
ELS	11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.	220	140	60	60

ELS	12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.	300	250	80	80
ELS	13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).	300	250	300	250
ELS	14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.	300	300	300	300
HON	15-Honduras-IMPORTACIÓN Sur-Norte.	250	150	250	150
HON	16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.	250	150	250	150
HON	17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.	260	290	240	240
HON	18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.	110	300	250	110
HON	19-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.	300	300	300	300
HON	20-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.	110	300	300	110
HON	21-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.	300	300	300	300
HON	22-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.	110	300	300	110
NIC	Exportación de Nicaragua hacia Costa Rica (Norte-Sur)	200	300	290	200
NIC	Importación de Nicaragua desde Honduras (Norte-Sur)	220	270	200	200
NIC	Porteo Norte-Sur	190	200	190	190
NIC	Exportación de Nicaragua hacia Honduras (Sur-Norte)	200	290	220	200
NIC	Importación de Nicaragua desde Costa Rica (Sur-Norte)	300	270	200	200
NIC	Porteo Sur-Norte	300	300	300	300
CRI	Exportación de Costa Rica hacia Panamá (Norte-Sur)	300	300	300	300
CRI	Importación de Costa Rica desde Nicaragua (Norte-Sur)	300	300	300	300
CRI	Porteo Norte-Sur	300	300	300	300
CRI	Exportación de Costa Rica hacia Nicaragua (Sur-Norte)	300	300	300	300
CRI	Importación de Costa Rica desde Panamá (Sur-Norte)	300	300	300	300
CRI	Porteo Sur-Norte	300	300	300	300
PAN	Exportación de Panamá hacia Costa Rica (Sur-Norte)	200	200	200	200
PAN	Importación de Panamá desde Costa Rica (Norte-Sur)	20	20	20	20

Diagrama 11.1- Valores individuales de MCTP (Porteo, Importación y Exportación) más restrictivas para DT



12. RESULTADOS DEL ANÁLISIS QV PARA CASOS SIN TRANSFERENCIAS E INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER PARA MARZO-2026

A partir de los escenarios de máximas transferencias integrados y ajustando su reserva primaria al 5% como mínimo, luego se procedió a realizar el análisis QV, aplicando contingencias N-1 más severas para cada caso integrado con las MCTP resultantes.

A continuación, se muestran los valores de reserva de potencia reactiva mínimos ante contingencias N-1, para los escenarios con transferencias Norte – Sur como Sur –Norte, así como para los casos base sin transferencias entre áreas de control:

RESERVAS MÍNIMAS DE POTENCIA REACTIVA					
Caso	Nodo	Contingencia	V (Pu)	Q (MVR)	Q 0.9 (MVR)
Base_SER_Max_2026-Mar-01_MEX	27471	S3	0.52	-156.84	-71.43
	27471	GTUV3	0.52	-158.53	-71.74
	3190	HO1	0.52	-146.02	-60.28
Base_SER_Med_2026- Mar -01_MEX	27471	S3	0.59	-134.33	-61.41
	27471	HO2	0.57	-137.3	-62.36
	3190	HO1	0.51	-133.12	-46.56
Base_SER_Min_2026- Mar -01_MEX	27471	P52	0.5	-149.26	-45.45
	27471	P2	0.5	-149.28	-45.47
	27471	ES1	0.5	-149.4	-45.8
Base_SER_Max_2026-Mar-01_Max_Transf_NS_DIN_5%	4403	P52	0.93	-36.9	-10.99
	4403	GTUV3	0.93	-36.46	-14.41
	4800	GTUV3	0.92	-35.57	-24.04
Base_SER_Med_2026- Mar -01_Max_Transf_NS_DIN_5%	3190	P2	0.53	-215.09	-35.4
	3190	FORG1	0.53	-207.13	-29.75
	3190	GTUV3	0.59	-172.76	-9.79
Base_SER_Min_2026-Mar-01_Max_Transf_NS_DIN_5%	27471	I1	0.58	-108.95	-21.63
	27471	HO1	0.58	-109.14	-21.71
	51450	FORG1	0.91	-31.92	-18.43
Base_SER_Max_2026- Mar -01_Max_Transf_SN_DIN_5%	3190	HO1	0.52	-144.41	-58.9
	4336	C3	0.87	-63.31	-57.81
	4392	C3	0.88	-67.32	-64.88
Base_SER_Med_2026- Mar -01_Max_Transf_SN_DIN_5%	27471	I1	0.58	-131.14	-57.03
	27471	HO1	0.58	-131.18	-57.06
	3190	HO1	0.52	-138.57	-50.95
Base_SER_Min_2026- Mar -01_Max_Transf_SN_DIN_5%	27471	I1	0.5	-147.08	-42.62
	27471	ES1	0.5	-147.64	-43.62
	27471	HO1	0.5	-147.11	-42.66



