COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

SERVIMOS A CHILE CON ENERGÍA

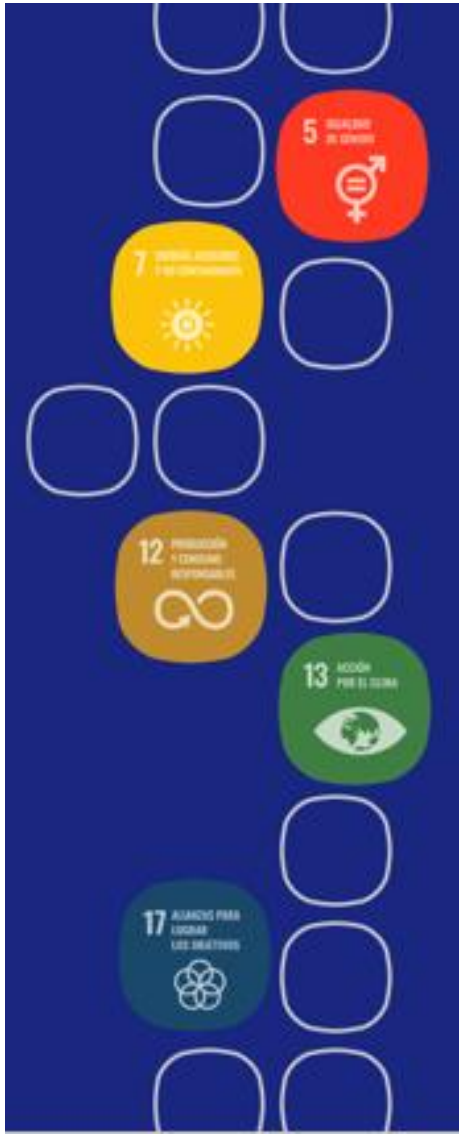
Taller Garantías en el Mercado de Corto Plazo: Marco Normativo, Proceso de Cálculo y Administración

Gerencia de Mercados

09 de noviembre de 2026

Proceso de Garantías en el Mercado de Corto Plazo

1. Introducción y Bienvenida
2. Presentación del equipo de Garantías
3. Marco Normativo
4. Proceso de Cálculo de Garantía
5. Plataforma de Garantía
6. Conclusiones y próximos pasos



2. PRESENTACIÓN DEL EQUIPO DE GARANTÍA



Marcelo Bobadilla
Gerente de Mercados



Equipo Legal

Equipo Regulación



Lionel Roa	Marcelo Clemente	Víctor Muñoz	Matías Diaz	Gonzalo Zuleta	Ester Aliaga	Nicolas Valencia	Alonso Flores	Carlos González	Patricio Reyes	Javier Perez



Hugo Tapia
Jefe de Balances y Cargos de Distribución



Manuel Gatica
Jefe de Transferencias de Potencia y Cargos de Transmisión



Raúl Cardenas
Jefe del Departamento Estudios y Análisis de Suministro



Cristóbal Vivas
Jefe del Departamento de Contabilidad y Presupuesto



3. MARCO NORMATIVO

SERVIMOS
A CHILE CON
ENERGÍA

3. MARCO NORMATIVO

- Los cuerpos normativos que rigen el Proceso de Garantías son los siguientes

  I. LGSE Artículo 72°-11, Monitoreo de la Cadena de Pagos.
  II. Decreto Supremo N° 32, el cual modifica DS N°125.
  III. Reglamento o DS125, Cap. 2 y Cap.3 Mercado de Corto Plazo (MCP).
  IV. Decreto Supremo N° 62.
  V. Norma Técnica de Coordinación y Operación. Título 3-8 Garantías.
  VI. Procedimiento Interno: Cumplimiento de la Cadena de Pagos en el Mercado de Corto Plazo.

- En general, estos cuerpos normativos definen la metodología y el nivel de detalle requerido para los siguientes aspectos:

  a) Monitoreo y continuidad de la Cadena de Pagos en el MCP y otras transferencias económicas;
  b) Determinación de los montos de garantías;
  c) Metodología del cálculo de la garantía;
  d) Determinación de los instrumentos de garantía;
  e) Actualización de los montos de garantía durante el año;
  f) Ejecución de la garantía por incumplimientos en el mercado;
  g) Suspensión de la participación del coordinado en el MCP;
  h) Tratamiento de Clientes cuyo Suministrador se encuentre suspendido del MCP.

3. MARCO NORMATIVO

- Las garantías deben caucionar al menos **tres meses de facturación** de los **balances de transferencias de energía y potencia** para el año inmediatamente siguiente al año de cálculo.
- Los principales plazos a cumplir son:
  - **1 de septiembre**: publicar versión preliminar para observación de los Coordinados.
  - **15 de septiembre**: plazo para recibir observaciones.
  - **1 de octubre**: publicar versión definitiva.
  - **30 de noviembre**: plazo para que Coordinados hagan entrega de Garantías.

- Recálculo de Garantía
  - El Coordinador revisará la pertinencia de actualizar el monto de las garantías en caso de verificar cambios relevantes en las condiciones o instalaciones del sistema.
  - Un Coordinado podrá solicitar una revisión justificando fundadamente la solicitud. Esta actualización corresponderá solamente al Coordinado solicitante.
  - La actualización del monto será cuando se detecte un incremento o disminución de un 25% entre el monto de la garantía revisada y la garantía vigente de cada Coordinado.

3. MARCO NORMATIVO

- Las garantías deben cumplir los siguientes requisitos:
  - Corresponder a un instrumento de ejecución inmediata a primer requerimiento y de carácter irrevocable.
  - Ser emitida a nombre del (revisar PI el nombre).
  - Tener una vigencia mínima por el periodo de cálculo a cubrir.

- Instrumentos de Garantía:
  - Certificados de depósito a la vista.
  - Boletas bancarias de garantía a la vista.
  - Certificados de depósitos de menos de trescientos sesenta días.
  - Carta de crédito Stand by



4. PROCESO DEL CÁLCULO DE GARANTÍA

SERVIMOS
A CHILE CON
ENERGÍA

"Se deberá efectuar una proyección de la operación del sistema eléctrico y determinar, para cada empresa, la diferencia entre inyecciones y retiros destinados a Usuarios Finales, considerando los contrato de compraventa entre Empresas Generadoras, titulares de Sistema de Generación-Consumo "SGC" o titulares de Sistemas de Almacenamiento de Energía "SAE" que den cuenta de inyecciones y retiros físicos".

1. Balance de Energía

i) Los tres meses en que la empresa se encuentre con mayor déficit coincidente entre la valoración a costo marginal de su generación en la barra de inyección y los retiros esperados destinados a abastecer sus contratos de suministro incluidos los contratos de compraventa antes señalados;

$$BIR = P \cdot Q_{iny} - P \cdot Q_{ret} \pm P \cdot Q_{CV} + IngresoCiclado$$

Donde:
$\boldsymbol{P}$: Precio del costo marginal promedio resultante en la barra correspondiente [USD/Mw]
$\boldsymbol{Q_{iny}}$: Inyección de cada unidad generadora en la barra correspondiente [Mwh]
$\boldsymbol{Q_{ret}}$: Energía de cada retiro de un cliente final en la barra correspondiente [Mwh]
$\boldsymbol{Q_{CV}}$: Energía de cada compraventa en la barra correspondiente [Mwh]
Ingreso Ciclado: Ingreso por Sobre costo de Energía en centrales térmicas [$]

CÁLCULO DE ENERGÍA



Simulación Hidrotérmica

- Inyecciones por central.
- Costos Marginales por barra.
- Demanda Horaria.



Consumos Horarios

- Perfiles horarios.
- Contratos Mercados Libre y Regulado.
- Contratos Compraventa Físicos.



Ciclados

- Inyección centrales térmicas.
- Mínimos Técnicos.



Cálculo

- Garantías.
- Revisión Mensual.

1. Inyección
2. Ciclado
3. Retiros
4. Compraventa

Simulación:

- Se realiza una proyección de operación futura del Sistema Eléctrico Nacional.
- Se realiza simulación en programa Plexo con hidrología de excedencia del 20%, 50% y 90%.
- Se obtiene la energía generada en resolución horaria para todos los generadores.
- La disponibilidad de las centrales de energía renovable variable (ERV) se modela a partir de la estadística histórica de generación de cada central.
- La demanda se modela por data histórica tomando en cuanto a Tasas de Crecimiento y factores econométricos.
- Existen Limitaciones por:
  - Límite Térmicos de las líneas.
  - Estaciones con mayor demanda.
  - Desacople nodal por demanda o generación.
  - Planes de obras de las centrales.
  - Disponibilidad de GNL.

