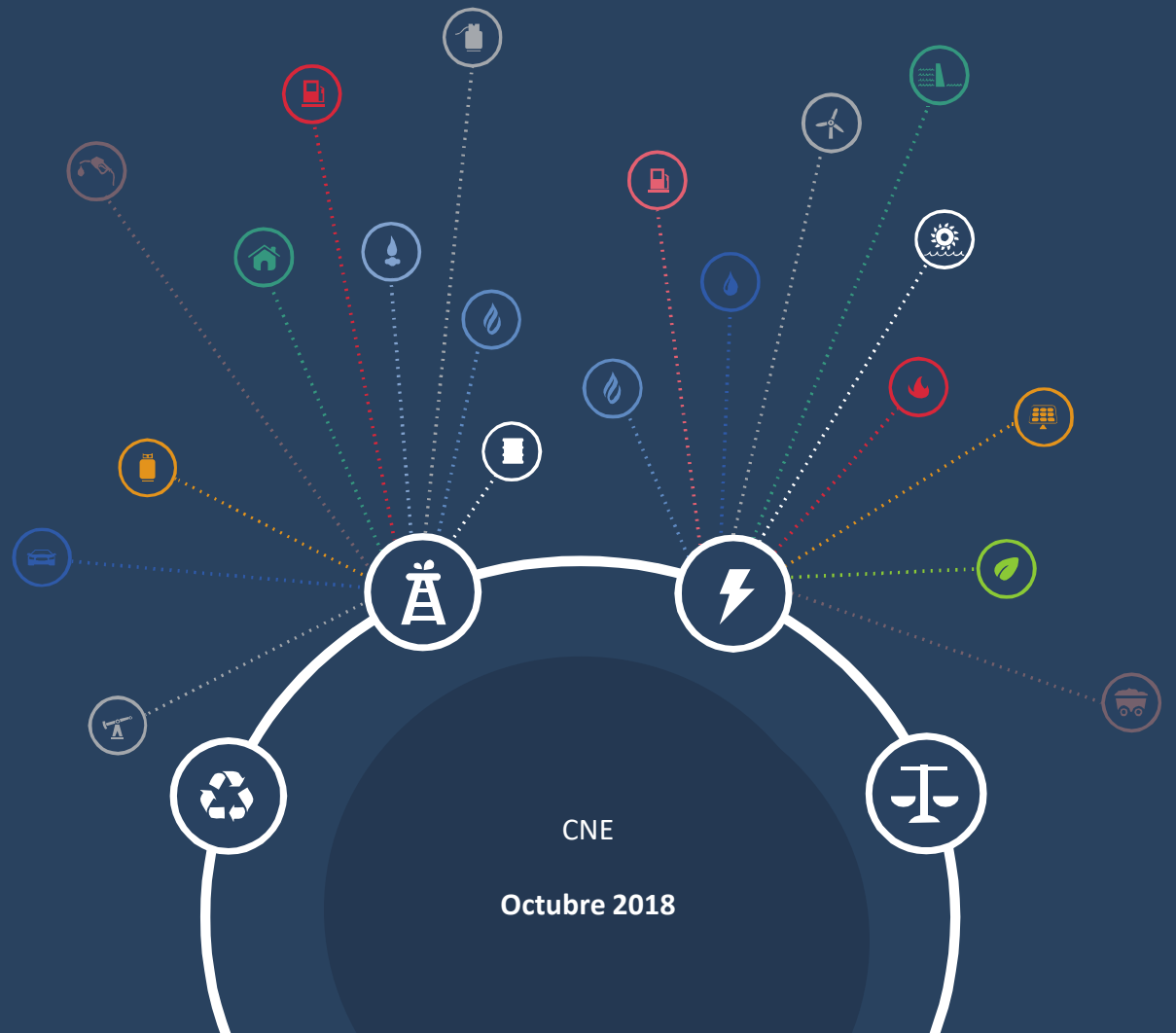
Metodología cálculo CET Preliminar Aplicación 25 transitorio, Ley N°20.936

Comisión Nacional de Energía



Comisión Nacional de Energía
Gobierno de Chile

Energía Abierta

Información página CNE (www.cne.cl)

Información página CNE (www.cne.cl)

Hidrocarburos

características del mercado son de monopolio natural y por lo tanto, la Ley establece que están afectos a regulación de precios. Alternativamente, para suministros a usuarios finales cuya potencia conectada superior a 5.000 kW, la Ley dispone la libertad de precios, suponiéndoles capacidad negociadora y la posibilidad de proveerse de electricidad de otras formas, tales como la autogeneración o el suministro directo desde empresas generadoras. Al primer grupo de clientes se denomina cliente regulado y al segundo se denomina cliente libre, aunque aquellos clientes que posean una potencia conectada superior a 500 kW pueden elegir a cual régimen adscribirse (libre o regulado) por un período de 4 años.

En los sistemas eléctricos cuyo tamaño es superior a 1.500 kW en capacidad instalada de generación la Ley distingue dos niveles de precios sujetos a fijación:

1. Precios a nivel de generación-transporte, denominados "Precios de Nudo" y definidos para todas las subestaciones de generación-transporte desde las cuales se efectúe el suministro. Los precios de nudo tendrán dos componentes: precio de la energía y precio de la potencia de punta;
2. Precios a nivel de distribución. Estos precios se determinarán sobre la base de la suma del precio de nudo, establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución, un valor agregado por concepto de distribución y un cargo único o peaje por concepto del uso del sistema de transmisión troncal.

Mientras los generadores pueden comercializar su energía y potencia en alguno de los siguientes mercados:

- Mercado de grandes consumidores, a precio libremente acordado;
- Mercado de las empresas distribuidoras, a Precio de Nudo, tratándose de electricidad destinada a clientes de precio regulado; y
- El Centro de Despacho Económico de Carga del respectivo sistema (CDEC), a costo marginal horario.

El precio que las empresas distribuidoras pueden cobrar a usuarios ubicados en su zona de distribución, por efectuar el servicio de distribución de electricidad, dado por la siguiente expresión:

Precio a usuario final = Precio de Nudo + Valor Agregado de Distribución + Cargo Único por uso del Sistema Troncal

Precio Nudo Corto Plazo | Precio Nudo Promedio | Valor Agregado de Distribución | Proceso de Tarificación Troncal | Tarificación Sistemas Medianos | Tarificación de Subtransmisión | Expansión de Transmisión

Cargo por Servicio Público | Cargos de Transmisión | Previsión de Demanda Eléctrica | Valorización Sistemas Transmisión | Calificación Instalaciones de Transmisión

Información página CNE (www.cne.cl)

General de Servicios Eléctricos.

RESOLUCIÓN EXENTA N°489 – Aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo. Descargar

RESOLUCIÓN EXENTA N°530 – Individualiza clientes libres de empresas generadoras a que se refiere el número 1. del numeral ix. del literal D., del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936. Descargar

RESOLUCIÓN EXENTA N°555 – Modifica Resolución Exenta N°489, de 13 de julio de 2018, que aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo. Descargar

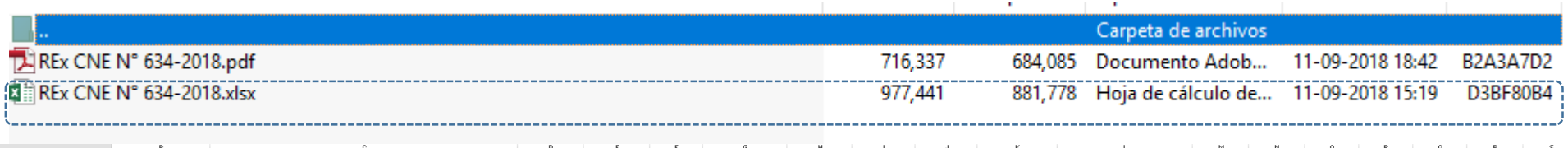
RESOLUCIÓN EXENTA N°627 – Modifica Resolución Exenta N°489, de 13 de julio de 2018, que aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo, modificada por Resolución Exenta N°555, de 31 de julio de 2018. Descargar

RESOLUCIÓN EXENTA N°634 – Actualiza Resolución Exenta N° 530, de fecha 19 de julio de 2018, que individualiza clientes libres de empresas generadoras a que se refiere el número 1. del numeral ix. del literal D., del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936. Descargar

RESOLUCIÓN EXENTA N°651 – Modifica Resolución Exenta N°489, de 13 de julio de 2018, que aprueba metodología para la determinación del Cargo Equivalente de Transmisión a que se refiere el artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936, y fija demás disposiciones necesarias para la aplicación del referido artículo, modificada por Resoluciones Exentas N°555 y N° 627, ambas del 2018. Descargar

Información página CNE (www.cne.cl)

Información página CNE (www.cne.cl)