De la tabla resumen, se pueden observar que el nodo con menor reserva de potencia reactiva ante contingencia simple N-1 de los escenarios analizados, pertenece al área de control de Honduras el cual se muestra a continuación:

Nombre	Nodo	Q_{min} (MVR)
LNI-230	4403	-10.99

Lo anterior no significa que dicho nodo presenta colapso de tensión ante el monto de reserva de potencia reactiva observado.

CONCLUSIÓN:

Del análisis de los resultados Q-V se concluye que, ante la ocurrencia de las contingencias N-1 más severas, los nodos del SER cuentan con reserva de potencia reactiva, por lo que según las condiciones operativas informadas y remitidas por los OS/OM en sus Bases de Datos y conforme lo establecido en el numeral 2.2.2.2 del Libro I del RMER, no se identifican problemas de estabilidad de voltaje en los nodos analizados.

**13. ANÁLISIS DINÁMICO DE FLUJOS DE POTENCIA CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N,
CASOS INTEGRADOS PARA MARZO 2026**

A continuación, se presentan los resultados del análisis de estabilidad dinámica ante contingencias N-1 en el sistema integrado del SER, a partir de las condiciones operativas informadas y remitidas por los OS/OM en sus Bases de Datos, conforme lo establecido en el numeral 2.2.2.2 del Libro I del RMER, para condiciones de operación típicas correspondientes, con el objetivo de verificar el cumplimiento de los Criterios de Calidad Seguridad y Desempeño.

Se analizaron los casos integrados con las MCTP, de demanda máxima, media y mínima, en los cuales se utilizaron los resultados de las máximas transferencias entre las áreas de control, tanto en dirección norte-sur como sur-norte y además de considerar una reserva rodante de regulación primaria como mínimo de 5% en todo el SER, para cada uno de los escenarios de demanda integrados.

FLUJOS MÁXIMOS DE POTENCIA A TRAVÉS DE LAS LÍNEAS DE INTERCONEXIÓN EN EL SER.

Se analizaron las contingencias N-1 más severas, que provocarían variaciones de flujos de potencia significativos en las líneas de interconexión de las áreas de control en el SER, en las siguientes tablas se presentan los valores de flujo máximo ante contingencias N-1 de acuerdo con los resultados del análisis transitorio.