Sample	Hidrología	Probabilidad de Excedencia
Sample 1	Húmeda	20%
Sample 2	Media	50%
Sample 3	Seca	90%

CÁLCULO DE ENERGÍA

				Valores MES Suma de INYECCIONF												Suma de INYECCIONV											
HIDRO	EMPRESA	CENTRAL	Barra Plex	F1	F2	F3	F4	F5	F6	F7	F8	F9	F10	F11	F12	V1	V2	V3	V4	V5	V6	V7	V8	V9	V10	V11	V12
SAMPLE 1	ABASTIBLE	ABASTIBLE_CONCON_FV	Torquemada110	17	14	11	13	9	7	10	9	14	16	12	11	4	21	67	437	213	225	458	320	0	3	2	2
SAMPLE 2	ABASTIBLE	ABASTIBLE_CONCON_FV	Torquemada110	16	14	14	13	10	7	10	10	12	16	10	13	4	29	276	567	463	361	506	447	151	3	2	2
SAMPLE 3	ABASTIBLE	ABASTIBLE_CONCON_FV	Torquemada110	17	14	12	11	11	7	8	10	14	16	12	11	87	373	404	570	647	444	461	591	595	66	2	3

HIDRO	EMPRESA	MES	Fisico[MWh]	Valorizado[US$]	EMPRESA_REEMP
SAMPLE 1	ABASTIBLE	1	17	4	ABASTIBLE
SAMPLE 1	ABASTIBLE	10	16	3	ABASTIBLE
SAMPLE 1	ABASTIBLE	11	12	2	ABASTIBLE
SAMPLE 1	ABASTIBLE	12	11	2	ABASTIBLE
SAMPLE 1	EL_SALITRAL	9	445	35	EL_SALITRAL
SAMPLE 1	LA_MANGA_ENERGY	5	538	12.639	LA_MANGA_ENERGY
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	12	2.551	303	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	2	2.025	3.342	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	3	1.842	13.132	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	4	1.074	35.378	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	5	764	18.943	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	6	627	20.101	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	7	990	46.579	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	8	1.171	44.766	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	9	1.749	100	PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	1	2.094	209	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	10	1.673	67	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	11	1.822	132	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	12	1.873	167	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	2	1.495	1.944	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	3	1.461	8.480	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	4	980	32.884	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	5	769	19.283	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	6	529	17.015	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	7	667	31.888	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	8	949	37.050	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_LA_PAZ_II	9	1.268	65	Planta Solar La Paz II SpA
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	1	7.802	2.896	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	10	8.804	1.935	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	11	9.039	2.425	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	12	7.835	2.197	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	2	6.111	9.021	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	3	7.805	61.622	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	4	6.098	225.344	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	5	5.284	207.254	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	6	4.044	174.470	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	7	5.121	254.470	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	8	4.710	212.765	PLANTA_SOLAR_SPIII
SAMPLE 1	PLANTA_SOLAR_SPIII	9	7.821	1.110	PLANTA_SOLAR_SPIII

CÁLCULO DE ENERGÍA

1. Inyección
2. Ciclado
3. Retiros
4. Compraventa

CENTRALES CANDIDATAS A PAGO CICLADO

EMPRESA	CENTRAL	CICLO	MT	BARRA
AES_GENER	CAMPICHE	20	84	Ventanas220
ANDINA	ANDINA	20	70	Chacaya220
ANGAMOS	ANGAMOS_1	20	80	Angamos220
ANGAMOS	ANGAMOS_2	20	80	Angamos220
COCHRANE	COCHRANE_1	20	60	Cochrane220
COCHRANE	COCHRANE_2	20	60	Cochrane220
COLBUN	NEHUENCO_1-TG+TV_GN_A	8	253	SanLuis220
COLBUN	NEHUENCO_1-TG+TV_GN_B	8	253	SanLuis220
COLBUN	NEHUENCO_1-TG+TV_GNL_C	8	253	SanLuis220
COLBUN	NEHUENCO_2_CC_GNL	8	221	SanLuis220
COLBUN	NEHUENCO_2-TG+TV_GN_A	8	221	SanLuis220
COLBUN	NEHUENCO_2-TG+TV_GN_B	8	221	SanLuis220
COLBUN	NEHUENCO_2-TG+TV_GNL_C	8	221	SanLuis220
COLBUN	SANTA_MARIA	20	178	SantaMaria220
ENEL_GENERACION	QUINTERO_1A_GNL_E	8	65	Quintero220
ENEL_GENERACION	QUINTERO_1B_GNL_E	8	65	Quintero220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO_2-TG+TV_GN_A	8	169	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO_2-TG+TV_GNL_E	8	169	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO_2-TG+TV-FSTVU_GN_A	8	169	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO_2-TG+TV-FSTVU_GNL_	8	169	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO-TG+TV_DIE	8	284	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO-TG+TV_GN_A	8	177	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO-TG+TV_GNL_E	8	177	SanLuis220
ENEL_GENERACION	SAN_ISIDRO-TG+TV-FSTVD_DIE	8	284	SanLuis220

Sobrecostos de Energía: $\max(CV - CMG, 0) * E$

Ciclado: $\max(CV; CMG) * E$

CÁLCULO DE ENERGÍA

1. Inyección
2. Ciclado
3. Retiros
4. Compraventa

3. Retiros

- Clientes Libres
- Clientes Regulados

2026-08-Tabla_Claves_Fecha_Suministrador_2027_def

RetirosEscalados2027_valor_def

valorizado_Regulado_2027_def

CÁLCULO DE ENERGÍA

CLAVE	RETIRO	BARRA_IVT	BARRA_PLEXOS	TYPE	01-01-2027 00:00	01-01-2027 01:00	01-01-2027 02:00	01-01-2027 03:00	01-01-2027 04:00	01-01-2027 05:00
C439	OXIDOS	DOMEYKO_____220	Domeyko220	L	15,49324848	15,90529287	15,03748624	15,79173462	15,17240183	15,03537968
C508	LAGUNA SECA	DOMEYKO_____220	Domeyko220	L	52,99091894	55,24344418	51,97018596	54,17156753	52,71276382	52,07657103
00119300000RA	NORANDA	ALTONORTE____110	AltoNorte110	L	35,14589638	37,71222464	36,35146535	36,77481983	36,84988704	37,21820297
00300603000RCA	ELECDA	ANTOFAGASTA___013	Antofagasta110	R	5,188611755	4,817456542	4,045531347	4,434068621	4,216904598	4,213104671
00300603000RCB	ELECDA	ANTOFAGASTA___013	Antofagasta110	R	0	0	0	0	0	0
00300603000RCC	ELECDA	ANTOFAGASTA___013	Antofagasta110	R	0	0	0	0	0	0
00319503000RC	MALL_ANTOFAGASTA	ANTOFAGASTA___013	Antofagasta110	L	1,484008227	1,421067912	1,356496722	1,366402344	1,309518695	1,301771265
00600100127RA	MENORES_ARICA	ARICA_____066	Arica066	L	0,072476402	0,074905513	0,072177097	0,074684166	0,072517929	0,073659192
00600100128RA	MENORES_CHAP	CHAPIQUINA____013	PAlmonte110	L	0,226256244	0,220943604	0,205042459	0,211158769	0,200768631	0,210927972
00738300000RF	MOLYB	ATACAMA_____023	Atacama220_BP1	L	3,094132488	3,252499505	3,209799136	3,263956787	3,224377082	3,302278778
00738309274RC	PRM	ATACAMA_____023	Atacama220_BP1	L	0,673608729	0,728910751	0,652674489	0,703267603	0,700918816	0,642014207
01003000070RA	GRACE	TBARRILES____220	Barriles220	L	7,881662393	8,179023904	7,72448773	8,143607513	7,986085098	7,458701249
01103243000RC	FALABELLA RETAIL SA	CALAMA_____023	Salar220	LD	0,022189087	0,022535395	0,02242097	0,022788411	0,021749412	0,023605642
02419203000RC	MOLYCOP	MOLYCOP_____220	Chacaya220	L	14,18724791	14,50734872	9,287353477	10,93567565	12,6652132	14,5066524
02605805000RC	MIN_COLLAHUASI	COLLAHUASI____220	Collahuasi220	L	125,4950001	128,7822993	123,9071454	129,9342329	126,4637297	126,4868306
02605809000RC	MIN_COLLAHUASI	COLLAHUASI____220	Collahuasi220	L	20,46114141	20,99711405	20,20225208	21,18492912	20,61908568	20,62285336
02605820000RC	MIN_COLLAHUASI	COLLAHUASI____220	Collahuasi220	L	0	0	0	0	0	0
02605821000RC	MIN_COLLAHUASI	COLLAHUASI____220	Collahuasi220	L	0	0	0	0	0	0
03607500000RA	DESALANT	DESALANT_____110	Desalant110	L	9,907168045	10,22531884	9,868297681	10,19011846	9,952804076	10,06151748
03807803013RC	CAMINA	TOFF.DOLORES__023	PAlmonte110	L	0,141580243	0,137347543	0,123965609	0,123095568	0,114529266	0,111630166
04024403000RC	MIN_ELABRA	ELABRA_____220	Conchi220	L	78,00016829	80,4000509	76,40442254	79,51522834	75,73110973	77,37780331
04334001184RC_1	MINERA_MINISTRO_HALES	MMH_____220	Crucero220	L	0	0	0	0	0	0
04334001184RC_3	MINERA_MINISTRO_HALES	MMH_____220	Crucero220	L	13,45320591	13,87740429	13,40346376	13,77999626	13,53716135	13,73127861
05710400009RAA	ELECDA	M.BLANCOS_____023	Mantos220	R	0,290651221	0,265602719	0,233780333	0,242577514	0,236680147	0,251345915
05710400009RAB	ELECDA	M.BLANCOS_____023	Mantos220	R	0	0	0	0	0	0
05710400009RAC	ELECDA	M.BLANCOS_____023	Mantos220	R	0	0	0	0	0	0
05910703012RCA	ELECDA	MEJILLONES____013	(en blanco)	R	3,741908563	3,542429544	3,164334122	3,230418066	3,039322069	2,95583441
05910703012RCB	ELECDA	MEJILLONES____013	(en blanco)	R	0	0	0	0	0	0
05910703012RCC	ELECDA	MEJILLONES____013	(en blanco)	R	0	0	0	0	0	0
05910703065RC	MICHILLA	EL_LINCE_____023	Mejillones110	L	6,567081034	6,832081061	6,502145194	6,935837768	6,902120755	7,046696183
0611ALAMENEL	COMAFRI	ALAMEDA_____015	Rancagua154	LD	0,454081429	0,498893699	0,449651745	0,464925663	0,463212784	0,451176323
06311400058RA	MEGAPUERTO	MEJILLONES____023	Mejillones110	L	1,786774248	2,368208665	1,973211286	1,968457974	1,831282589	2,114069558
06311400148RA	MOLYNOR	MEJILLONES____023	Mejillones110	L	2,821857426	2,927241512	2,741034194	2,848556575	2,79493513	2,816382719
06330000180RA	CITY_GATE	MEJILLONES____023	Mejillones110	L	0,02054863	0,021584372	0,020617051	0,020728154	0,020508802	0,020715882
07512527074RC_1	NUEVA_VICTORIA	N.VICTORIA____220	Lagunas220	L	6,174945031	6,237115475	6,060666626	6,016867338	6,034160848	5,992228886
07512527074RC_2	NUEVA_VICTORIA	N.VICTORIA____220	Lagunas220	L	1,915138195	1,868096192	1,809910472	1,809306647	1,750719654	1,79105911
07712927069RC_1	MINSAL	OESTE_____220	Oeste220	L	12,07501417	12,46623102	11,84966469	11,99065624	11,73888919	11,67481001
07712927069RC_2	MINSAL	OESTE_____220	Oeste220	L	3,853673716	3,754289512	3,522603675	3,574190264	3,424789995	3,542801069
0827COMPENEL	AGRICOLA_LA_ALPINA_LTD	COMPANIA_____013	PAzucar110	LD	0,461056213	0,476184841	0,461357316	0,472574465	0,465599127	0,472324651

Retiros Escalados:

- Se utiliza los antecedentes de las transferencias económicas comprendidas entre julio 2025 y junio 2026.
- Se crean perfiles por hora, mes y día-tipo para clave.
- Se obtiene el perfil de retiro correspondiente al promedio de medidas para cada mes, hora y día tipo.

$$Perfil\ Retiro\ A_{2026,horario} = Factor\ Retiro_{horario,DT} * Perfil\ Rerito\ A_{H,DT}$$

Donde:
Factor Retiro: Ponderador que ajusta la tasa de crecimiento del Retiro, de acuerdo a la tasa de demanda utilizada en Plexos.
DT: Correspondiente al día tipo.
H: Corresponde a la hora del día.