Empresa Suministradora		Cliente		Vigencia original del contrato			Última renovación, extensión o																
												86,075,281	32,057,934	87,203,843	81,246,837	75,107,755	68,881,738	60,936,084	50,570,752	46,044,284	41,355,823	37,520,17
Razón Social	RUT	Razón Social	RUT	Fecha de suscripci	Fecha de inici	Fecha de término	Fecha de renovaci	Fecha de inicio última	Fecha de término última	Tipo	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Paza Almante Solar 2 S.A.	76053356-5	COMPAÑÍA MINERA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI S.A.	89463900-5	17-08-2012	30-09-2013	30-09-2033				Libre	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,00	
Paza Almante Solar 3 S.A.	76053354-9	COMPAÑÍA MINERA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI S.A.	89463900-5	17-08-2012	30-09-2013	30-09-2033				Libre	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,00	
El Pelícano Solar Company SpA	76237599-4	EMPRESA DE TRANSPORTE DE PASAJEROS METRO S A	61219000-3	19-05-2016	17-11-2017	16-11-2032				Libre	216,000	216,000	216,000	216,000	216,000	216,000	216,000	216,000	216,000	216,000	216,00	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A.	96800570-7	01-04-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	462,920	773,311	1,104,372	1,260,488	1,414,694	1,434,882	1,287,209	1,383,296	1,366,187	1,417,60	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	EMPRESA ELÉCTRICA DE PUENTE ALTO LTDA.	80313300-K	24-04-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	-	-	28,814	24,528	41,247	35,881	30,472	36,294	35,360	34,63	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	04-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	60,882	112,719	118,539	111,327	116,764	253,167	278,504	264,264	303,390	294,34	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	04-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	2,704	4,867	5,174	4,870	5,033	10,364	11,411	10,820	11,765	11,48	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	96766110-4	04-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	1,462	2,802	2,973	2,795	3,005	7,794	8,423	7,344	7,779	7,58	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	LUZLINARES S.A.	96884450-4	04-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	5,702	9,444	9,213	8,138	8,263	15,315	16,244	15,476	15,301	15,01	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	LUZPARRAL S.A.	96866630-0	04-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	1,692	4,224	5,018	5,025	5,521	14,535	14,014	13,422	13,437	13,27	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	EMPRESA ELÉCTRICA DE CASABLANCA S.A.	81577400-0	22-04-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	-	430	719	850	1,019	3,322	2,835	2,815	2,854	2,86	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	76073162-5	27-03-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	169,650	648,048	553,388	444,389	408,333	347,388	323,081	311,636	308,698	302,37	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	76073164-1	27-03-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	77,749	301,590	256,823	205,833	188,365	153,778	147,487	141,773	140,141	137,27	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.	96531500-4	27-03-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	11,850	41,565	35,485	28,508	26,147	22,225	21,073	20,388	20,155	19,74	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA CURICO LTDA.	70287900-0	15-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	12,501	41,920	36,667	30,123	27,721	23,640	21,916	21,132	20,981	20,70	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	80238000-3	15-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	11,351	23,717	20,699	16,369	15,903	13,800	13,548	12,434	11,730	10,91	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA CODINER LTDA	78397530-0	23-04-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	6,172	22,802	19,856	17,601	16,368	14,112	12,251	11,988	12,099	12,10	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COOPERATIVA ELÉCTRICA PAILLACO LTDA	81629800-8	14-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	2,508	12,091	10,617	8,851	8,356	7,261	6,731	6,574	6,686	6,75	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA	81106900-0	15-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	16,029	37,272	32,469	26,313	24,072	20,410	19,529	18,853	18,585	18,15	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA	80237700-2	15-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	13,067	58,383	50,651	41,350	38,536	33,284	31,434	30,638	30,840	30,70	
Central El Campanino S.A.	76240103-7	COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO LTDA.	81308600-6	14-05-2015	01-01-2019	31-12-2033				Regulado	-	4,837	14,811	13,261	11,165	10,723	9,540	9,133	9,150	9,449	9,67	
PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	76064555-1	ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A.	96800570-7	02-05-2007	01-01-2012	31-12-2023	20-04-2009	20-04-2009	31-12-2023	Libre	272,040	303,640	303,640	303,640	303,640	303,640						
PACIFIC HYDRO CHILE S.A. (Representa a Hidroeléctrica Cachapoal S.A.)	99551030-3	CORPORACION NACIONAL DEL COBRE	61704000-K	19-04-2004	19-04-2004	31-03-2024	13-02-2012	01-04-2012	31-03-2024	Libre	54,832	54,832	54,832	54,832	54,832	54,832	54,832					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	02-05-2007	01-01-2010	31-12-2024				Regulado	165,600	165,600	165,600	165,600	165,600	165,600	165,600					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	02-05-2007	01-01-2010	31-12-2024				Regulado	377,800	377,800	377,800	377,800	377,800	377,800	377,800					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	09-07-2009	01-01-2010	31-12-2023				Regulado	602,500	602,500	602,500	602,500	602,500	602,500						
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	30-06-2011	01-01-2010	31-12-2026				Regulado	48,750	48,750	48,750	48,750	48,750	48,750	48,750	48,750				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	30-06-2011	01-01-2010	31-12-2026				Regulado	48,333	48,333	48,333	48,333	48,333	48,333	48,333	48,333	48,333			
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	30-06-2011	01-01-2010	31-12-2026				Regulado	245,833	245,833	245,833	245,833	245,833	245,833	245,833	245,833	245,833			
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	24-01-2014	01-01-2014	31-12-2024				Regulado	105,105	116,963	116,963	116,963	116,963	116,963	116,963					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	CHILQUINTA ENERGIA S.A.	96813520-1	22-10-2014	01-09-2014	31-12-2025				Regulado	13,349	13,349	13,349	13,349	13,349	13,349	13,349	13,349				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA CODINER LTDA	78397530-0	30-05-2007	01-01-2010	31-12-2019				Regulado	31,810	31,810										
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA CODINER LTDA	78397530-0	24-01-2014	01-01-2015	31-12-2024				Regulado	10,087	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA CODINER LTDA	78397530-0	22-10-2014	01-09-2014	31-12-2025				Regulado	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	02-05-2007	01-01-2010	31-12-2024				Regulado	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	02-05-2007	01-01-2010	31-12-2024				Regulado	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	09-07-2009	01-01-2010	31-12-2023				Regulado	23,400	23,400	23,400	23,400	23,400	23,400						
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	30-06-2011	01-01-2010	31-12-2026				Regulado	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250			
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	30-06-2011	01-01-2010	31-12-2026				Regulado	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666			
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	30-06-2011	01-01-2010	31-12-2026				Regulado	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166			
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	24-01-2014	01-01-2015	31-12-2024				Regulado	3,465	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	91344000-5	22-10-2014	01-09-2014	31-12-2025				Regulado	363	363	363	363	363	363	363	363				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.	96531500-4	30-05-2007	01-01-2010	31-12-2019	30-12-2009	01-01-2010	31-12-2019	Regulado	57,361	57,361										
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.	96531500-4	24-01-2014	01-01-2015	31-12-2024				Regulado	30,107	26,642	26,642	26,642	26,642	26,642	26,642					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.	96531500-4	22-10-2014	01-09-2014	31-12-2025				Regulado	6,380	6,380	6,380	6,380	6,380	6,380	6,380	6,380				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA	80237700-2	30-05-2007	01-01-2010	31-12-2019				Regulado	71,540	71,540										
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA	80237700-2	24-01-2014	01-01-2015	31-12-2024				Regulado	34,265	32,340	32,340	32,340	32,340	32,340	32,340					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA	80237700-2	22-10-2014	01-09-2014	31-12-2025				Regulado	7,359	7,359	7,359	7,359	7,359	7,359	7,359	7,359				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	80238000-3	30-05-2007	01-01-2010	31-12-2019				Regulado	17,213	17,213										
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	80238000-3	24-01-2014	01-01-2015	31-12-2024				Regulado	22,039	13,481	13,481	13,481	13,481	13,481	13,481					
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	80238000-3	22-10-2014	01-09-2014	31-12-2025				Regulado	5,231	5,231	5,231	5,231	5,231	5,231	5,231	5,231				
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	80238000-3	16-02-2005	16-02-2005	Indefinida	20-02-2005	16-02-2005	Indefinida	Regulado	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,380	4,38	
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA CURICO LTDA.	70287900-0	30-05-2007	01-01-2010	31-12-2019	10-09-2009	01-01-2010	31-12-2019	Regulado	54,536	54,536										
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	91081000-6	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA CURICO LTDA.	70287900-0	24-01-2014	01-12-2013	31-12-2024				Regulado	22,715	21,252	21,252	21,252	21,252	21,252	21,252					

Portada | 1. BBDD Coordinador | 2. BBDD Procesada | 3. BBDD Filtrada | 4. BBDD x Cliente | 5. Resumen desde 4 | 6. BBDD x Clientes LIBRES | 7 ...

Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

Índice

1. **Contexto General**
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

Contexto General 25T

Los principales objetivos del régimen establecido en el artículo 25T son:

- Establecer un régimen de transición entre el régimen de remuneración introducido por la Ley N°20.936 y el régimen anterior.
- Evitar el doble cargo a los clientes finales por uso de las redes de transmisión nacional.
- Asegurar la remuneración de las instalaciones de transmisión nacional.
- Relevar la importancia del CET como primer mecanismo de actualización del régimen de remuneración de la transmisión.