TABLA 1. DEMANDA MÁXIMA TRANSFERENCIA NS

Demanda Máxima - NS - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	310.51	86.44	94.89	171.63	172.1	117.02	107.85	112.6	119.46	109.76	22.49	34.56	29.21
P80	320.69	91.14	98.7	170.45	174.29	118.49	109.77	114.37	120.64	110.66	24.1	29.51	30.81
NI11	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.55	27.25
NI12	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	118.54	105.5	19.07	34.55	27.25
C3	314.43	88.08	96.19	168.84	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	220.57	22.05	34.61	28.72
S3	381.71	120.64	122.52	175.87	169.79	115.45	102.94	108.25	116.56	107.72	20.81	34.99	28.14
JEN-C1	440.27	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	103.55	108.83	118.3	109.02	23.64	35.35	29.91
SJO-C	432.76	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.19	117.24	108.26	22.97	35.31	29.48
CNOV2	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.58	27.25
COBG1	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.55	27.25
CHANG1	440	139.07	137.97	206.36	220.54	149.61	171.35	170.27	185.31	157.02	83.02	22.73	47.25
ANG-U1	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.55	27.25
REV-U1	342.03	100.24	106.15	177.48	183.33	124.58	121.41	125.01	133.45	119.88	19.07	32.97	27.67
CJN U01	356.61	102.21	108.02	188.96	185.19	125.83	102.87	108.07	114.57	106.24	19.07	34.89	27.25
GTUG1	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.55	27.25
GTUV3	422.72	130.66	131.06	200.12	212.53	144.23	159.66	159.59	172.76	148.1	58.24	22.73	54.42
I2	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	42.24	73.79	27.25
I1	344.02	197.37	179.58	168.03	278.22	189.14	113.7	117.85	123.81	112.77	25.03	37.11	30.72
I13	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	31.93	35
GU2	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.54	27.25
ES1	309.12	169.65	94.89	174.58	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.07	34.58	27.25
HO1	347.2	198.95	180.85	168.03	279.75	190.2	114.07	118.19	124.09	112.96	25.13	37.49	30.78
HO2	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	172.35	115.99	107.39	22.88	34.6	29.32
CR1	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	216.97	105.5	20.72	34.67	27.79
CR2	314.43	88.08	96.19	168.84	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	220.57	22.05	34.61	28.72
PA1	309.12	86.44	94.89	168.03	169.79	115.45	102.87	108.07	113.51	105.5	19.36	34.15	27.81



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

TABLA 2. DEMANDA MEDIA TRANSFERENCIA NS

Demanda Media - NS - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	313.23	89.5	81.16	181.62	154.98	126.53	158.57	143.44	112.06	104.3	39.01	68.04	24.1
P62	301.32	87.7	80.27	175.68	151.02	123.9	152.24	137.73	105.1	99.32	35.3	68.46	21.4
NI11	306.22	89.6	81.83	177.12	152.94	125.16	154.52	139.71	109.13	100.99	36.95	60.07	21.4
NI12	322.53	96.2	87.22	181.91	159.64	129.63	163.05	147.54	119.06	105.23	42.27	54.71	24.96
C3	312.71	90.74	82.77	179.1	152.47	124.86	153.13	138.21	105.1	206.81	37.8	69.02	23.08
S3	376.37	121.82	107.81	185.88	151.02	123.9	153.01	138.51	108.24	101.59	36.98	68.17	22.81
JEN-C1	439.87	87.95	80.27	177.5	151.75	124.39	153.35	138.95	111	103.64	39.94	69.36	24.64
SJO-C	432.28	87.7	80.27	176.21	151.8	124.43	152.8	138.41	109.9	102.84	39.18	68.8	24.16
CNOV2	317.19	94.04	85.46	180.34	157.45	128.18	160.2	144.95	113.49	105.38	40.2	56.53	23.48
COBG2	322.43	96.15	87.18	181.87	159.59	129.59	162.96	147.46	116.42	107.5	42.18	54.7	24.9
PAI-U1	369.23	114.52	102.19	195	177.55	141.51	185.53	167.86	143.21	120.23	36.18	69.38	22.28
REV-U1	351.71	107.85	96.74	190.48	170.92	137.12	176.63	159.85	130.58	117.67	35.3	67.16	23.01
CJN U01	351.56	104.6	94.28	196.7	167.51	134.81	152.84	138.21	106.66	100.4	35.3	68.73	21.4
GTUG1	322.43	96.15	87.18	181.87	159.59	129.59	162.96	147.46	116.42	107.5	42.18	54.7	24.9
GTUV3	467.07	152.41	133.2	222.36	214.58	165.93	231.09	208.5	185.54	157.07	87.13	35.22	58.09
I2	301.25	87.7	80.27	175.62	151.02	123.9	152.24	137.73	105.1	99.32	39.64	101.08	27.19
I1	361.33	213.41	176.68	175.62	273.32	204.88	164.3	148.14	116.56	107.42	40.13	70.91	24.62
I13	301.25	87.7	80.27	175.62	151.02	123.9	152.24	137.73	105.1	99.32	35.3	76.62	37.57
GU2	301.25	88.78	80.69	178.02	151.02	123.9	152.24	137.73	105.1	99.32	35.3	62.9	21.4
ES1	341.83	185.8	80.27	197.61	161.06	130.55	173.18	156.71	127.51	115.52	48.64	36.63	27
HO1	364.63	214.97	177.93	175.62	274.8	205.87	164.52	148.35	116.74	107.54	40.15	70.97	24.64
HO2	301.25	87.7	80.27	175.62	151.02	123.9	152.24	162.45	106	100	35.87	67.39	22.03
CR1	305.42	87.7	80.27	176.6	151.02	123.9	152.72	137.75	203.75	99.32	36.84	69.77	22.43
CR2	312.71	90.74	82.77	179.1	152.47	124.86	153.13	138.21	105.1	206.81	37.8	69.02	23.08
PA1	321.36	95.72	86.83	181.56	159.16	129.31	162.43	146.98	115.89	107.12	41.92	60.37	24.77