CÁLCULO DE ENERGÍA

CLAVE	RETIRO	BARRA_IVT	BARRA_PLEXOS	TYPE	GRUPO	ACTUAL	CAMBIO	FUTURO
PM5647	3 VOLCANES	S.MIGUEL_____013	Maule154	LD	B	ACIERTA_ENERGIA	01-01-2028	FUTURO
47346_COLINA	47346_COLINA	BATUCO_____013	PPeuco110	LD	A	COLBUN	01-01-2028	FUTURO
PM2365	A G SERVICIOS SPA	MALLOA_____013	Malloa154	LD	B	GR Power Chile SpA	01-01-2028	FUTURO
PM2366	A G SERVICIOS SPA	MALLOA_____013	Malloa154	LD	B	GR Power Chile SpA	01-01-2028	FUTURO
2615GRANCGE	A G SERVICIOS Y COMPANIA LIMIT	GRANEROS_____015	SFcoMost066	LD	A	ENEL_GENERACION	01-02-2027	FUTURO
1113974_PEAJE	A IMPRESORES	LO_VALLEDOR___013	Chena110	LD	A	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
623742_PEAJE	A IMPRESORES	PAJARITOS_____013	CNavia110	LD	A	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6645	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	CHIVILCAN_____013	Temuco066	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6646	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	LASENCINAS____015	Temuco066	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6647	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	PENCO_____013	Concepcion154	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6648	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	PERALES_____015	SVicente154	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6649	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	CHIGUAYANTE___015	Concepcion154	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6650	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	PARRAL_____013	Parral154	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6651	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	MOLINA_____013	Itahue154	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6652	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	CONSTIT1_____023	Constitucion066	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO
PM6653	ABARROTES ECONOMICOS LTDA	TALCA 013	Talca066	LD	B	EMOAC	01-01-2028	FUTURO

Tabla Clave Fecha Suministrador

							Valores MES RETIRO[MWh]												RETIRO[US$]											
HIDRO	SUMINISTRADO	RETIRO	CLAVE	BARRA_IVT	BARRA_P	TYPE	F1	F2	F3	F4	F5	F6	F7	F8	F9	F10	F11	F12	Y1	Y2	Y3	Y4	Y5	Y6	Y7	Y8	Y9	Y10	Y11	Y12
Sample 1	ABASTIBLE	AGR_EL_PAQUE	AGR_EL_PAQUE	S.GREGORIO___013	Parral154	LD	284,4	233,8	210,0	64,3	61,7	18,9	4,4	4,2	15,2	127,3	213,5	279,3	1632,0	5780,8	6367,5	2450,2	2164,3	698,0	214,0	177,9	13,3	50,8	25,3	35,9
Sample 2	ABASTIBLE	AGR_EL_PAQUE	AGR_EL_PAQUE	S.GREGORIO___013	Parral154	LD	284,4	233,8	210,0	64,3	61,7	18,9	4,4	4,2	15,2	127,3	213,5	279,3	2736,0	6142,2	8808,8	3234,7	3503,9	1024,9	236,8	191,5	205,7	95,8	160,7	123,4
Sample 3	ABASTIBLE	AGR_EL_PAQUE	AGR_EL_PAQUE	S.GREGORIO___013	Parral154	LD	284,4	233,8	210,0	64,3	61,7	18,9	4,4	4,2	15,2	127,3	213,5	279,3	8325,5	11391,4	12127,5	3713,1	3900,3	1223,2	256,2	247,3	655,5	849,6	134,5	443,1

HIDRO	SUMINISTRADOR	MES	TYPE	Retiros[MWh]	Retiros[US$]	EMPRESA_REEMP
Sample 1	ABASTIBLE	1	LD	18.796	217.175	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	2	LD	15.673	381.678	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	3	LD	16.594	468.342	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	4	LD	15.624	606.013	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	5	LD	14.650	451.968	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	6	LD	15.129	522.803	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	7	LD	14.754	685.712	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	8	LD	13.915	557.962	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	9	LD	13.576	46.349	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	10	LD	16.488	38.846	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	11	LD	17.885	21.395	ABASTIBLE
Sample 1	ABASTIBLE	12	LD	18.901	27.125	ABASTIBLE

Hoja Morada
“Retiro_Mensual_Rev”

1. Inyección
2. Ciclado
3. Retiros
4. Compraventa

Def_2027_CV_PMGD_OTROS_2027_def

Def_2027-CV Inyecciones_2027_Def

Def_2027-CV Retiros_A_2027_Def

Def_2027-CV Retiros_B_2027_Def

Compraventa

1. CV Inyección: Asociado a compra venta de bloques de energía.
2. CV Retiros: Asociado a compra venta para un retiro de un cliente.
3. CV Complejos: Compra venta que poseen una regla comercial compleja para modelar.

CÁLCULO DE ENERGÍA

	Nombre Balance	Razón Social	Rut
Empresa declarante:	**Empresa Vendedora**	Empresa Vendedora	11.111.111-1

HOJA	CAMPO	DESCRIPCION
Clientes Libres (Cambios de Suministro)	Clave	Clave utilizada en Balance
	Retiro	Descripción del Retiro
	Barra	Barra del Retiro en Balance
	Suministrador	Suministrador actual del retiro en Balance
	Tipo	Cliente Libre conectado en Transmisión (L) o en Distribución (L_D)
	Fecha de Cambio de Suministrador	Fecha de Cambio de Suministrador del Contrato (informar Fecha de Cambio de Suministrador)

HOJA	CAMPO	DESCRIPCION
Grupos Contratos	[Grupo_Contrato]	Crear y asociar un código de [Grupo_Contrato], de modo que todas las claves que pertenecen a ese Grupo, comparten la misma regla de división de energía.
	[ID_Plataforma_Contratos]	Un Grupo de Contratos puede estar formado por varios contratos de compraventa entre generadores. Se debe inidicar el Id con que se identifica cada uno en la Plataforma de Contratos.
	Nombre_Balance_C	Nombre usado en el Balance por el Comprador
	Nombre_Balance_V	Nombre usado en el Balance por el Vendedor
	P01 - P12	Prorrata mensual que le corresponde a ese Id de Contrato, en relación al Grupo de Contratos ([ID_Plataforma_Contratos]/[Grupo_Contrato]). Valores entre 0 y 1.
	MX01 - MX12	Uso máximo de ese contrato en ese mes, en MWh.
	FECHA_INICIO	Fecha de Inicio de Suministro
	FECHA_TERMINO	Fecha de Término de Suministro (último día que se suministra energía)

HOJA	CAMPO	DESCRIPCION
Mercados Libre Generacion	[Grupo_Contrato]	Nombre de Grupo de Contrato definido en la hoja "Grupos Contratos"
	[Unidad Generadora / Cliente Final]	Origen de la Transacción (si está asociado a Inyecciones o Retiros)
	[Clave de transferencias]	Claves del balance asociadas a ese Grupo_Contrato

HOJA	CAMPO	DESCRIPCION
Mercado Regulado	[Grupo_Contrato]	Nombre de Grupo de Contrato definido en la hoja "Grupos Contratos"
	[Bloque_Regulado]	Bloque de suministro regulado asociado a ese Grupo_Contrato

Hoja Grupos Contratos

Contratos de Compraventa Físico entre Generadores, para Clientes Libres y Unidades Generadoras

				Proporción Mensual (valores entre 0 y 1)											
[Grupo_Contrato]	[ID_Plataforma_Contratos]	Nombre_Balance_C	Nombre_Balance_V	P01	P02	P03	P04	P05	P06	P07	P08	P09	P10	P11	P12
1234_A	1234	Empresa Compradora_A	Empresa Vendedora_A	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5678_B	5678	Empresa Compradora_B	Empresa Vendedora_A	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

MAXIMO USO MENSUAL [MWh]													Fecha del último día en que se suministra el Contrato
MX01	MX02	MX03	MX04	MX05	MX06	MX07	MX08	MX09	MX10	MX11	MX12	FECHA_INICIO	FECHA_TERMINO
385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	01-01-2027	31-12-2027
1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	01-04-2027	31-12-2028

Hoja Mercado Libre Generación

	Grupo de Contratos (de la hoja	Origen transacción	Instalación involucrada		
Declarante	[Grupo_Contrato]	[Unidad Generadora / Cliente Fina	[Clave de transferencias]	[Nombre Balance Instalacion]	[Barra]
Empresa Vendedora	1234_A	Cliente Final	607832_PEAJE	INMOBILIARIA EUROPA SPA	VITACURA_____013
Empresa Vendedora	5678_B	Unidad Generadora	G_Empresa_V	G_Empresa_V	A_____220
Empresa Vendedora				#N/D	#N/D
Empresa Vendedora				#N/D	#N/D
Empresa Vendedora				#N/D	#N/D
Empresa Vendedora				#N/D	#N/D

SOLAMENTE SE VA A ACEPTAR LOS CONTRATOS INFORMADOS CUANDO:

- La empresa Vendedora y la Empresa Compradora informan sus contratos.
- Se encuentra bien declarado en la planilla.
- Se encuentra la información actualizada en la Plataforma de Contratos.
- Si el CV corresponde a la venta de la energía de un BESS, informar si es solamente descarga.