Contexto General 25T

Los principales objetivos del régimen establecido en el artículo 25T son:

- Establecer un régimen de transición entre el régimen de remuneración introducido por la Ley N°20.936 y el régimen anterior.
- Evitar el doble cargo a los clientes finales por uso de las redes de transmisión nacional.
- Asegurar la remuneración de las instalaciones de transmisión nacional.
- **Relevar la importancia del CET como primer mecanismo de actualización del régimen de remuneración de la transmisión.**

Índice

1. Contexto General
2. **Cronograma proceso**
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

Cronograma proceso

2017

Realización de mesas de discusión con la industria

Envío de diversas metodologías (industria, Ministerio y SEC)

Recepción y análisis de comentarios

13 de julio 2018

Dictación Res. Ex. 489 que aprueba metodología CET y otras disposiciones necesarias para aplicación art. 25T

19 de julio 2018

Dictación Res. Ex. 530 que individ. a clientes

31 de julio 2018

Dictación Res. Ex. 555 que modifica plazos asociados a procedimiento CET

5 de sept. 2018

Dictación Res. Ex. 627 que modifica Res. Ex. 489

11 de septiembre 2018

Dictación Res. Ex. 634 que actualiza Res. Ex. 530

26 de sept. 2018

Dictación Res. Ex. 651 que modifica Res. Ex. 489 (fechas)

5 de octubre 2018

Recepción propuesta CET de parte de las empresas

26 de octubre 2018

Comunicación CET preliminar a las empresas

Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. **Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET**
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

Criterios y supuestos para cálculo CET

Artículo vigesimoquinto transitorio Ley N° 20.936, letra E, literal i:

"Las empresas generadoras, distribuidoras y clientes libres que tengan contratos de suministro vigentes al momento de la publicación de la presente ley, podrán optar por efectuar una modificación a dichos contratos, que tenga por objeto ***descontar el monto por el uso del sistema de transmisión nacional incorporado en el precio del respectivo contrato de suministro****, de manera tal de poder acceder a la rebaja del pago de la transmisión asociada al volumen de energía contratada. Para estos efectos, la empresa generadora deberá descontar del precio del respectivo contrato de suministro un cargo equivalente por transmisión,* ***CET****, el que* ***será determinado por la Comisión****, de manera independiente para cada contrato cuya empresa lo solicite. La metodología para determinar dicho cargo deberá estar contenida en una resolución exenta que la Comisión dicte al efecto."*

Conceptos esenciales:

- Los contratos recogen un nivel de costo asociado a peajes de transmisión, definido en base a criterios objetivos de costo, y no vinculado al artículo 25 transitorio.
- El espíritu del CET busca representar de la mejor forma ese valor.

Criterios y supuestos para cálculo CET

Artículo vigesimoquinto transitorio Ley N° 20.936, letra E, literal i:

"Las empresas generadoras, distribuidoras y clientes libres que tengan contratos de suministro vigentes al momento de la publicación de la presente ley, podrán optar por efectuar una modificación a dichos contratos, que tenga por objeto ***descontar el monto por el uso del sistema de transmisión nacional incorporado en el precio del respectivo contrato de suministro****, de manera tal de poder acceder a la rebaja del pago de la transmisión asociada al volumen de energía contratada. Para estos efectos, la empresa generadora deberá descontar del precio del respectivo contrato de suministro un cargo equivalente por transmisión,* ***CET****, el que* ***será determinado por la Comisión****, de manera independiente para cada contrato cuya empresa lo solicite. La metodología para determinar dicho cargo deberá estar contenida en una resolución exenta que la Comisión dicte al efecto."*

Conceptos esenciales:

- **Los contratos recogen un nivel de costo asociado a peajes de transmisión, definido en base a criterios objetivos de costo, y no vinculado al artículo 25 transitorio.**
- **El espíritu del CET busca representar de la mejor forma ese valor.**

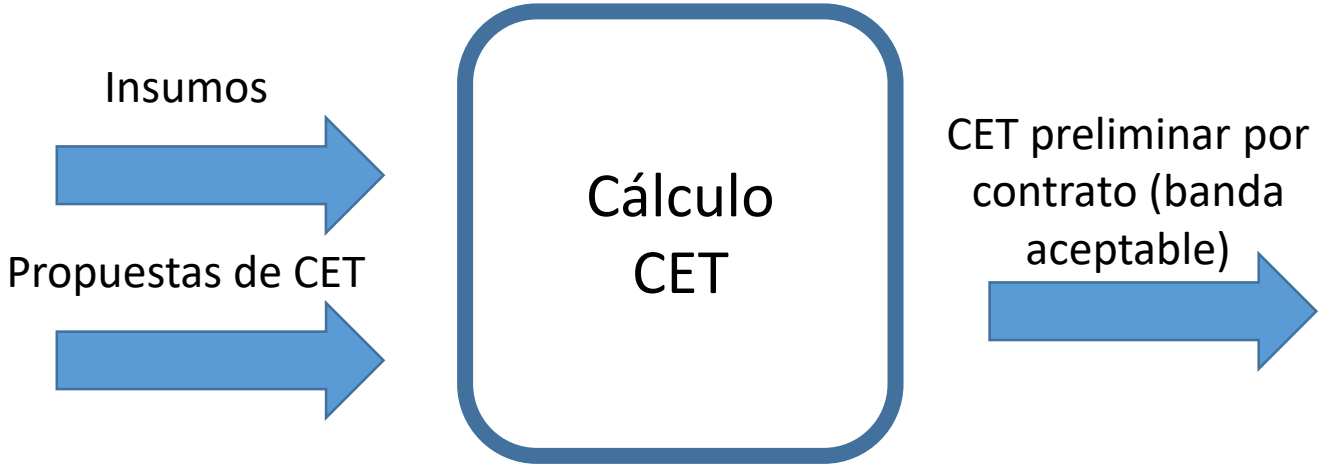
Criterios y supuestos para cálculo CET

Artículo 5° de la Resolución Exenta N°489 de 2018 de la CNE, en su inciso segundo, señala que la Comisión podrá considerar, entre otras variables, la información contenida en los respectivos contratos de suministro, los peajes de inyección determinados por el Coordinador correspondientes al año 2018, volúmenes de energía contratada, y características y ubicación de las centrales de generación.

INSUMOS

Otras variables pueden ser:

1. Evolución esperada de las inyecciones
2. Dirección de los flujos (hacia el AIC/fuera del AIC)



Criterios y supuestos para cálculo CET

Cálculo CET: Conceptos generales que se considerarán

- Una vez obtenidos los peajes de inyección, estos serán prorrateados, anualmente, en base a las energías contratadas afectas, y su duración en el horizonte bajo análisis. Aquello implica que los **CET pueden tener órdenes de magnitud distintos entre suministradores y respecto de un mismo suministrador**.

- Se calcularán valores presente de los flujos de pago asociados a las energías de cada contrato. Esto permite el ajuste dinámico de los contratos.

- Se considerarán las distintas particularidades de los contratos, por ejemplo: (i) traspaso del peaje de inyección de forma explícita a través del precio de la energía, (ii) contratos de "*Maquila*", entre otros efectos que sea razonable incluir.

- Otras variables a considerar: obras asociadas a la interconexión, licitaciones de suministro a clientes regulados, entre otros.

- Definición de una banda para el acuerdo del CET.

Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. **Metodología bandas CET Preliminar CNE**
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

Metodología bandas CET Preliminar CNE

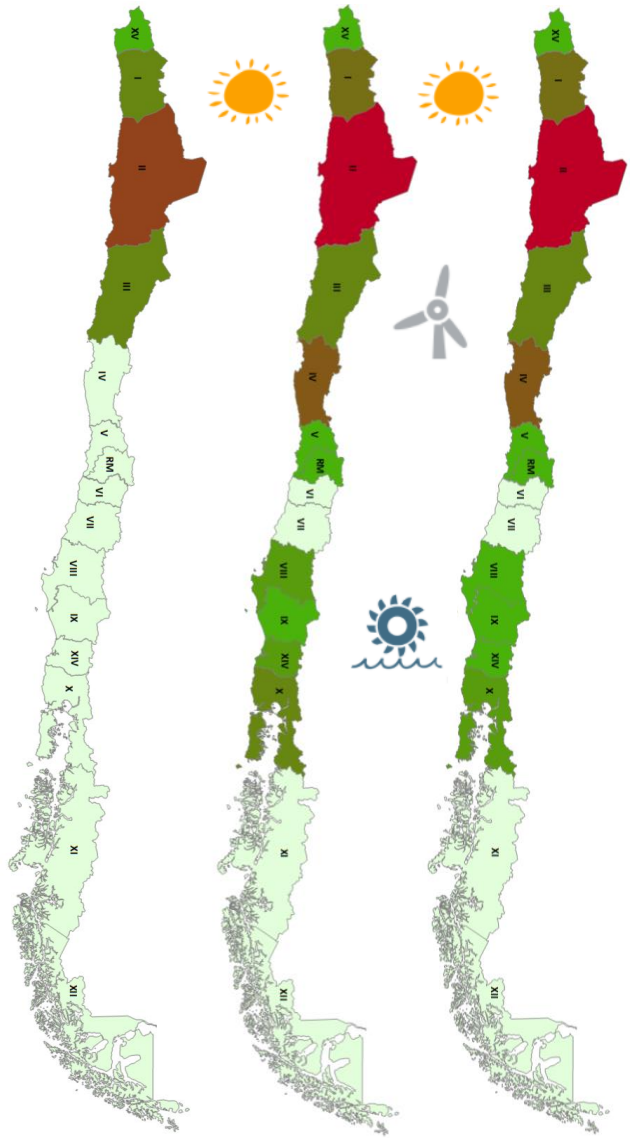
Se modelan los tres escenarios del plan de expansión de la transmisión 2017, con todos los supuestos que están contenidos. A partir de lo anterior, se determina el CET considerando cuatro tasas de actualización (7%-10%), resultando en 12 valores de CET por contrato.

El límite inferior de la banda está determinado por el mínimo valor.

El límite superior de la banda está determinado por el máximo valor amplificado en un 10%.