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

TABLA 3. DEMANDA MÍNIMA TRANSFERENCIA NS

Demanda Mínima - NS - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	370.54	109.66	102.83	189.14	185.8	126.24	119.44	129.42	177.36	151.73	27.73	29.56	33.18
P62	338.79	102.48	97.75	176.1	175.46	119.25	105.09	116.65	158.5	138.22	13.81	26.51	25.59
NI11	344.23	105.04	99.85	178.35	179.06	121.66	110.25	121.2	165.99	141.38	19.03	16.86	29.26
NI12	346.57	105.96	100.61	179.02	180.01	122.31	111.36	122.3	163.6	145.16	19	16.29	29.26
C3	365.53	109.45	103.44	181.81	179.79	122.13	110.24	120.63	158.5	315.51	29.55	30.81	34.16
JEN-C1	484.45	105.28	98.78	181.8	181.29	123.21	112.19	123.45	172.67	148.46	24.99	25.73	31.67
SJO-C	402.18	104.42	99.26	178.6	179.43	121.92	110.9	121.83	165.02	142.9	18.75	19.79	29.09
CNOG1	346.5	105.94	100.59	179	179.99	122.29	111.32	122.26	165.4	143.16	18.98	16.29	29.24
COBG1	346.55	105.96	100.6	179.02	180	122.31	111.34	122.28	165.43	143.18	19	16.27	29.25
PAI-U1	409.09	130.07	120.4	196.59	201.61	136.89	138.9	147.22	198.37	160.59	18.72	23.49	29.06
REV-U1	346.55	105.96	100.6	179.02	180	122.31	111.34	122.28	165.43	143.18	19	16.27	29.25
CJN U01	394.01	121.47	113.54	198.25	195.45	132.68	110.69	121.57	165	142.86	18.82	19.99	29.13
GTUG1	346.55	105.96	100.6	179.02	180	122.31	111.34	122.28	165.43	143.18	19	16.27	29.25
GTUV3	346.55	105.96	100.6	179.02	180	122.31	111.34	122.28	165.43	143.18	19	16.27	29.25
I2	338.78	102.48	97.74	176.1	175.44	119.23	105.01	116.58	164.53	142.95	50.73	68.74	30.87
I1	410.21	235.07	199.92	176.1	298.98	203.51	124.66	133.33	171.08	147.46	25.59	29.54	32
I13	338.78	102.48	97.74	176.1	175.44	119.23	105.01	116.58	158.5	138.22	13.81	24.89	33.87
GU2	338.78	102.99	98.11	176.59	175.85	119.51	105.69	117.18	159.16	138.68	14.21	25.57	25.8
ES1	348.4	194.79	97.74	190.22	175.44	119.23	111.4	122.3	165.45	143.19	19.01	17.74	29.26
HO1	413.86	236.88	201.39	176.1	300.51	204.58	125.14	133.74	171.17	147.53	25.7	29.93	32.06
HO2	348.78	106.38	100.93	180.74	179.69	121.76	105.01	198.53	166.44	144.08	22.74	25.68	30.38
CR1	349.61	103.55	98.61	177.28	177.53	120.61	108.33	119.48	307.04	138.22	24.11	25.32	31.26
CR2	365.53	109.45	103.44	181.81	179.79	122.13	110.24	120.63	158.5	315.51	29.55	30.81	34.16
PA1	346.92	106.09	100.71	179.11	180.09	122.36	111.44	122.38	165.55	143.27	19.25	17.16	29.32