CÁLCULO DE ENERGÍA

Empresa	Inyecciones		Retiros		Compra Venta		Ajuste Ciclado		Balance		Hidrología				3 menores			Resultado	Hidrología
	01-01-2026	01-02-202	01-01-2026	01-02-2026	01-01-2026	01-02-2026	######	######	01-01-2026	01-02-2026									
Hidrologia	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 1	Sample 2	Sample 3		Sample 1	Sample 2	Sample 3	Resultado	Hidrología
Mes	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2								s	
AASA_ENERGIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
ABASTIBLE	4	21	217.360	382.554	509.042	959.636	0	0	291.685	577.102	-547.244	-2.306.480	-4.107.127	3	-1.656.078	-2.136.353	-2.195.783	-2.195.783	Sample 3
ACCIONA_ENERGIA	287.636	1.313.595	1.802.135	3.199.332	0	0	0	0	-1.514.498	-1.885.738	-5.371.853	-3.733.736	350.016	1	-4.745.163	-4.372.718	-3.380.959	-4.745.163	Sample 1
ACIERTA_ENERGIA	23.024	54.231	283.783	728.920	300.787	163.261	0	0	40.028	-511.428	-5.377.654	-7.046.001	-10.223.839	3	-2.954.718	-3.429.745	-4.323.116	-4.323.116	Sample 3
ACUARIO_SOLAR_SPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
AELA_GENERACION	3.103.630	3.801.452	1.144.801	1.737.893	-1.070.414	-1.189.074	0	0	888.415	874.486	17.036.035	17.516.230	18.548.156	1	0	0	0	0	Sample 1
AES_GENER	2.401.814	4.431.430	7.567.204	12.902.278	4.530.243	9.416.950	0	0	-635.148	946.102	-29.435.464	-17.585.274	28.650.330	1	-19.133.176	-13.150.775	-7.625.129	-19.133.176	Sample 1
AGROSOLAR_IV	42	749	0	0	0	0	0	0	42	749	62.349	94.449	150.446	1	0	0	0	0	Sample 1
AGROSOLAR_V	94	730	0	0	0	0	0	0	94	730	62.766	94.897	148.307	1	0	0	0	0	Sample 1
AGSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
AGUAS DEL MELADO	209.099	769.265	49.804	158.089	-53.266	-287.819	0	0	106.029	323.356	3.303.242	4.136.668	1.230.836	3	-202.757	-223.164	-737.422	-737.422	Sample 3
ALBA	663.836	486.884	0	0	-663.836	-486.884	0	0	0	0	103	29.783	24.271	1	0	0	0	0	Sample 1
ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
ALCALDESA	202	2.118	0	0	0	0	0	0	202	2.118	104.536	169.648	238.439	1	0	0	0	0	Sample 1
ALGARROBO_SPA	76	776	0	0	0	0	0	0	76	776	48.623	78.582	135.062	1	0	0	0	0	Sample 1
ALHUE_SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
ALLIPEN	11.353	41.406	0	0	-5.386	0	0	0	5.968	41.406	437.836	668.889	912.655	1	0	0	0	0	Sample 1
ALSOL	273	1.910	0	0	0	0	0	0	273	1.910	171.560	259.633	411.391	1	0	0	0	0	Sample 1
ALTO_MAIPO	705.748	2.254.758	0	0	0	0	0	0	705.748	2.254.758	16.394.796	13.921.507	15.693.673	3	-463.223	-1.322.158	-4.604.375	-4.604.375	Sample 3
ALTOS_DEL_PAICO	63	511	0	0	0	0	0	0	63	511	33.685	52.635	89.459	1	0	0	0	0	Sample 1
AMANECER SOLAR	4.123	33.848	1.935	11.180	0	0	0	0	2.188	22.668	2.086.112	3.147.013	4.769.870	1	0	0	0	0	Sample 1
AMPARO	73	664	0	0	0	0	0	0	73	664	57.575	88.024	141.821	1	0	0	0	0	Sample 1
ANAKENA_SPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
ANDES_GENERACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
ANDES_SOLAR_II	842.623	1.227.251	0	0	-842.623	-1.227.251	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	Sample 1
ANDES_SOLAR_IV	597.332	789.087	0	0	-597.332	-789.087	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	Sample 2
ANDINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	584.801	656.184	1.090.120	1	0	0	0	0	Sample 1
ANDINA_SOLAR_6	166	1.126	0	0	0	0	0	0	166	1.126	56.371	89.162	155.786	1	0	0	0	0	Sample 1
ANGAMOS	3.501.573	8.051.564	0	0	-1.284.376	-2.953.314	6.258.190	5.847.850	8.475.385	10.946.101	111.866.611	120.633.650	140.374.514	1	0	0	0	0	Sample 1

- En la Hoja “Balance”, se realiza el balance de Energía de todas las empresas Generadoras.
- En la columna “Metodología”, es la suma de cada Sample.
- En la columna “3 menores”, se encuentra la suma de los tres meses más deficitarios.
- En la columna “Resultado”, es el resultado de la suma de los tres meses más deficitario del año hidrológico mas deficitario, y corresponde al monto del valor de la garantía por el concepto de energía

CÁLCULO DE ENERGÍA

		Mes	ene-27		
		Empresa	Garantia [USD]	Garantia [clp]
6	1	ENEL_GENERACION	140.403.530	138.134.608.945
7	2	GM_HOLDINGS	24.435.779	24.040.896.421
8	3	EMOAC	20.099.151	19.774.349.070
9	4	AES_GENER	19.133.176	18.823.983.919
10	5	ENGIE	17.282.909	17.003.617.606
11	6	GR Power Chile SpA	15.574.318	15.322.637.458
12	7	Copiapó Energía Solar SpA	11.023.854	10.845.708.901
13	8	COLBUN	10.815.841	10.641.056.777
14	9	ENERGY_ASSET	9.565.222	9.410.647.868
15	10	CONDOR_ENERGIA	7.179.343	7.063.324.517
16	11	CABO_LEONES_II	6.056.580	5.958.705.570
17	12	CERRO_DOMINADOR_CSP	5.958.609	5.862.317.853
18	13	SGA	5.465.965	5.377.635.344
19	14	ACCIONA_ENERGIA	4.745.163	4.668.480.897
20	15	ALTO_MAIPO	4.604.975	4.530.558.908
21	16	GM_ENERGY	4.473.575	4.401.282.198
22	17	ACIERTA_ENERGIA	4.323.116	4.253.254.194
23	18	ATRIA_ENERGIA	3.460.149	3.404.233.282
24	19	BTG_PACTUAL	3.260.776	3.208.081.451
25	20	NEOELECTRA_ENERGIA	3.196.021	3.144.372.854
26	21	Cox Energy Comercializadora Sp	3.146.100	3.095.258.794
27	22	SAN_JUAN_LAP	3.093.616	3.043.623.434
28	23	Innergex Energía Renovable SpA	2.895.466	2.848.675.601
29	24	LUZ_DEL_NORTE	2.590.721	2.548.855.261
30	25	Tamarugal Solar SpA	2.497.319	2.456.962.336
31	26	ABASTIBLE	2.195.783	2.160.299.503
32	27	ATACAMA_SOLAR	2.119.581	2.085.328.255
33	28	CABO_LEONES	1.948.760	1.917.267.661
34	29	ENORCHILE	1.885.070	1.854.606.888
35	30	TAMAKAYA_ENERGIA	1.761.763	1.733.292.906
36	31	SAFIRA_ENERGIA_CHILE	1.724.782	1.696.909.671
37	32	Tamarico Solar Dos SpA	1.649.929	1.623.265.865
38	33	Cinergia Chile SpA	1.390.229	1.367.763.027
39	34	DONA_ANTONIA_SOLAR	1.374.033	1.351.828.588
40	35	EL_PELICANO	1.364.884	1.342.827.750
41	36	FACTOR_LUZ	1.145.226	1.126.719.159
42	37	SCOH SpA	1.107.167	1.089.275.641
43	38	PV_SALVADOR	1.085.914	1.068.366.066
44	39	CHUNGUNGO	913.038	898.283.425
45	40	JAVIERA	808.072	795.013.623
46	41	RUCATAYO	755.674	743.461.859
47	42	AGUAS DEL MELADO	737.422	725.505.661
48	43	PE_PUNTA_DE_TALCA	735.011	723.133.491
49	44	CGE_C	705.209	693.812.685
50	45	SONNEDIX_COX	657.046	646.428.292
51	46	WPD_MALLECO	513.198	504.904.929
52	47	Ener Services SpA	390.087	383.783.450
53	48	SANTIAGO_SOLAR	324.186	318.947.350
54	49	WPD_NEGRETE	243.844	239.903.953
55	50	TECNORED	209.466	206.081.096
56	51	POZO_ALMONTE_SOLAR_3	166.625	163.932.735
57	52	SOLAR_ELENA	157.329	154.786.168
58	53	IMELSA_ENERGIA	131.897	129.765.460
59	54	EL_MORADO	121.591	119.625.907
60	55	CONEJO_SOLAR	116.115	114.238.150

Resultados | Balance | Exento - Reemplazo

Hojas de la Planilla

- A Informe: Garantía a coordinados que va informado al mercado.
- Resultados: Resultados de la garantía de los coordinados y la conversión de USD a pesos.
- Reemplazo: Reemplazos de coordinados.
- Ciclado: Hoja del cálculo de ciclado.
- Inyecciones: Energía Física y valorizada para cada coordinado y escenario.
- Retiro Mensual: Retiro de cada cliente final asociado a su suministrador.
- Compra Ventas: Venta de energía. Clasificadas en Inyección, retiro y complejos.