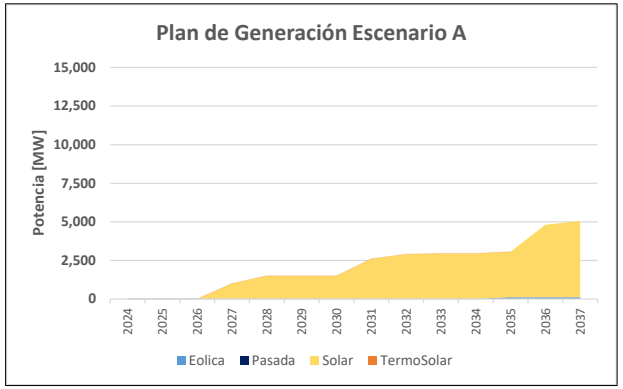
Se calculó para todos los que manifestaron la intención de acogerse al CET

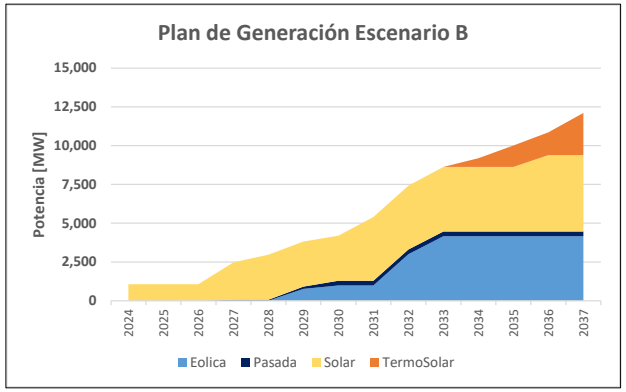
Metodología bandas CET Preliminar CNE

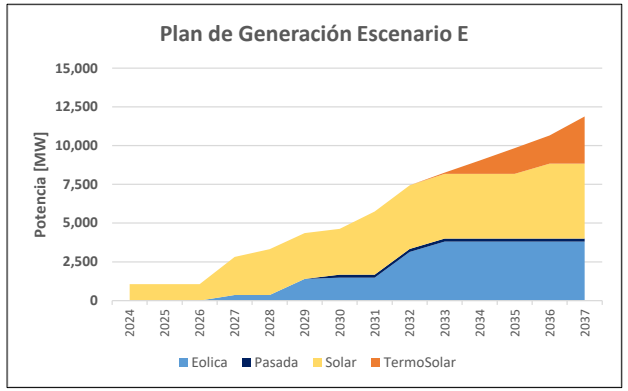


Escala de colores	MW	MW
	0	0
	1	130
	130	260
	260	1,300
	1,300	1,950
	1,950	2,600
	2,600	3,250
	3,250	3,900
	3,900	4,550
	4,550	6,500

Tecnología	Escenario 1 [MW]	Escenario 2 [MW]	Escenario 3 [MW]
Eólica	110	4.160	3.808
Hidro de Pasada		304	193
Solar	4.950	4.926	4.837
Termosolar		2.720	3.045
TOTAL	**5.060**	**12.110**	**11.883**







Metodología bandas CET Preliminar CNE

Se determina, anualmente, el Factor de Asignación ("FA") de cada suministrador, a partir de la siguiente expresión:

$$Factor\ Asignación_{i,j,e} = \frac{\sum Retiros\ esperados_{i,j}}{\sum Inyecciones_{i,j,e}}$$

Si el factor de asignación es mayor o igual que 1, entonces se determina la asignación de pago de peaje a cada cliente a partir de la siguiente expresión:

$$Pago\ Cliente_{i,j,e} = Peaje\ suministrador_{i,j,e} \cdot \left(\frac{Retiro\ esperado\ cliente_{i,j,e}}{\sum Retiros\ esperados\ clientes_{i,j,e}} \right)$$

Metodología bandas CET Preliminar CNE

Si el factor de asignación es menor que 1, entonces se determina la asignación de pago de peaje a cada cliente a partir de la siguiente expresión:

$$Pago\ Cliente_{i,j,e} = Peaje\ suministrador_{i,j,e} \cdot \left(\frac{Retiro\ esperado\ cliente_{i,j,e}}{\sum Inyecciones_{i,j,e}} \right)$$

A partir de los cálculos anteriores, es posible asociar a cada contrato un pago de peaje de inyección para todo el horizonte de análisis del CET (2019-2033). Adicionalmente, para cada contrato se tiene la energía retirada para el mismo horizonte, por tanto, es posible determinar el CET para contrato de acuerdo a la siguiente expresión:

$$CET\ Cliente_{i,j,e} = \frac{\sum \frac{Pago\ cliente_{i,j,e}}{(1+t)^h}}{\sum \frac{Retiro\ esperado\ cliente_{i,j,e}}{(1+t)^h}}$$

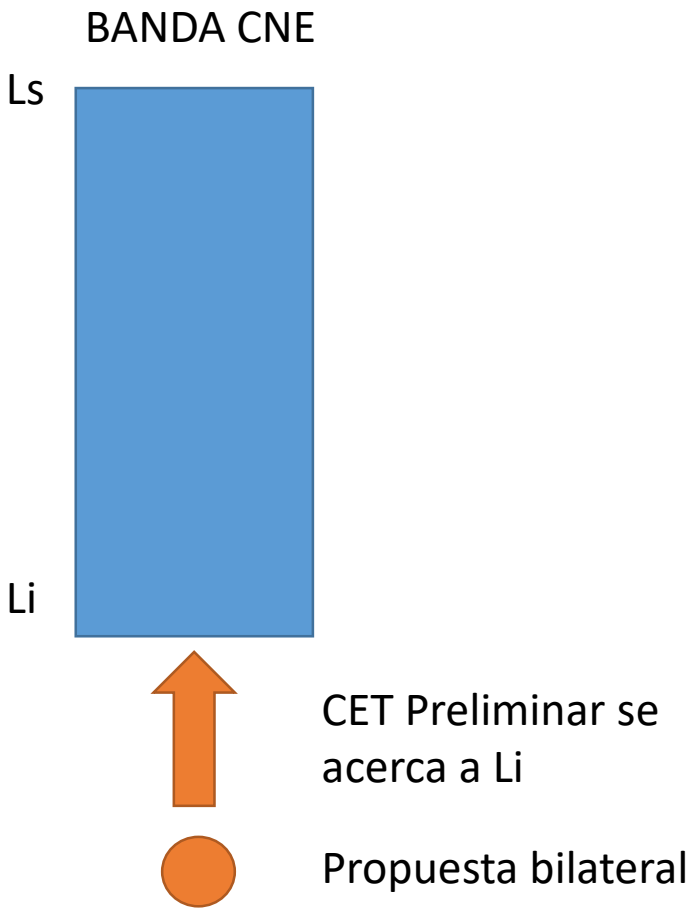
Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. **CET Preliminar CNE**
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

CET Preliminar CNE

<u>Propuestas bilaterales</u>: se aceptan todas las que estén <u>por sobre</u> el límite inferior de la banda (o sean igual a dicho límite).

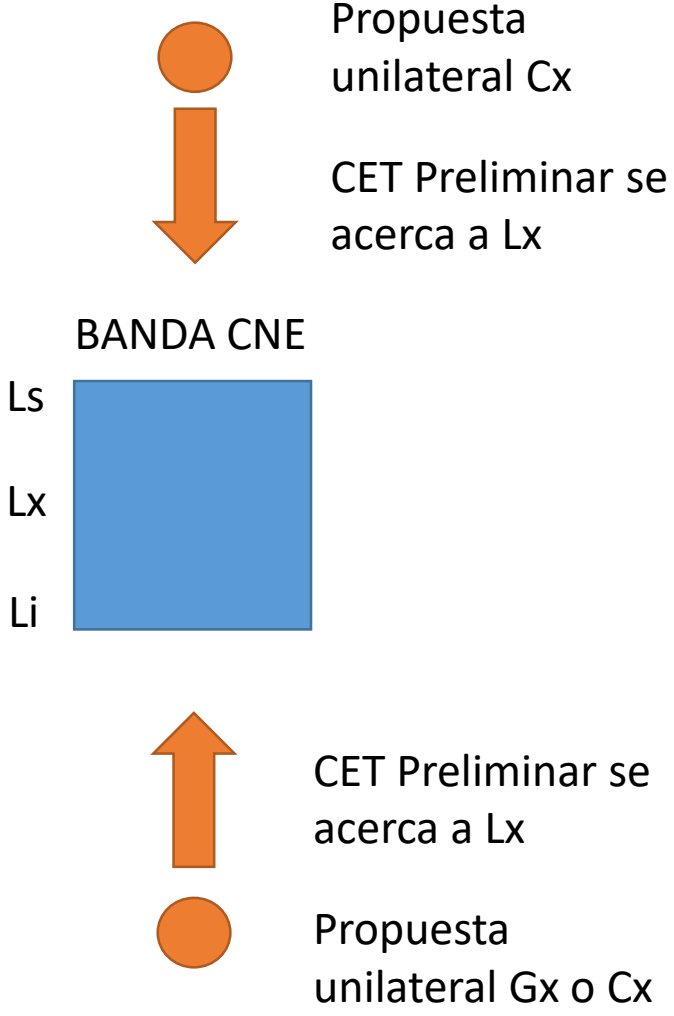
CASO N°1



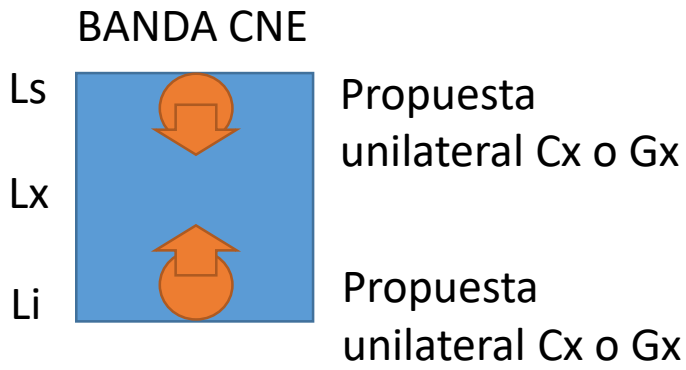
CET Preliminar CNE

Propuesta unilateral presentada por una de las partes.