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

TABLA 4. DEMANDA MÁXIMA TRANSFERENCIA SN

Demanda Máxima - SN - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	273.63	139.35	90.62	79.12	140.23	93.63	142.78	117.72	198.15	123.27	74.43	112.85	27.15
P62	254.11	140.72	91.51	81.87	144.29	96.42	149.73	123.98	206.72	129.63	82.32	119.12	33.47
NI11	261.99	140.16	91.06	81.46	143.62	96.01	148.77	122.89	207.69	126.31	81.09	118.1	32.55
NI12	262.07	139.54	90.55	80.93	142.88	95.49	147.89	122.32	188.26	174.26	81.03	118.1	32.54
C3	321.76	145.19	95.15	85.84	143	95.58	148.51	122.49	188.26	323.44	80.85	118.12	32.57
S3	346.68	129.28	82.25	73.94	153.54	102.51	148.15	122.6	203.9	127.5	77.35	115.38	29.1
SJO-C	254.14	129.29	82.26	72.42	130.51	87.07	133.3	109.19	188.27	116	69.52	108.61	23.88
CNOV2	254.11	129.33	82.29	72.44	130.54	87.1	133.36	109.25	188.33	116.05	69.56	108.64	23.91
COBG1	254.14	129.29	82.26	72.42	130.51	87.07	133.3	109.19	188.27	116	69.52	108.61	23.88
PAI-U1	332.38	129.28	82.25	72.4	130.48	87.05	133.29	109.18	188.26	116	80.79	118.21	31.3
REV-U1	310.39	129.28	82.25	72.4	130.48	87.05	133.29	109.18	188.26	116	79.31	112.37	27.35
CJN U01	335.7	129.28	82.25	72.4	130.48	87.05	147.62	121.83	203.28	127.05	77.1	115.16	28.91
GTUG1	254.14	129.29	82.26	72.42	130.51	87.07	133.3	109.19	188.27	116	69.52	108.61	23.88
GTUV3	417.22	129.28	82.25	72.4	130.48	87.05	133.29	109.18	188.26	116	69.52	108.61	23.88
I2	254.11	210.01	147.28	138.8	215.71	144.86	228.22	193.36	280.33	183.86	112.73	146.56	53.57
I1	288.29	183.54	123.37	72.4	193.47	129.3	147.96	122.71	204.77	128.2	81	118.03	32.48
I13	274.36	131.86	84.32	74.8	133.97	89.43	139.89	114.83	192.89	119.32	69.52	165.05	58.91
GU2	254.11	140.04	91.4	78.73	143.79	96.07	147.62	122.09	204.36	127.89	80.68	117.77	32.24
ES1	267.77	219.12	82.25	91.22	136.35	91.09	147.99	122.37	204.71	128.15	80.93	117.98	32.43
HO1	289.03	182.5	122.56	72.4	192.23	128.45	147.94	122.68	204.77	128.2	81	118.02	32.48
HO2	297.42	139.67	90.72	81.38	142.95	95.97	133.29	241.03	205.05	128.48	81.05	118.06	32.53
CR1	283.02	140.77	91.56	81.98	144.34	96.51	149.48	123.59	331.48	116	81.13	118.05	32.52
CR2	321.76	145.19	95.15	85.84	143	95.58	148.51	122.49	188.26	323.44	80.85	118.12	32.57
PA1	274.92	129.34	82.3	72.46	130.58	87.12	133.39	109.27	188.38	116.09	69.83	110.17	26.34