- Cálculo Anual: Se rellena las hojas moradas.
- Recálculos:
    - Hoja verde posee el último cálculo realizado.
    - Hoja morada se agrega la información del recálculo

Se deberá efectuar una proyección de la operación del sistema eléctrico y determinar, para cada empresa, la diferencia entre inyecciones y retiros destinados a Usuarios Finales, considerando los contrato de compraventa entre Empresas Generadoras, titulares de SGC o titulares de Sistemas de Almacenamiento de Energía que den cuenta de inyecciones y retiros físicos.

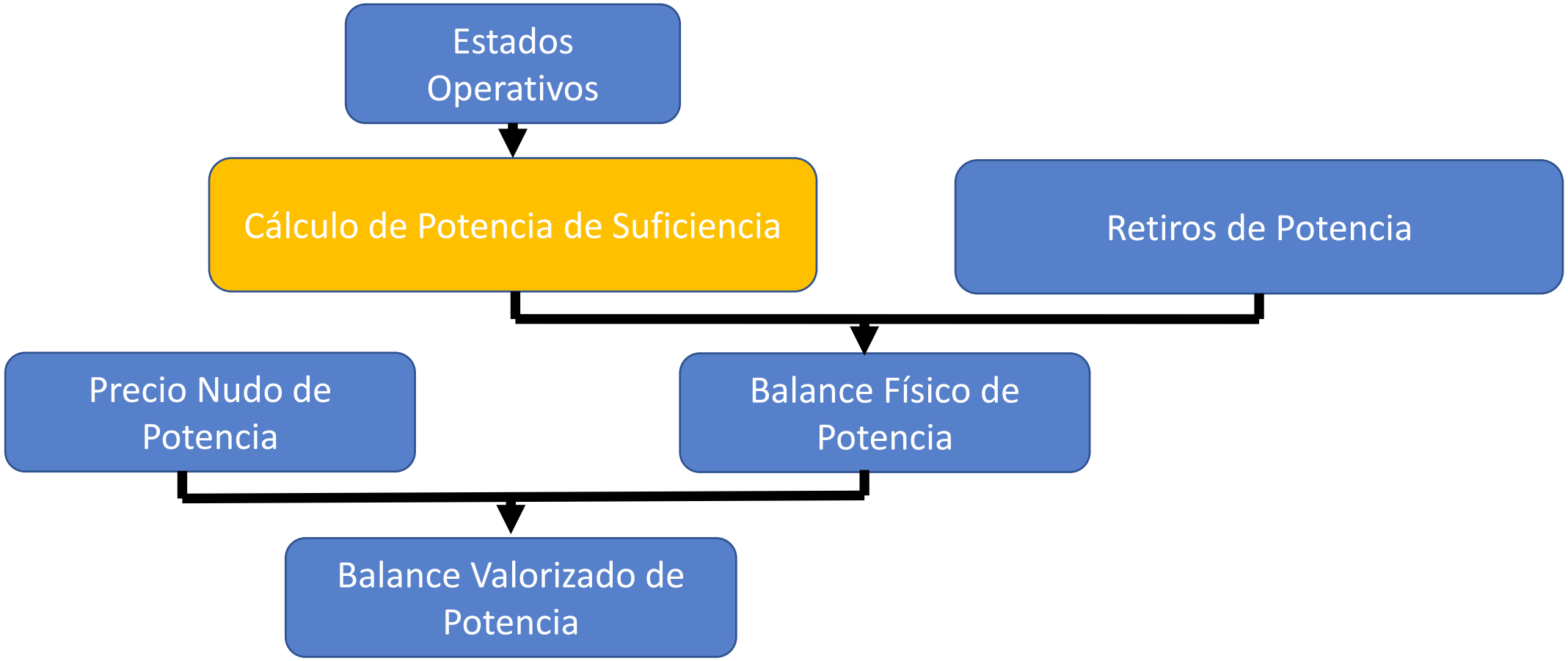
2. Balance de Potencia

ii) Los tres meses en que la empresa se encuentre con mayor déficit coincidente entre la valorización a precio de nudo de corto plazo de la barra correspondiente de su potencia de suficiencia definitiva determinada de conformidad a lo establecida en el decreto supremo N°62, de 2006, del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, que aprueba Reglamento de Transferencia de Potencia establecidas en la Ley General de Servicios Eléctricos, o el que lo reemplace, y los retiros de potencia esperados destinados a abastecer a sus contratos de suministro incluidos los contratos de compraventa antes señalados.

$$BP_{mes}^{empresa} = \sum_{\substack{empresa \\ nodo}} P_s \cdot P_n - R \cdot P_n \pm P_{CV} \cdot P_n$$

Donde:
P_n: Precio de cada nodo al precio de nudo de corto plazo vigente [$/Mw]
P_S : Potencia de Suficiencia definitiva de cada unidad generadora en cada nodo [Mw]
R: Retiro de potencia de cada cliente final en cada nodo [Mw]
P_{CV}: Compraventa de Potencia en cada nodo [Mw]

DIAGRAMA PROCESO BALANCE POTENCIA

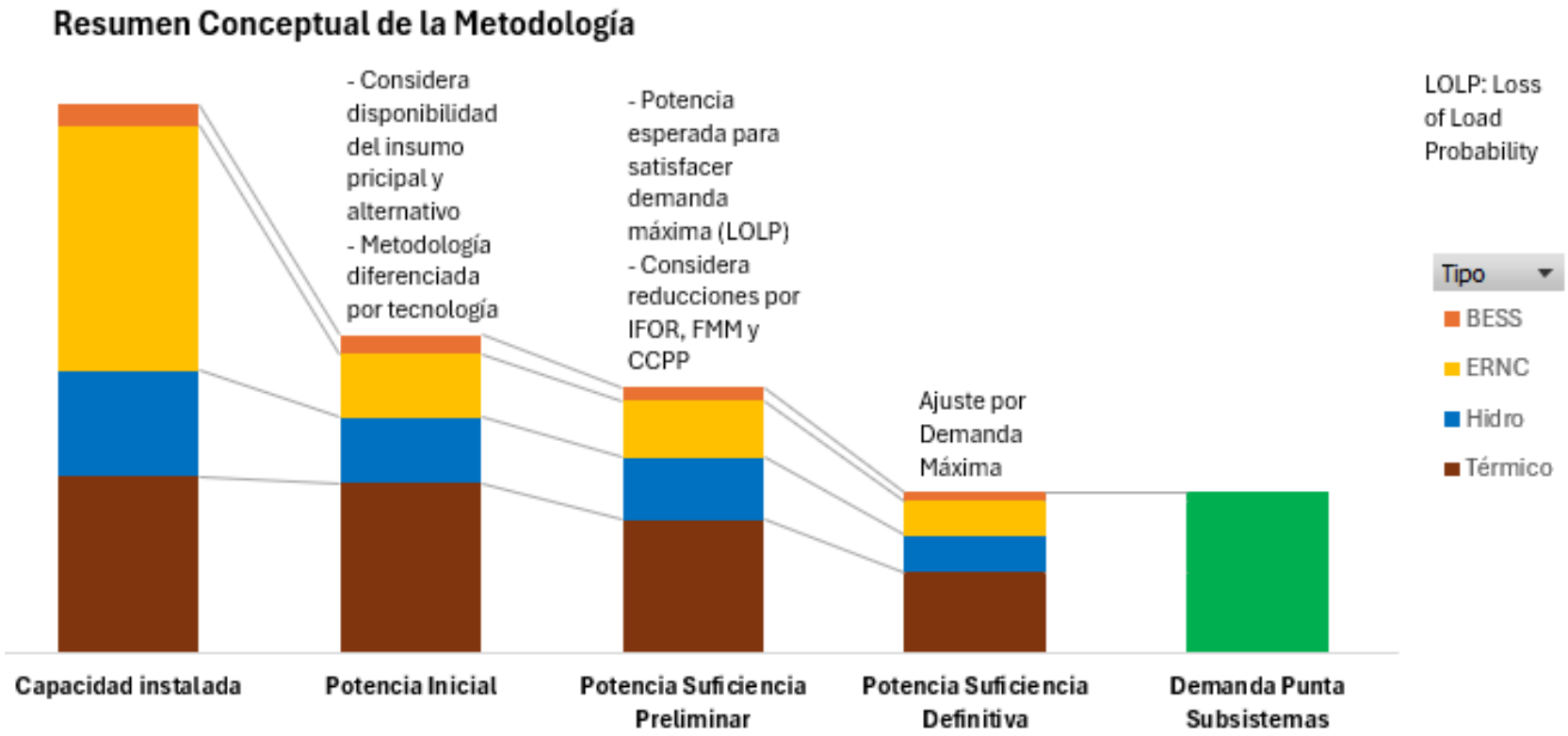


Potencia de Suficiencia

Normativa

- Reglamento DS62, publicado el 16 de junio 2006, actualizado por Decreto 70 el 05 de junio de 2024

- Norma Técnica de Transferencias de Potencia entre Empresas Generadoras, publicada en enero 2016.