CASO N°2



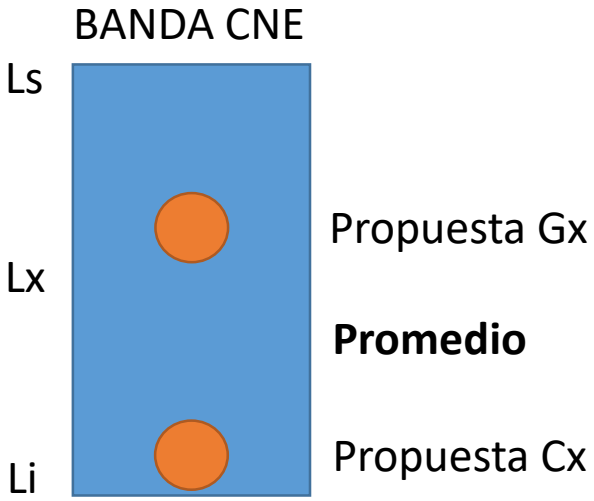
CASO N°3



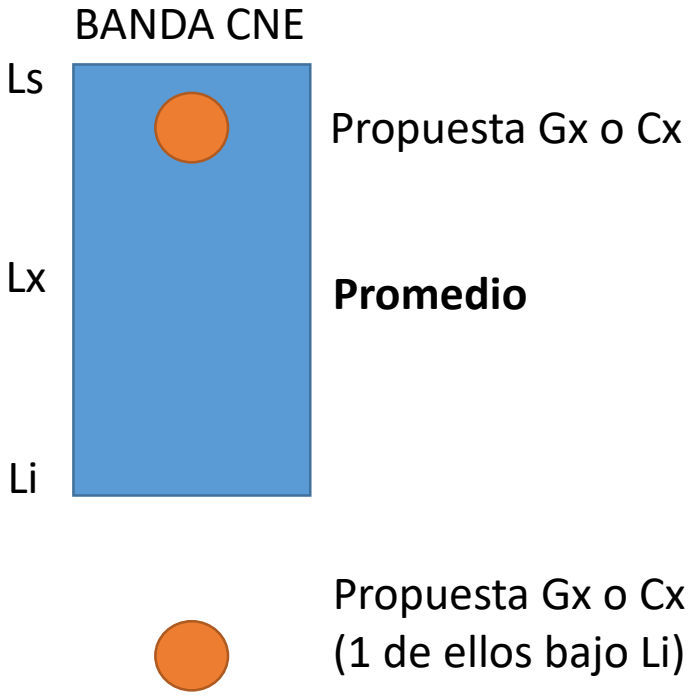
CET Preliminar CNE

<u>Propuestas unilaterales</u> presentadas por las <u>dos partes</u>.

CASO N°4



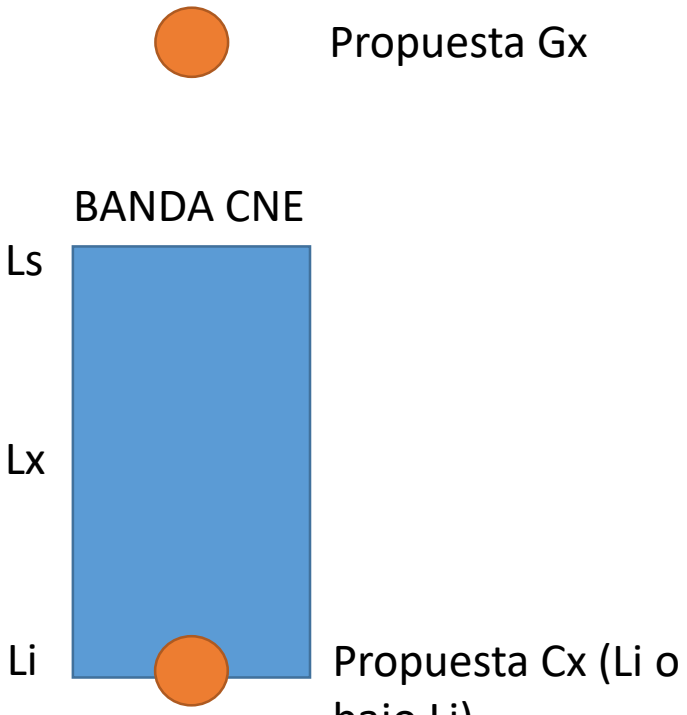
CASO N°5



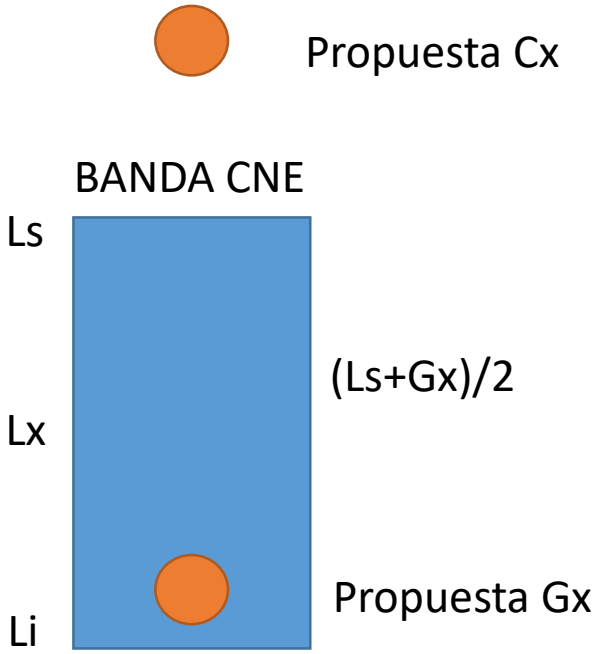
CET Preliminar CNE

<u>Propuestas unilaterales</u> presentadas por las <u>dos partes</u>.

CASO N°6



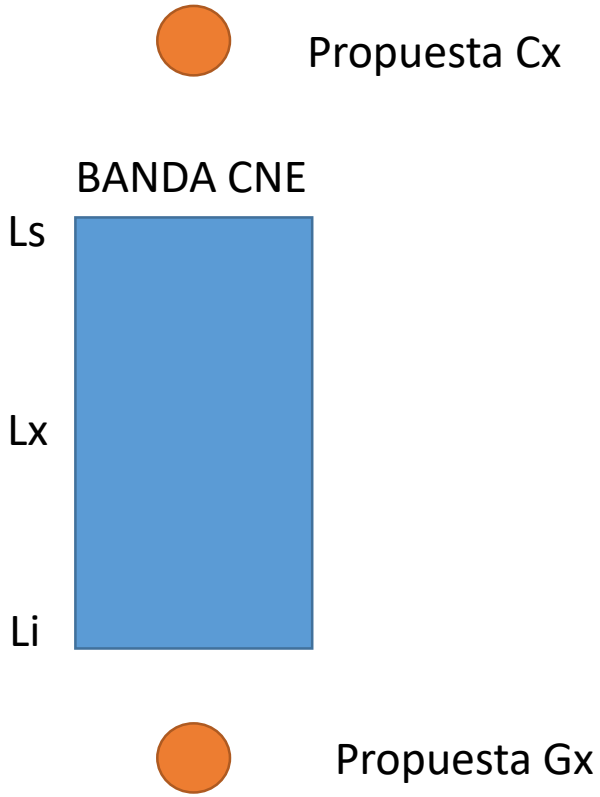
CASO N°7



CET Preliminar CNE

<u>Propuestas unilaterales</u> presentadas por las <u>dos partes</u>.