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

TABLA 5. DEMANDA MEDIA TRANSFERENCIA SN

Demanda Media - SN - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	253.69	163.81	125.76	97.47	197.17	108.03	127.16	116.99	244.33	157.32	84.44	150.21	61.68
P62	248.53	170.73	131.3	103.2	205.93	113.82	138.1	126.56	256.15	166.05	92.81	156.35	68.23
NI11	299.08	132.89	100.99	72.43	159.78	83.27	82.13	76.86	197.83	119.2	51.07	126.42	35.42
NI12	254.89	163.78	125.74	97.48	197.16	108.02	127.37	117.08	196.23	205.84	84.62	150.15	61.95
C3	315.19	144.01	109.92	82.81	169.35	89.58	91.94	85.33	188.33	327.5	55.97	130.38	39.11
S3	324.28	130.1	99.22	86.52	201.06	110.6	124.73	114.92	241.6	155.3	82.33	148.54	60.04
CHX-H1	340.87	133.97	101.69	74.62	159.12	82.81	82.88	77.81	197.43	122.72	51.94	127.78	35.69
CNOV2	257.43	161.86	124.2	95.88	194.74	106.42	124.6	114.74	241.41	155.16	82.18	148.02	60.13
COBG1	257.23	161.83	124.18	95.85	194.7	106.39	124.55	114.69	241.37	155.13	82.15	148.01	60.1
PAI-U1	314.41	140.07	106.74	78.03	167.98	88.67	92.19	85.96	201.94	132.77	79.43	146.07	57.89
REV-U1	298.07	146.86	112.19	83.58	176.25	94.16	102.25	94.95	216.98	137.14	85.35	145.93	58.38
CJN U01	309.15	148.73	113.42	72.8	178.36	95.6	128.04	117.65	245	157.81	84.75	150.46	61.85
GTUG1	257.23	161.83	124.18	95.85	194.7	106.39	124.55	114.69	241.37	155.13	82.15	148.01	60.1
GTUV3	406.52	127.08	96.31	67.3	153.14	78.86	74.71	70.49	188.33	115.96	47.03	125.13	32.58
I2	248.41	209.8	162.24	134.22	240.15	136.14	179.44	161.81	292.3	192.7	103.01	176.12	67.49
I1	284.01	175.97	133.01	67.3	212.05	117.85	85.13	79.98	198.51	123.47	51.91	127.16	37.14
I13	314.04	131.97	100.22	71	158.9	82.68	82.02	77.03	195.76	121.47	47.03	162.41	56.93
GU2	253.28	162.19	124.63	94.98	195.29	106.78	124.49	114.64	241.3	155.08	82.11	147.94	60.09
ES1	265.66	272.12	96.31	110.15	186.17	100.73	124.67	114.75	241.58	155.29	82.53	148.36	60.38
HO1	284.61	174.66	131.99	67.3	210.41	116.77	84.77	79.67	198.23	123.26	51.87	126.98	37.13
HO2	304.76	138.64	105.7	78.84	166.86	87.98	93.01	237.79	206.84	129.79	58.94	132.47	39.79
CR1	276.45	137.98	105.08	77.04	164.53	86.4	87.89	82.05	324.83	115.96	53.97	128.49	37.44
CR2	315.19	144.01	109.92	82.81	169.35	89.58	91.94	85.33	188.33	327.5	55.97	130.38	39.11
PA1	268.42	156.44	119.87	91.42	188	101.96	116.45	107.56	232.59	148.65	76.05	147.78	55.47