Inyecciones

Indice

Tipo	Ps

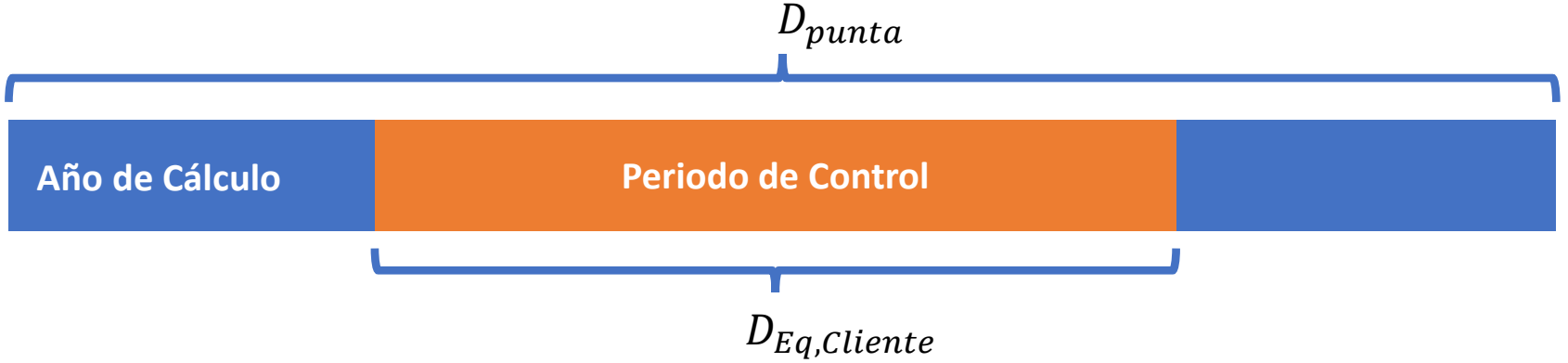
Pago PSUF ($)	Meses (Mes)	Días (Mes)	Mes	Fijación					
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	
	01-ene	01-feb	01-mar	01-abr	01-may	01-jun	01-jul	01-ago	
	ene-27	feb-27	mar-27	abr-27	may-27	jun-27	jul-27	ago-27	
Empresa	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	P
AASA_ENERGIA	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	
ABASTIBLE	12.304	12.304	12.304	12.304	12.304	12.304	12.304	12.304	
ACCIONA_ENERGIA	1.081.201.825	1.081.201.825	1.081.201.825	1.081.201.825	1.081.201.825	1.081.201.825	1.081.201.825	1.081.201.825	
ACIERTA_ENERGIA	4.700.571	4.700.571	4.700.571	4.700.571	4.700.571	4.700.571	4.700.571	4.700.571	
AELA_GENERACION	1.112.624.024	1.112.624.024	1.112.624.024	1.112.624.024	1.112.624.024	1.112.624.024	1.112.624.024	1.112.624.024	
AES_GENER	2.403.238.245	2.403.238.245	2.403.238.245	2.403.238.245	2.403.238.245	2.403.238.245	2.403.238.245	2.403.238.245	
AGROSOLAR_IV	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	
AGROSOLAR_V	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	
AGUAS DEL MELADO	74.235.257	74.235.257	74.235.257	74.235.257	74.235.257	74.235.257	74.235.257	74.235.257	
ALBA	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	
ALLIPEN	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	
ALTO CAUTIN	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	
AMANECER SOLAR	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	
ANDES_GENERACION	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	
ANDES_SOLAR_II	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	
ANGAMOS	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	
ANTILHUE	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	
ANUMAR_SPA	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	
ARAUCO BIO	750.167.753	750.167.753	750.167.753	750.167.753	750.167.753	750.167.753	750.167.753	750.167.753	
ARRAYAN_EOLICO	88.783.222	88.783.222	88.783.222	88.783.222	88.783.222	88.783.222	88.783.222	88.783.222	
ATRIA_ENERGIA	1.695.152	1.695.152	1.695.152	1.695.152	1.695.152	1.695.152	1.695.152	1.695.152	
AUSTRIAN_SOLAR	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	
BARRICK	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	
BE FORESTALES	560.193.991	560.193.991	560.193.991	560.193.991	560.193.991	560.193.991	560.193.991	560.193.991	
BELLAVISTA	1.058.907	1.058.907	1.058.907	1.058.907	1.058.907	1.058.907	1.058.907	1.058.907	
BESALCO	11.209.230	11.209.230	11.209.230	11.209.230	11.209.230	11.209.230	11.209.230	11.209.230	

Definiciones

Demanda de Punta: promedio de los 52 mayores valores horarios de la curva de carga anual de cada sistema o subsistema, para el año de cálculo. Determinada en función de los retiros efectivos de cada cliente.

Demanda de Punta Equivalente de cada Cliente: promedio de los 52 registros físicos máximos observados durante el período de control de punta que se establezca en el Decreto PNCP.

Retiro de Potencia: Demanda de Punta Equivalente de cada cliente multiplicada por un factor único que iguale la suma de las Demandas de Punta Equivalentes de todos los clientes, a la Demanda de Punta.



Balance de Potencia

- Potencia de Suficiencia Definitiva
- Retiros de Potencia, Contratos y Prorratas de Distribución
- Contratos de Compraventa
- Balance de Transferencias de Potencia

$$D_{punta} = FU \cdot \sum D_{Eq,Cliente}$$

Retiros

Tipo	(Varios elementos)

Pago PSUF ($)	Meses (Mes)	Días (Mes)	Mes	Fijación					
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	
	01-ene	01-feb	01-mar	01-abr	01-may	01-jun	01-jul	01-ago	
	ene-27	feb-27	mar-27	abr-27	may-27	jun-27	jul-27	ago-27	
Empresa	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	P
ABASTIBLE	-181.491.765	-181.250.292	-167.733.923	-166.529.287	-166.529.287	-166.529.287	-166.529.287	-166.529.287	
ACCIONA_ENERGIA	-2.185.087.686	-2.185.087.686	-2.185.087.686	-2.185.087.686	-2.185.087.686	-2.185.087.686	-2.185.087.686	-2.185.087.686	
ACIERTA_ENERGIA	-273.798.864	-273.798.864	-273.798.864	-273.798.864	-273.798.864	-275.185.372	-275.185.372	-275.185.372	
AELA_GENERACION	-1.303.233.221	-1.303.233.221	-1.303.233.221	-1.303.233.221	-1.303.233.221	-1.303.233.221	-1.303.233.221	-1.303.233.221	
AES_GENER	-6.527.694.151	-6.527.694.151	-6.527.694.151	-6.527.694.151	-6.527.694.151	-6.527.694.151	-6.527.694.151	-6.527.694.151	
AGUAS DEL MELADO	-69.632.554	-69.632.554	-69.632.554	-69.632.554	-69.632.554	-69.632.554	-69.632.554	-69.632.554	
AMANECER SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	
ARAUCO BIO	-327.795.701	-327.795.701	-327.795.701	-327.795.701	-327.795.701	-327.795.701	-327.795.701	-327.795.701	
ARRAYAN_EOLICO	-113.598.811	-113.598.811	-113.598.811	-113.598.811	-113.598.811	-113.598.811	-113.598.811	-113.598.811	
ATRIA_ENERGIA	-236.672.576	-236.672.576	-236.672.576	-236.672.576	-236.672.576	-236.672.576	-236.672.576	-236.672.576	
BE FORESTALES	-5.974.977	-5.974.977	-5.974.977	-5.974.977	-5.974.977	-5.974.977	-5.974.977	-5.974.977	
BESALCO	-69.285.033	-69.285.033	-69.285.033	-69.285.033	-69.285.033	-69.285.033	-69.285.033	-69.285.033	
CABO_LEONES	-722.310.799	-722.310.799	-722.310.799	-722.310.799	-722.310.799	-722.310.799	-722.310.799	-722.310.799	
CABO_LEONES_II	-1.357.579.811	-1.357.579.811	-1.357.579.811	-1.357.579.811	-1.357.579.811	-1.357.579.811	-1.357.579.811	-1.357.579.811	
CABO_LEONES_III	-415.710.198	-415.710.198	-415.710.198	-415.710.198	-415.710.198	-415.710.198	-415.710.198	-415.710.198	
CAPULLO	-2.972.115	-2.972.115	-2.972.115	-2.972.115	-2.972.115	-2.972.115	-2.972.115	-2.972.115	
CAREN	-126.786.513	-126.786.513	-126.786.513	-126.786.513	-126.786.513	-126.786.513	-126.786.513	-126.786.513	
CERRO_DOMINADOR_CSP	-1.508.627.515	-1.508.627.515	-1.508.627.515	-1.508.627.515	-1.508.627.515	-1.508.627.515	-1.508.627.515	-1.508.627.515	
CGE_C	-36.709.432	-36.709.432	-36.709.432	-36.709.432	-36.709.432	-36.709.432	-36.709.432	-36.709.432	
COCHRANE	0	0	0	0	0	0	0	0	
COLBUN	-10.945.628.744	-10.945.628.744	-10.945.628.744	-10.944.128.482	-10.939.551.926	-10.939.551.926	-10.934.252.337	-10.934.252.337	
CONDOR_ENERGIA	-2.262.633.019	-2.262.633.019	-2.262.633.019	-2.262.633.019	-2.262.633.019	-2.262.633.019	-2.262.633.019	-2.262.633.019	
CONEJO_SOLAR	-193.011.280	-193.011.280	-193.011.280	-193.011.280	-193.011.280	-193.011.280	-193.011.280	-193.011.280	
EGP_CHILE	-3.668.685	-3.668.685	-3.668.685	-3.668.685	-3.668.685	-3.668.685	-3.668.685	-3.668.685	
EL_PELICANO	-794.352.583	-794.352.583	-794.352.583	-794.352.583	-794.352.583	-794.352.583	-794.352.583	-794.352.583	
EMBALSE_ANCOA	-15.821.593	-15.821.593	-15.821.593	-231.085	-231.085	-231.085	-231.085	-231.085	

Balance

Tipo	(Varios elementos)