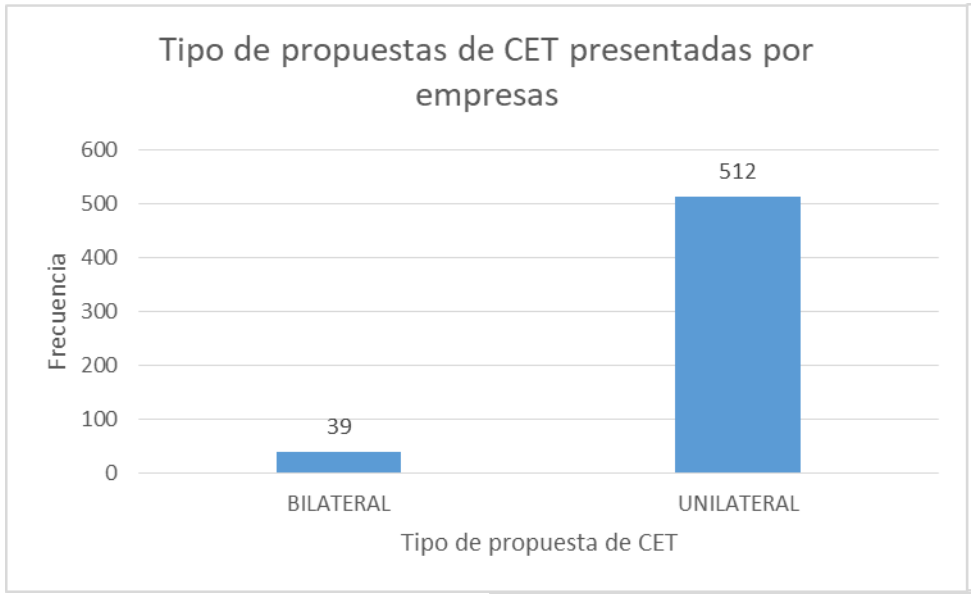
CASO N°8

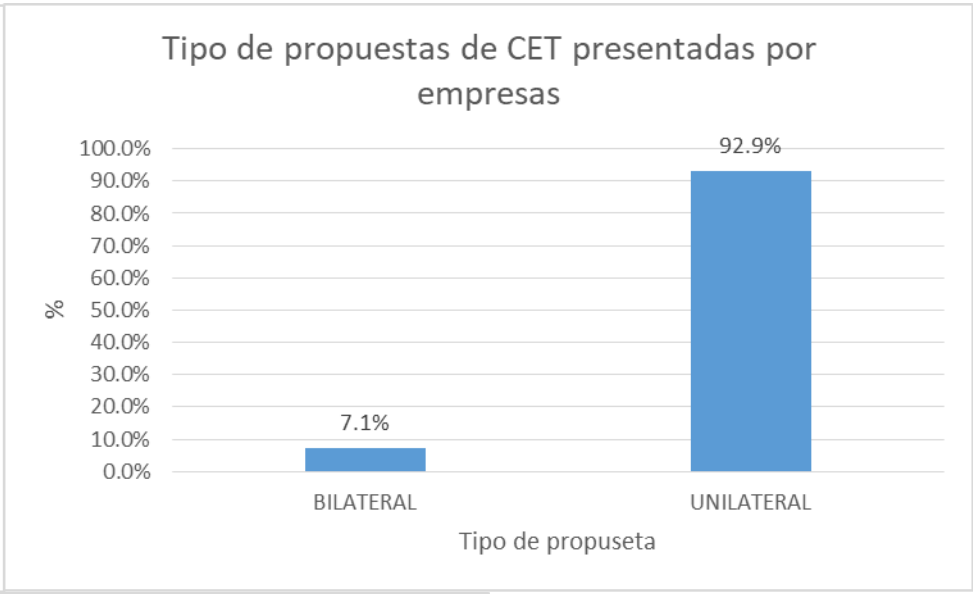


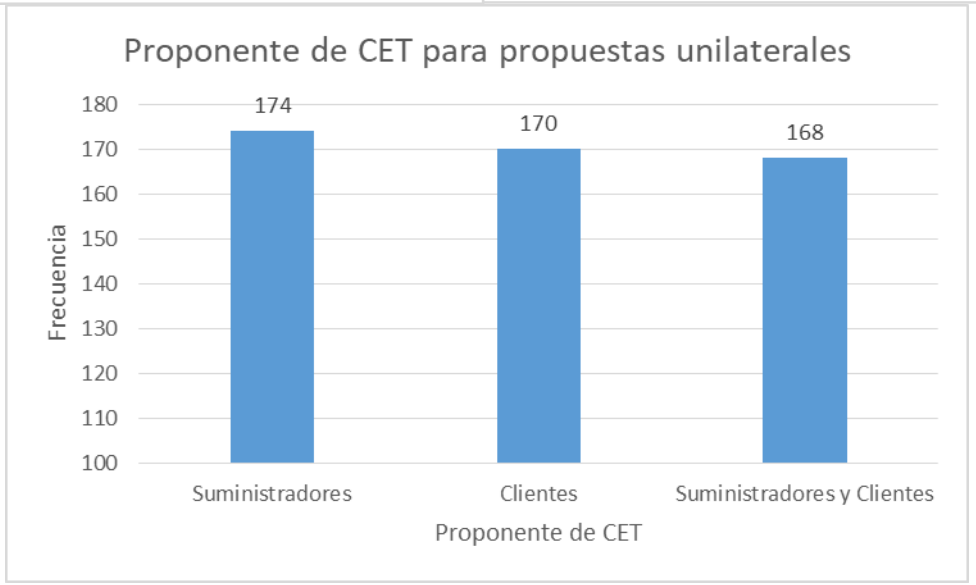
Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. **Resultados**
7. Beneficios de acogerse al CET
8. Pasos a seguir

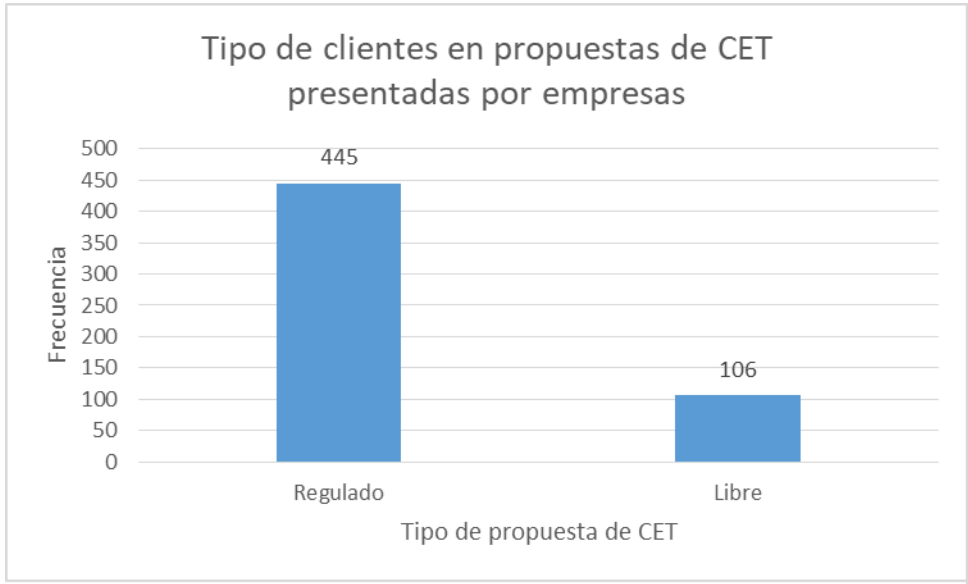
RESULTADOS

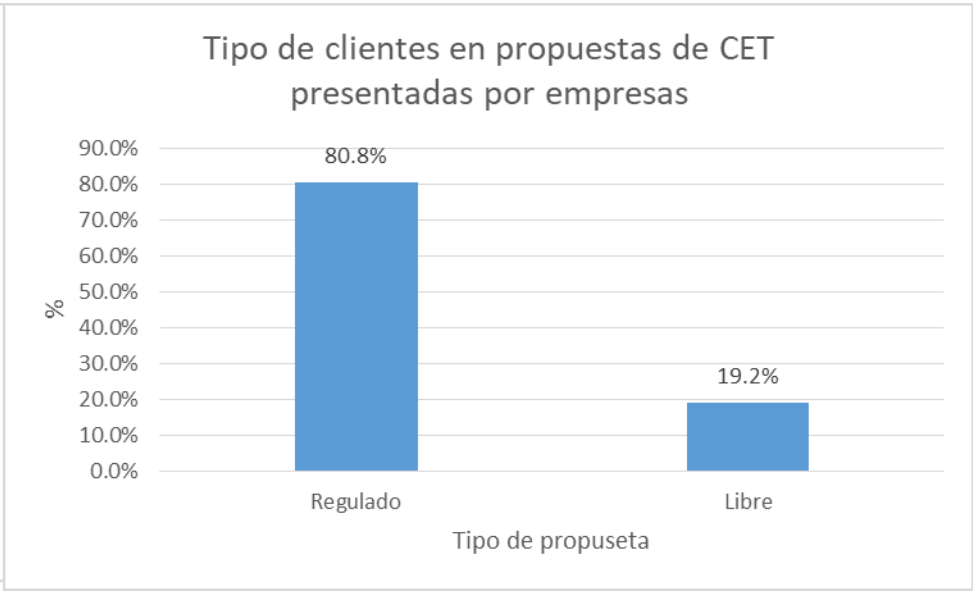

Tipo de propuestas de CET presentadas por empresas
600
500
400
300
200
100
0
Frecuencia
39
512
BILATERAL
UNILATERAL
Tipo de propuesta de CET


Tipo de propuestas de CET presentadas por empresas
100.0%
90.0%
80.0%
70.0%
60.0%
50.0%
40.0%
30.0%
20.0%
10.0%
0.0%
%
7.1%
92.9%
BILATERAL
UNILATERAL
Tipo de propuseta