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

TABLA 6. DEMANDA MÍNIMA TRANSFERENCIA SN

Demanda Mínima - SN - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	93.2	136.68	99.78	67.54	145.72	97.77	145.87	119.91	204.36	125.42	86.95	111.3	33.98
P62	93.2	137.71	100.66	67.86	146.87	98.55	146.98	120.92	205.58	126.32	87.81	111.99	34.6
NI11	93.2	137.75	100.7	67.95	146.88	98.6	146.73	120.44	207.46	123.58	87.11	111.42	34.09
NI12	93.2	137.04	100.13	67.34	146.08	98.03	145.81	119.85	188.62	171.03	87.03	111.4	34.06
C3	148.2	149.06	109.77	76.79	152.45	102.35	147.76	121.09	188.62	324.84	88.1	113.14	34.26
CNOV2	93.2	137.03	100.11	67.3	146.07	98	146.01	120.04	204.5	125.52	87.03	111.37	34.04
COBG1	93.2	136.99	100.08	67.26	146.02	97.97	145.95	119.99	204.43	125.47	86.99	111.33	34
PAI-U1	169.68	127.46	92.41	59.08	134.37	90.04	131.67	107.2	188.62	113.63	85.21	110.63	31.24
REV-U1	142.38	127.46	92.41	59.08	134.37	90.04	131.67	107.2	188.62	113.63	84.47	105.39	28.06
CJN U01	154.5	127.46	92.41	59.08	134.37	90.04	143.68	117.74	200.26	122.34	81.3	107.19	28.99
GTUG1	93.2	136.99	100.08	67.26	146.02	97.97	145.95	119.99	204.43	125.47	86.99	111.33	34
GTUV3	93.2	136.99	100.08	67.26	146.02	97.97	145.95	119.99	204.43	125.47	86.99	111.33	34
I2	93.2	153.52	113.28	79.53	158.45	106.39	161.15	133.5	216.08	133.97	87.93	113.12	33.05
I1	113.02	175.35	128.6	59.08	189.63	127.14	145.95	120.28	204.41	125.46	87.01	111.32	34.02
I13	97.7	136.81	99.94	67.12	145.81	97.82	145.68	119.74	204.01	125.21	75.57	164.96	66.39
GU2	93.2	137.09	100.16	67.15	146.17	98.06	145.93	119.97	204.4	125.45	86.98	111.32	34
ES1	100.01	225.42	92.41	78.85	139.11	93.32	146.08	120.06	204.51	125.53	87.05	111.38	34.04
HO1	113.6	174.37	127.82	59.08	188.45	126.34	145.89	120.22	204.39	125.45	87.01	111.32	34.02
HO2	126.4	138.69	101.56	70.75	146.82	99.02	131.67	233.79	204.73	125.8	86.7	111.13	33.82
CR1	109.44	139.19	101.86	69.15	148.41	99.66	148.3	121.86	329.25	113.63	87.49	111.64	34.26
CR2	148.2	149.06	109.77	76.79	152.45	102.35	147.76	121.09	188.62	324.84	88.1	113.14	34.26
PA1	96.02	127.46	92.41	59.13	134.37	90.04	131.67	107.2	188.62	113.63	75.7	102.84	27.55



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

TABLA 7. MÁXIMA DESVIACIÓN DE FRECUENCIA TRANSFERENCIA NS

Transferencia NS - Máxima desviación de frecuencias									
Contingencia	Demanda Máxima			Demanda Media			Demanda Mínima		
Identificador	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]
G19	60.02	59.97	60	60.05	59.96	60	60.03	59.9	60
P80	60.01	59.99	60	--	--	--	--	--	--
NI11	60.01	60	60	60.04	59.99	60	60.01	59.99	59.99
NI12	60.01	60	60	60.04	59.99	60	60	59.99	59.99
C3	60.04	59.97	60	60.05	59.98	60	60.04	59.93	59.99
S3	60.01	59.97	60	60.04	59.97	60	--	--	--
JEN-C1	60.01	59.96	59.99	60.03	59.96	59.99	60.01	59.93	59.99
SJO-C	60.01	59.96	59.99	60.03	59.96	60	60	59.97	59.99
CNOV2	60.01	60	60	60.04	59.99	60	--	--	--
COBG1	60.01	60	60	--	--	--	60	59.99	59.99
CHANG1	60.02	59.92	60	--	--	--	--	--	--
ANG-U1	60.01	60	60	--	--	--	--	--	--
REV-U1	60.01	59.98	60	60.04	59.97	60	60	59.99	59.99
CJN U01	60.01	59.98	60	60.04	59.98	60	60	59.97	59.99
GTUG1	60.01	60	60	60.04	59.99	60	60	59.99	59.99
GTUV3	60.02	59.93	60	60.03	59.91	60	60	59.99	59.99
I2	60.01	59.66	59.89	60	59.66	59.95	60	59.34	59.69
I1	60.05	59.89	60	60.05	59.87	60	60.05	59.86	59.99
I13	60.01	60	60	60.05	59.99	60	60.01	59.99	60
GU2	60.01	60	60	60.04	59.99	60	60	60	60
ES1	60.01	59.99	60	60.01	59.98	60	60.01	59.98	59.99
HO1	60.05	59.89	60	60.05	59.87	60	60.05	59.86	59.99
HO2	60.02	59.95	60	60.05	59.98	60	60.02	59.94	60
CR1	60.03	59.99	60	60.05	59.99	60	60.03	59.96	59.99
CR2	60.04	59.97	60	60.05	59.98	60	60.04	59.93	59.99
PA1	60.01	60	60	60.04	59.99	60	60.01	59.99	59.99
P62	--	--	--	60.04	60	60	60	60	60