Pago PSUF ($)	Meses (Mes)	Días (Mes)	Mes	Fijación									
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sept	oct	nov	dic	Total general
	01-ene	01-feb	01-mar	01-abr	01-may	01-jun	01-jul	01-ago	01-sept	01-oct	01-nov	01-dic	
	ene-27	feb-27	mar-27	abr-27	may-27	jun-27	jul-27	ago-27	sept-27	oct-27	nov-27	dic-27	
Empresa	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	PN2604	
AASA_ENERGIA	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	104.033	1.248.390
ABASTIBLE	-181.479.461	-181.237.988	-167.721.619	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-166.516.983	-2.029.091.914
ACCIONA_ENERGIA	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.885.862	-1.103.754.349	-1.103.754.349	-1.103.754.349	-1.103.754.349	-13.246.104.232
ACIERTA_ENERGIA	-269.098.293	-269.098.293	-269.098.293	-269.098.293	-269.098.293	-270.484.801	-270.484.801	-270.484.801	-270.484.801	-270.484.801	-270.484.801	-270.484.801	-3.238.885.074
AELA_GENERACION	-190.609.197	-190.609.197	-190.609.197	-190.609.197	-190.609.197	-190.609.197	-190.609.197	-190.609.197	-190.517.060	-190.517.060	-190.517.060	-190.517.060	-2.286.941.815
AES_GENER	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-4.078.413.052	-48.940.956.624
AGROSOLAR_IV	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	2.510.393	30.124.718
AGROSOLAR_V	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	2.029.792	24.357.503
AGUAS DEL MELADO	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-25.372.583	-304.470.998
ALBA	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	29.885.593	358.627.118
ALLIPEN	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	7.799.456	93.593.472
ALTO CAUTIN	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	21.441.775	257.301.296
AMANECER SOLAR	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	90.782.393	1.089.388.718
ANDES_GENERACION	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	125.862.041	1.510.344.488
ANDES_SOLAR_II	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	982.855.844	11.794.270.125
ANGAMOS	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	1.760.837.602	21.130.051.223
ANTILHUE	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	328.094.536	3.937.134.435
ANUMAR_SPA	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	1.799.877	21.598.519
ARAUCO BIO	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	422.372.052	5.068.464.625
ARRAYAN_EOLICO	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-24.815.588	-297.787.058
ATRIA_ENERGIA	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-234.977.424	-2.819.729.085
AUSTRIAN_SOLAR	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	66.871.306	802.455.670
BARRICK	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	42.020.797	504.249.567

CÁLCULO DE POTENCIA

Montos de Garantía 2027, Definitivo.

Montos en pesos [$]	$-163.979.940.018	
Empresa Final	Empresa	Garantía [clp]
ENEL_GENERACION		-58.304.945.420
ENGIE		-18.270.412.244
GM_HOLDINGS		-15.344.554.226
AES_GENER		-12.235.239.156
FUTURO		-12.200.570.289
CONDOR_ENERGIA		-5.229.110.871
HUEMUL_ENERGIA		-4.430.270.997
CABO_LEONES_II		-3.388.096.934
EMOAC		-3.378.289.931
ACCIONA_ENERGIA		-3.311.657.585
CERRO_DOMINADOR_CSP		-3.252.562.775
SAN_JUAN_LAP		-2.524.745.541
WPD_MALLECO		-2.079.602.134
EL_PELICANO		-2.069.384.338
CABO_LEONES		-1.894.651.847
SONNEDIX_COX		-1.865.757.391
IMELSA_ENERGIA		-1.627.049.913
GR_POWER		-1.575.888.395
ALTO_MAIPO		-1.419.000.490
CABO_LEONES_III		-994.835.252
ACIERTA_ENERGIA		-811.454.404
ATRIA_ENERGIA		-704.932.271
AELA_GENERACION		-571.827.591
ABASTIBLE		-530.439.068
RUCATAYO		-524.515.863
SAFIRA_ENERGIA_CHILE		-466.732.152
OPDENERGY_GENERACION		-455.635.501
WPD_DUQUECO		-446.820.979
JAVIERA		-435.083.386
COLBUN		-432.145.552
ENERGY_ASSET		-426.329.285
WPD_NEGRETE		-424.440.283
CONEJO_SOLAR		-251.381.116
CAREN		-245.862.952
PV_SALVADOR		-181.963.634
BESALCO		-174.227.411
CINERGIA_CHILE		-169.010.189
NORVIND		-168.456.107
NEOELECTRA_ENERGIA		-159.913.565
NEOMAS		-146.716.913
BTG_PACTUAL		-146.633.011

Resultados | Balance | Homologa | +

CÁLCULO DE GARANTÍA

Empresa	Garantía [CLP]	Energía	Potencia
ENEL_GENERACION	$ 196.433.916.566	$ 138.134.608.945	$ 58.299.307.622
GM_HOLDINGS	$ 39.155.810.518	$ 23.812.796.788	$ 15.343.013.730
ENGIE	$ 34.762.300.979	$ 16.493.829.760	$ 18.268.471.219
AES_GENER	$ 30.810.412.613	$ 18.575.173.457	$ 12.235.239.156
EMOAC	$ 17.890.487.862	$ 14.684.997.850	$ 3.205.490.012
GR Power Chile SpA	$ 16.898.525.853	$ 15.322.637.458	$ 1.575.888.395
CONDOR_ENERGIA	$ 12.291.973.428	$ 7.063.324.517	$ 5.228.648.911
COLBUN	$ 11.073.202.329	$ 10.641.056.777	$ 432.145.552
ENERGY_ASSET	$ 9.836.707.037	$ 9.410.647.868	$ 426.059.169
CABO_LEONES_II	$ 9.346.525.329	$ 5.958.705.570	$ 3.387.819.758
ACCIONA_ENERGIA	$ 7.979.743.945	$ 4.668.480.897	$ 3.311.263.048
CERRO_DOMINADOR_CSP	$ 7.931.742.801	$ 4.679.545.893	$ 3.252.196.908
ALTO_MAIPO	$ 5.949.559.398	$ 4.530.558.908	$ 1.419.000.490
SAN_JUAN_LAP	$ 5.568.184.115	$ 3.043.623.434	$ 2.524.560.681
Copiapó Energía Solar SpA	$ 5.405.384.315	$ 5.405.384.315	$ -
ACIERTA_ENERGIA	$ 4.888.785.080	$ 4.077.330.677	$ 811.454.404
HUEMUL_ENERGIA	$ 4.429.858.786	$ -	$ 4.429.858.786
ATRIA_ENERGIA	$ 4.423.175.474	$ 3.718.243.203	$ 704.932.271
SGA	$ 3.931.833.608	$ 3.931.833.608	$ -
CABO_LEONES	$ 3.811.767.731	$ 1.917.267.661	$ 1.894.500.070
EL_PELICANO	$ 3.412.212.088	$ 1.342.827.750	$ 2.069.384.338
BTG_PACTUAL	$ 3.354.714.462	$ 3.208.081.451	$ 146.633.011
GM_ENERGY	$ 3.180.379.565	$ 3.180.379.565	$ -
Cox Energy Comercializadora SpA	$ 3.166.399.222	$ 3.095.258.794	$ 71.140.428
WPD_MALLECO	$ 2.584.315.171	$ 504.904.929	$ 2.079.410.242
SONNEDIX_COX	$ 2.512.016.163	$ 646.428.292	$ 1.865.587.871

Garantias_2027_Def

Garantias_Energía_2027_Def

Garantias_Potencia_2027_Def

Mercados

En esta sección se presenta la documentación de las Transferencias Económicas entre las empresas eléctricas participantes del Sistema Eléctrico Nacional, destacando temas como indicadores económicos del mercado eléctrico, como así mismo el seguimiento de la cadena de pagos, potencia de suficiencia, AVI y COMA de instalaciones, entre otros.

Intercambios Internacionales
Procedimiento Reemplazo de la calidad de Coordinado
Costos variables de generación y Stock de combustible
Pronósticos
Índices de desempeño
Transferencias Económicas de Empresas Distribuidoras
Transferencias Económicas
Balance ERNC
Pagos de Transmisión
Contratos de Suministro
Impuesto a Emisiones
Potencia de Suficiencia
Seguimiento de la Cadena de Pago
Servicios Complementarios
Garantías
2027

Garantías

Garantías del Mercado de Corto Plazo, según establece el Título 3-8 de la Norma Técnica de Coordinación y Operación

2027

Ver documentos

2026

Ver documentos

2025

Ver documentos

2024

Ver documentos

Avisos

Ver documentos

Procedimiento



5. ADMINISTRACIÓN DE GARANTÍA

SERVIMOS
A CHILE CON
ENERGÍA

5.ADMINISTRACIÓN GARANTÍA

Inbox | Nuevo Caso | Consultas | Reportes | Admin | Buscar

Todos los casos

Resultados por página 40

Número del caso	Proceso	Actividad	Fecha creación caso	Actividad vence en	Fecha Solución caso
GAR_29593	Portal de Garantías	Rev. Garantía Digital de Entrega Física	05/11/2026 16:22:00	09/11/2026 8:25:00	17/11/2026 8:22:00
GAR_29592	**Portal de Garantías**	**Rev. Garantía Digital de Entrega Física**	**05/11/2026 14:41:00**	**06/11/2026 16:00:00**	**16/11/2026 17:41:00**
GAR_29582	Portal de Garantías	Rev. Garantía Digital de Entrega Física	19/10/2026 14:25:00	05/11/2026 11:24:00	28/10/2026 17:25:00
GAR_29581	Portal de Garantías	Rev. Garantía Digital de Entrega Física	19/10/2026 8:22:00	04/11/2026 10:46:00	28/10/2026 11:22:00
GAR_29580	Portal de Garantías	Rev. Garantía Digital de Entrega Física	19/10/2026 8:18:00	04/11/2026 10:46:00	28/10/2026 11:18:00
GAR_29571	Portal de Garantías	Rev. Garantía Digital de Entrega Física	28/09/2026 16:24:00	20/10/2026 11:03:00	08/10/2026 8:24:00
GAR_29490	Portal de Garantías	Rev. Garantía Digital de Entrega Física	15/09/2026 11:29:00	08/10/2026 9:26:00	24/09/2026 14:29:00
GAR_29482	**Portal de Garantías**	**Rev. Garantía Digital de Entrega Física**	**07/09/2026 12:37:00**	**24/09/2026 13:44:00**	**16/09/2026 15:37:00**
GAR_29442	Portal de Garantías	Cargar Comprobante Devolución	26/01/2026 9:33:00	02/02/2026 17:39:00	04/02/2026 12:33:00
GAR_29413	Portal de Garantías	Cargar Comprobante Devolución	12/01/2026 16:11:00	05/02/2026 11:00:00	22/01/2026 8:11:00
GAR_29412	Portal de Garantías	Cargar Comprobante Devolución	09/01/2026 13:17:00	27/02/2026 8:45:00	20/01/2026 16:17:00
GAR_29403	**Portal de Garantías**	**Cargar Comprobante Devolución**	**06/01/2026 16:48:00**	**05/02/2026 11:00:00**	**16/01/2026 8:48:00**
GAR_29402	**Portal de Garantías**	**Cargar Comprobante Devolución**	**06/01/2026 16:45:00**	**05/02/2026 11:00:00**	**16/01/2026 8:45:00**
GAR_29401	**Portal de Garantías**	**Cargar Comprobante Devolución**	**06/01/2026 16:36:00**	**05/02/2026 11:00:00**	**16/01/2026 8:36:00**
GAR_29398	**Portal de Garantías**	**Cargar Comprobante Devolución**	**05/01/2026 17:30:00**	**09/02/2026 13:40:00**	**15/01/2026 9:30:00**
GAR_29397	Portal de Garantías	Cargar Comprobante Devolución	05/01/2026 17:11:00	27/02/2026 8:49:00	15/01/2026 9:11:00
GAR_29298	**Portal de Garantías**	**Evaluar Ejecución**	**27/11/2025 16:08:00**		**10/12/2025 8:08:00**
GAR_29280	**Portal de Garantías**	**Evaluar Ejecución**	**25/11/2025 17:24:00**		**05/12/2025 9:24:00**
GAR_29275	**Portal de Garantías**	**Evaluar Ejecución**	**25/11/2025 10:30:00**		**04/12/2025 13:30:00**
GAR_29274	**Portal de Garantías**	**Evaluar Ejecución**	**25/11/2025 10:29:00**		**04/12/2025 13:29:00**
GAR_29273	**Portal de Garantías**	**Evaluar Ejecución**	**25/11/2025 10:27:00**		**04/12/2025 13:27:00**
GAR_29272	**Portal de Garantías**	**Evaluar Ejecución**	**25/11/2025 10:25:00**		**04/12/2025 13:25:00**