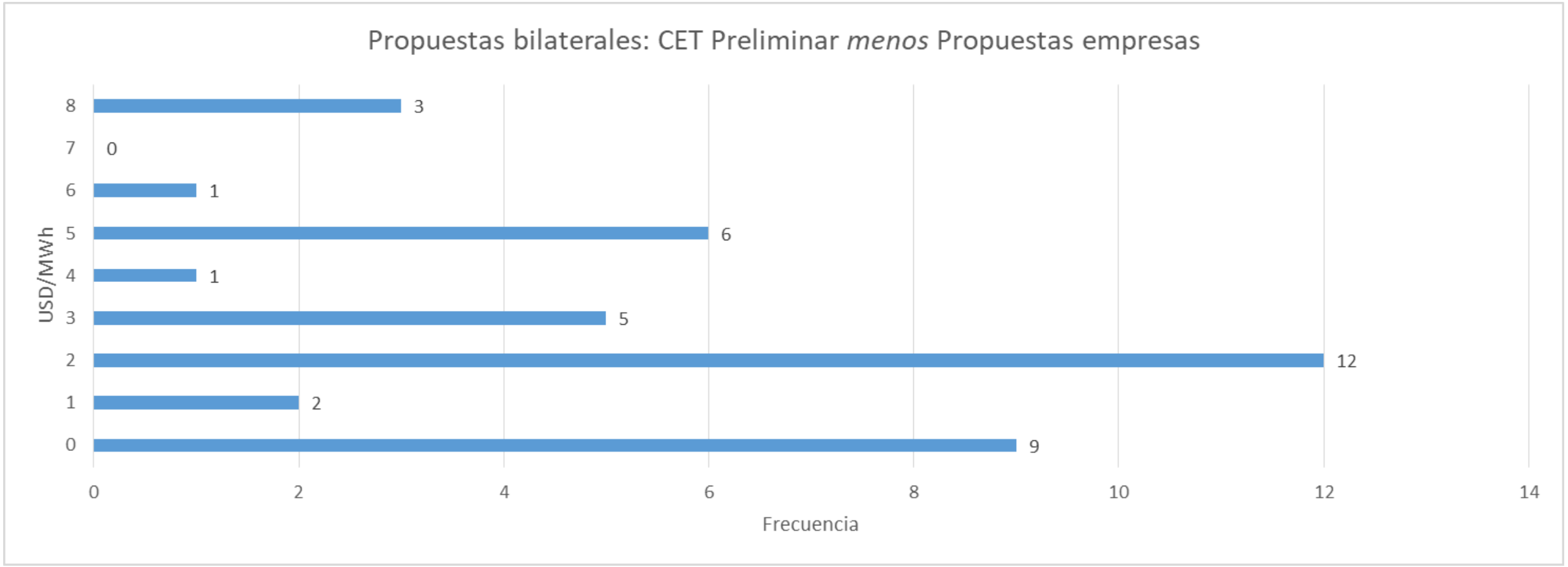

Proponente de CET para propuestas unilaterales
180
170
160
150
140
130
120
110
100
Frecuencia
174
170
168
Suministradores
Clientes
Suministradores y Clientes
Proponente de CET

RESULTADOS

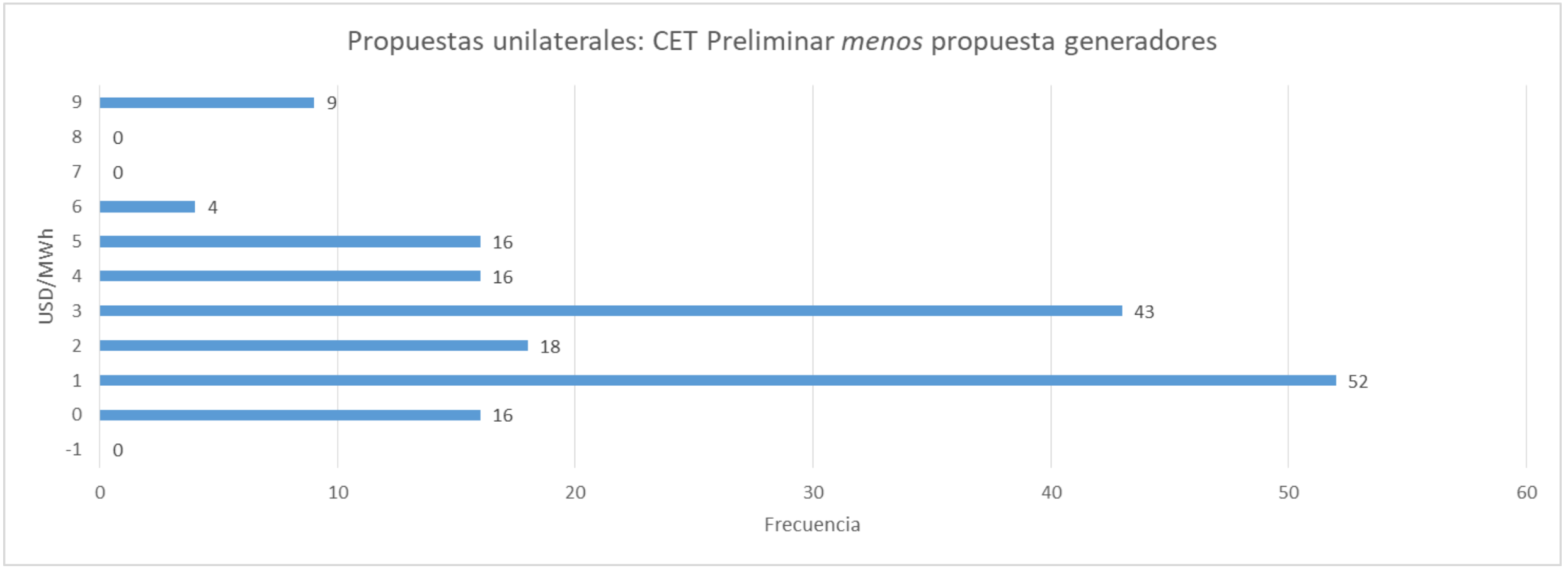

Tipo de clientes en propuestas de CET presentadas por empresas
500
450
400
350
300
250
200
150
100
50
0
Frecuencia
445
106
Regulado
Libre
Tipo de propuesta de CET


Tipo de clientes en propuestas de CET presentadas por empresas
90.0%
80.0%
70.0%
60.0%
50.0%
40.0%
30.0%
20.0%
10.0%
0.0%
%
80.8%
19.2%
Regulado
Libre
Tipo de propuseta

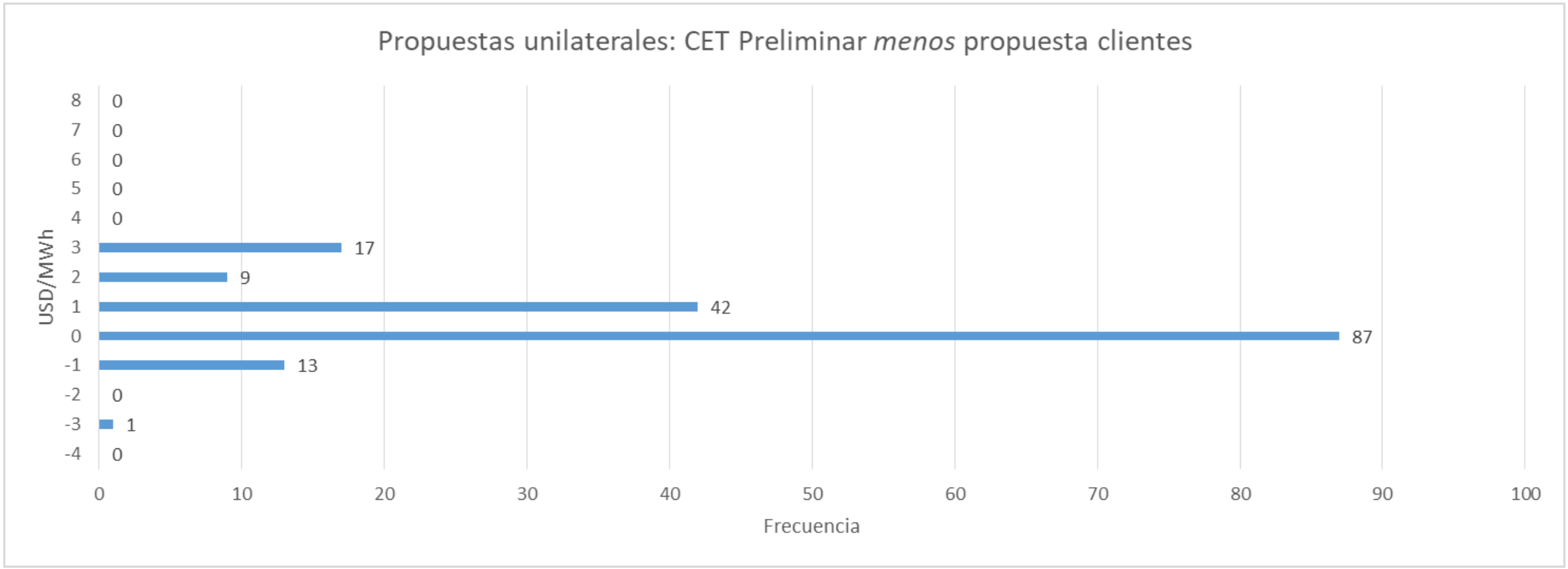
RESULTADOS


Propuestas bilaterales: CET Preliminar *menos* Propuestas empresas
USD/MWh
8
7
6
5
4
3
2
1
0
3
0
1
6
1
5
12
2
9
0
2
4
6
8
10
12
14
Frecuencia