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

COBG2	--	--	--	60.04	59.99	60	--	--	--
PAI-U1	--	--	--	60.04	59.97	60	60.01	59.95	59.99
CNOG1	--	--	--	--	--	--	60	59.99	59.99

TABLA 8. MÁXIMA DESVIACIÓN DE FRECUENCIA TRANSFERENCIA SN

Transferencia SN - Máxima desviación de frecuencias									
Contingencia	Demanda Máxima			Demanda Media			Demanda Mínima		
Identificador	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]
G19	60.01	59.98	60	60.04	59.98	60	60.01	60	60
P62	60	60	60	60.04	59.99	60	60.01	60	60
NI11	60.01	59.99	60	60.01	59.98	60	60.02	59.99	60
NI12	60.01	59.99	60	60.04	59.99	60	60.01	59.99	60
C3	60.06	59.94	60	60.06	59.95	60	60.09	59.95	60.01
S3	60	59.97	60	60.03	59.97	60	--	--	--
SJO-C	60	60	60	--	--	--	--	--	--
CNOV2	60	60	60	60.04	59.99	60	60	60	60
COBG1	60	60	60	60.04	59.99	60	60	60	60
PAI-U1	60.01	59.96	60	60.03	59.97	60	60.02	59.95	60
REV-U1	60.01	59.97	60	60.04	59.97	60	60.02	59.96	60
CJN U01	60	59.97	60	60.04	59.97	60	60.01	59.97	60
GTUG1	60	60	60	60.04	59.99	60	60	60	60
GTUV3	60.03	59.91	59.99	60.04	59.91	60	60	60	60
I2	60	59.68	59.86	60	59.68	59.94	60	59.88	59.93
I1	60.05	59.98	60	60.05	59.98	60	60.05	59.98	60
I13	60.04	59.98	60	60.03	59.98	60	60.05	59.98	60
GU2	60	60	60	60.04	59.99	60	60.01	60	60
ES1	60.01	59.99	60	60.04	59.99	60	60.02	59.99	60
HO1	60.05	59.98	60	60.05	59.98	60	60.04	59.98	60
HO2	60.08	59.97	60	60.11	59.97	60	60.08	59.97	60.01



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia marzo 2026

CR1	60.03	59.97	60	60.03	59.98	60	60.04	59.98	60
CR2	60.06	59.94	60	60.06	59.95	60	60.09	59.95	60.01
PA1	60.01	60	60	60.04	59.99	60	60.01	60	60
CHX-H1	--	--	--	60	59.98	59.99	--	--	--



CONCLUSIONES

A partir de los resultados obtenidos del análisis de estabilidad dinámica, se concluye que:

1. De las tablas 7 y 8 no se observan desvíos significativos que puedan provocar condiciones de pérdida de estabilidad de la frecuencia en el Sistema Eléctrico Regional a causa de las contingencias N-1 analizadas.
2. Ninguna de las contingencias evaluadas, bajo las condiciones operativas simuladas, provocarían la actuación de esquemas de protección de baja o alta frecuencia implementados en el SER.
3. De acuerdo con los resultados obtenidos en los escenarios de transferencia integrados y las contingencias evaluadas, se verifican que los valores de máximas transferencias de potencia entre áreas de control, obtenidos en el análisis de estado estable, se mantienen y se consideran seguros según lo establecido en la resolución CRIE-P-19-2014.
4. Se observa en las tablas de la 1 a la 6, que los flujos en las líneas de interconexión ante las contingencias analizadas no sobrepasan los límites térmicos continuos, definidos en los elementos de transmisión del SER.