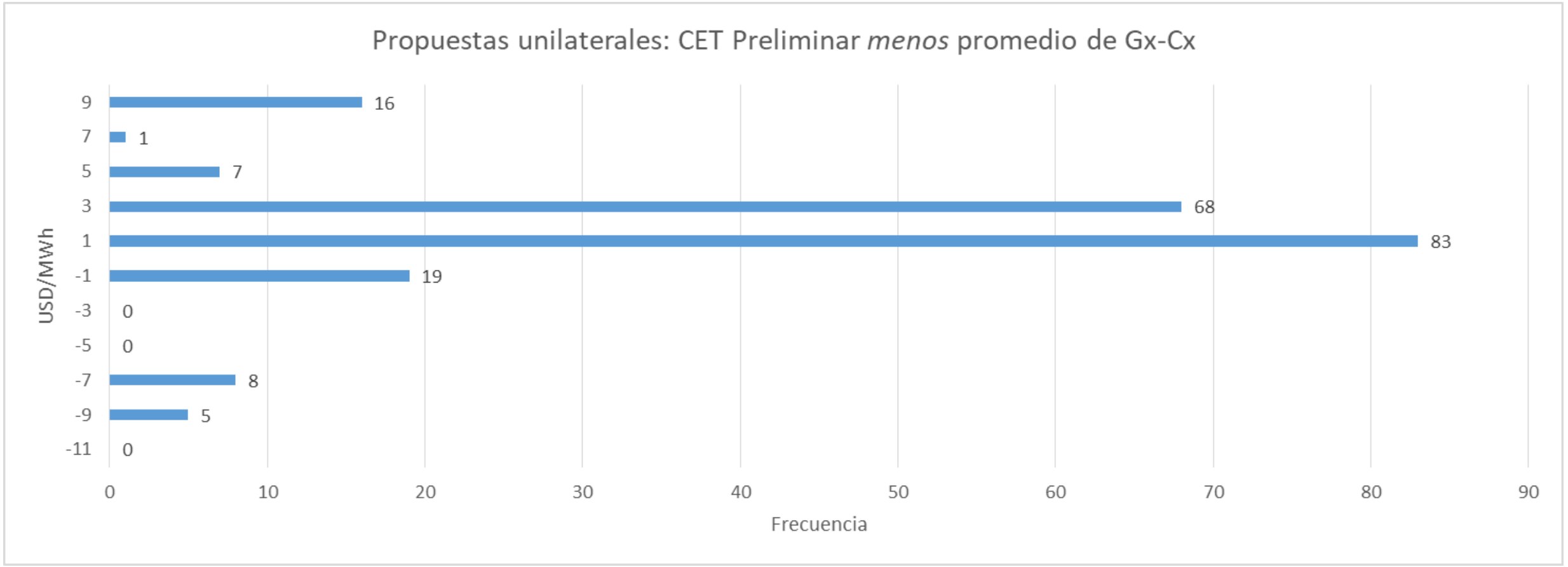
RESULTADOS


Propuestas unilaterales: CET Preliminar *menos* propuesta generadores
USD/MWh
9
8
7
6
5
4
3
2
1
0
-1
9
0
0
4
16
16
43
18
52
16
0
0
10
20
30
40
50
60
Frecuencia

RESULTADOS


Propuestas unilaterales: CET Preliminar *menos* propuesta clientes
USD/MWh
8 0
7 0
6 0
5 0
4 0
3 17
2 9
1 42
0 87
-1 13
-2 0
-3 1
-4 0
0 10 20 30 40 50 60 70 80 90 100
Frecuencia

RESULTADOS


Propuestas unilaterales: CET Preliminar *menos* promedio de Gx-Cx
USD/MWh
9
7
5
3
1
-1
-3
-5
-7
-9
-11
16
1
7
68
83
19
0
0
8
5
0
0
10
20
30
40
50
60
70
80
90
Frecuencia

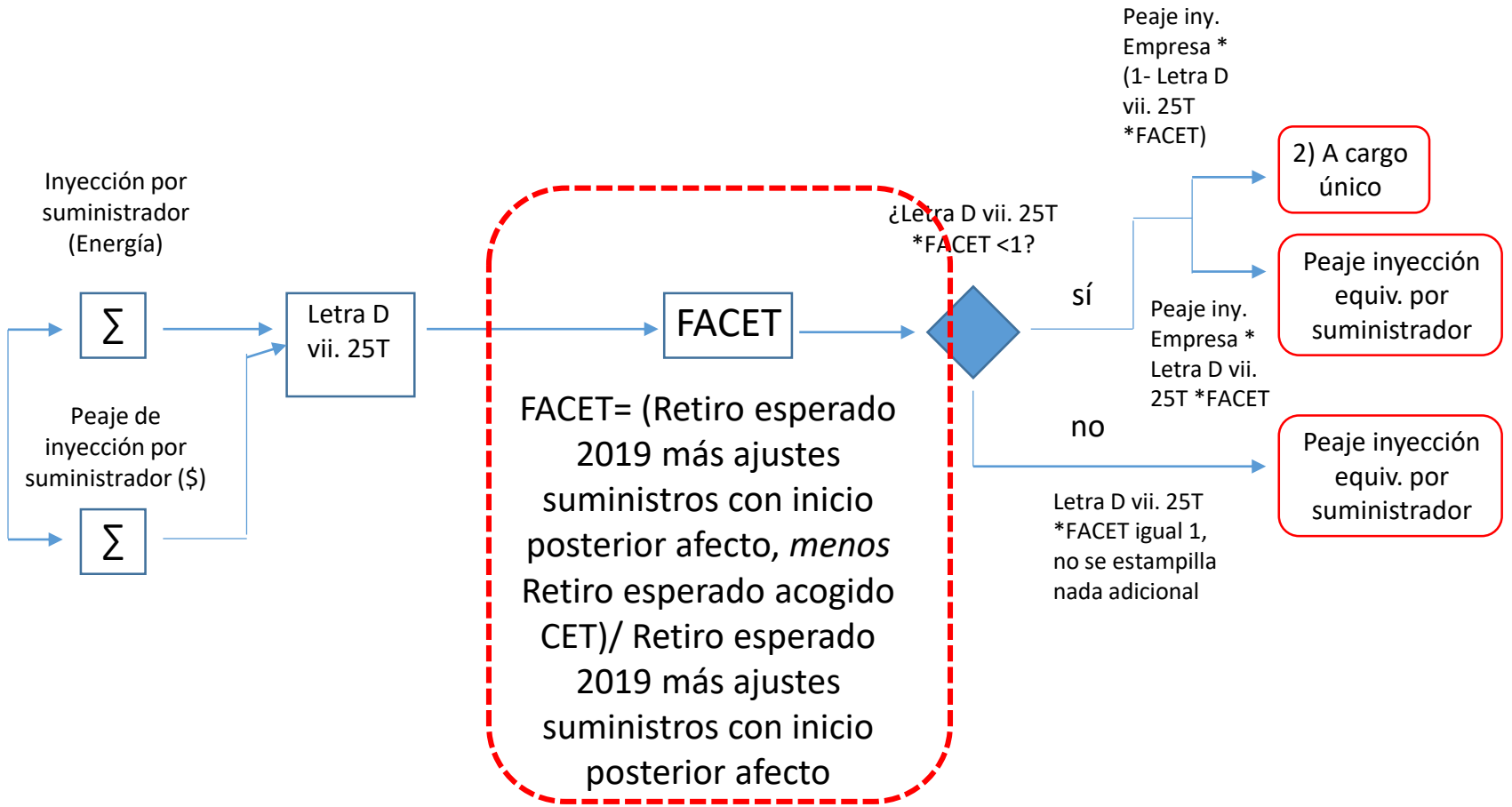
RESULTADOS

Considerando que el PMM es de 91 USD/MWh, en caso de que todos se acogieran al CET preliminar, el CET preliminar sistémico es del orden de 2.6 USD/MWh, lo cual representa cerca del 3% del PMM.

Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. **Beneficios de acogerse al CET**
8. Pasos a seguir

BENEFICIOS DE ACOGERSE AL CET



Artículo vigesimoquinto transitorio Ley N° 20.936, respecto de los descuentos asociados a los acuerdos de CET:

"…de manera tal de poder acceder a la rebaja del pago de la transmisión asociada al volumen de energía contratada."

BENEFICIOS DE ACOGERSE AL CET

- Certeza que las inyecciones afectas se eximen del pago de la transmisión nacional.
- Mayor competencia frente a nuevos suministradores.
- Mayor transparencia entre suministrador y cliente.
- Desde el punto de vista del cliente, transparenta la cadena de pago.
- Se reduce incertidumbre de cálculo agregado del 25 Transitorio.

Índice

1. Contexto General
2. Cronograma proceso
3. Criterios y supuestos a utilizar para la determinación del CET
4. Metodología bandas CET Preliminar CNE
5. CET Preliminar CNE
6. Resultados
7. Beneficios de acogerse al CET
8. **Pasos a seguir**

Pasos a seguir

Hito	RE 627/2018
Presentación observaciones al CET preliminar (interesados)	Viernes 23 de noviembre de 2018
Comunicación CET definitivo (CNE)	Viernes 21 de diciembre de 2018
Presentación modificaciones de contratos (interesados)	Viernes 11 de enero de 2019
Publicación listado de contratos acogidos a CET (CNE)	Viernes 1 de febrero de 2019
Aplicación del régimen del 25T	1 de enero de 2019

Otros hitos a considerar:

- Noviembre 2018: envío prorratas mensuales de uso esperado del Coordinador a la CNE.
- Diciembre 2018/Junio 2019: cálculo definitivo de cargos de transmisión.

Gracias!!

Comisión Nacional de Energía

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449,
Santiago Downtown IV, Piso 13, Santiago
Tel. (2) 2797 2600
Fax. (2) 2797 2627
www.cne.cl

Santiago - Chile

Comisión Nacional de Energía
Gobierno de Chile

Energía Abierta