1 2 3 4

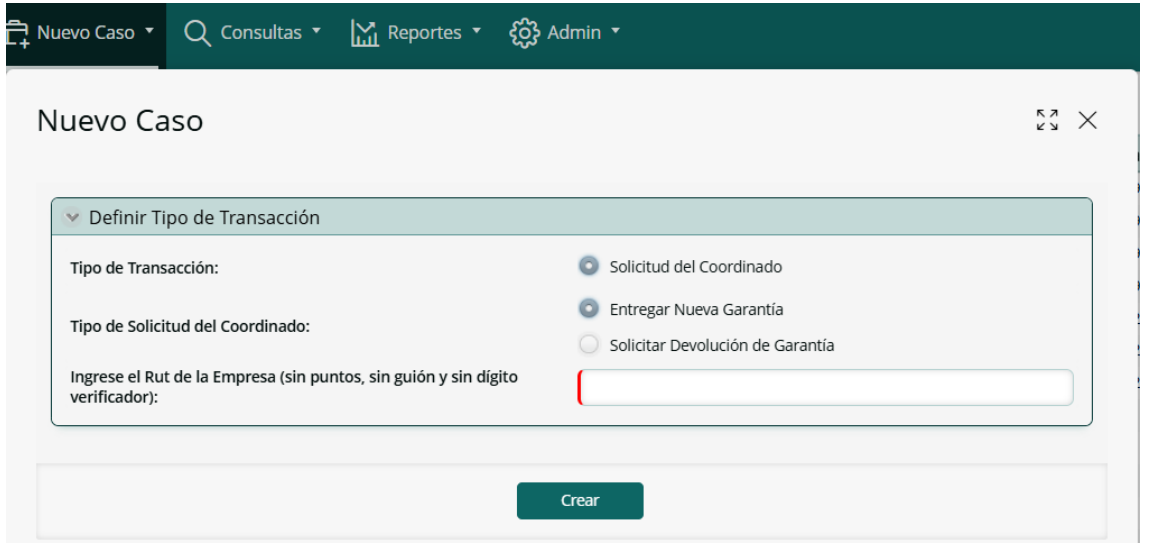
ADMINISTRACIÓN GARANTÍA

1. Entrega de Garantías
2. Solicitud de Devolución
   i. Con Endoso
   ii. Sin Endoso

1. Contar con un usuario en la Plataforma de Disconformidades y Garantías.
2. Ingresar al menú "Nuevo Caso" > "Portal de Garantías" y seleccionar la opción "Entregar Nueva Garantía".
3. Completar la información solicitada y adjuntar la Carta Conductora y el Instrumento de Garantía.
4. El Coordinador revisará y preaprobará el Instrumento de Garantía a través de la plataforma.
5. Una vez preaprobada la Boleta de Garantía (BG), recibirás una notificación y deberás entregar el documento original en el banco (la dirección y los datos de entrega se enviarán por correo).
6. Finalmente, el coordinado deberá subir a la plataforma el certificado de entrega emitido por el banco.

ADMINISTRACIÓN GARANTÍA

1. Contar con un usuario en la Plataforma de Disconformidades y Garantías.

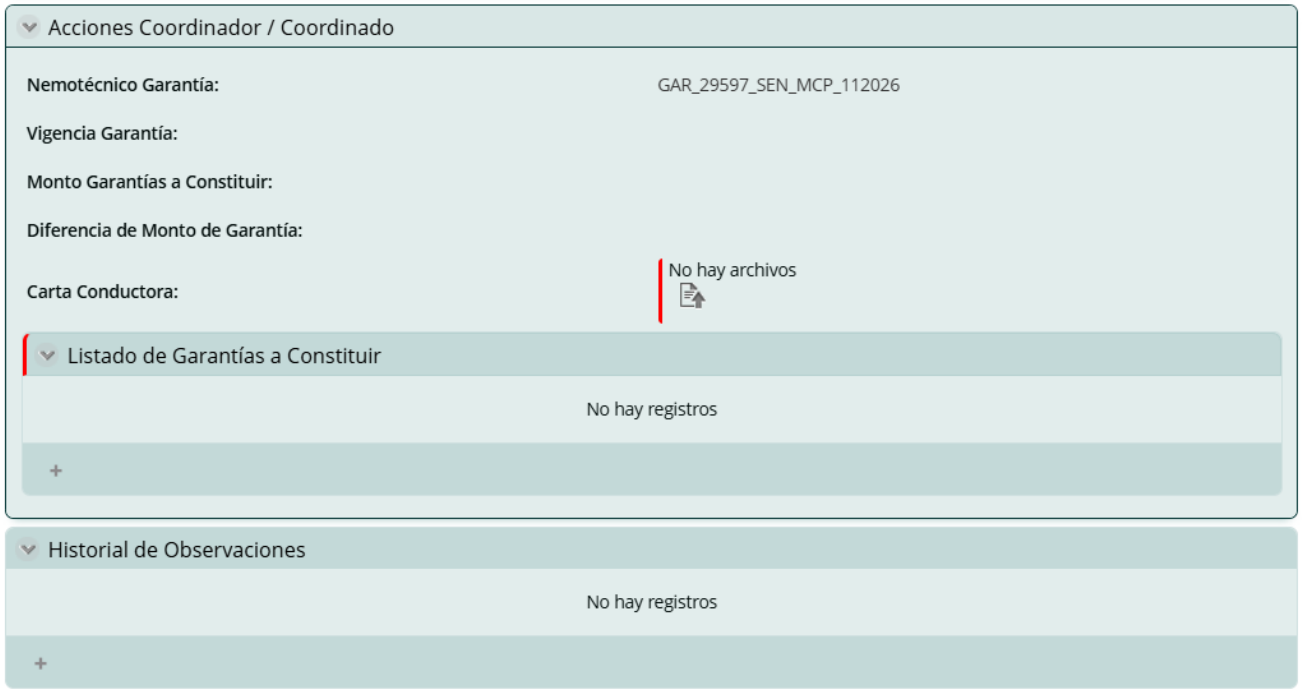


Número del caso	Proceso	Actividad	Fecha creación caso	Actividad vence en	Fecha Solución caso
GAR_29597	Portal de Garantías	Gestionar Garantía	08/11/2026 0:35:00	12/11/2026 15:00:00	18/11/2026 11:00:00

2. Ingresar al menú "Nuevo Caso" > "Portal de Garantías" y seleccionar la opción "Entregar Nueva Garantía".



3. Completar la información solicitada y adjuntar la Carta Conductora y el Instrumento de Garantía.



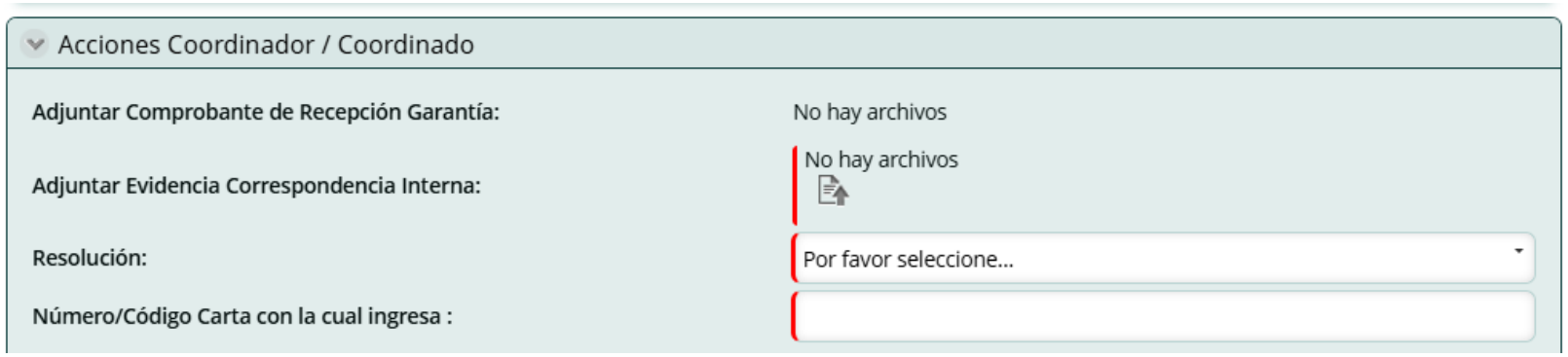


ADMINISTRACIÓN GARANTÍA

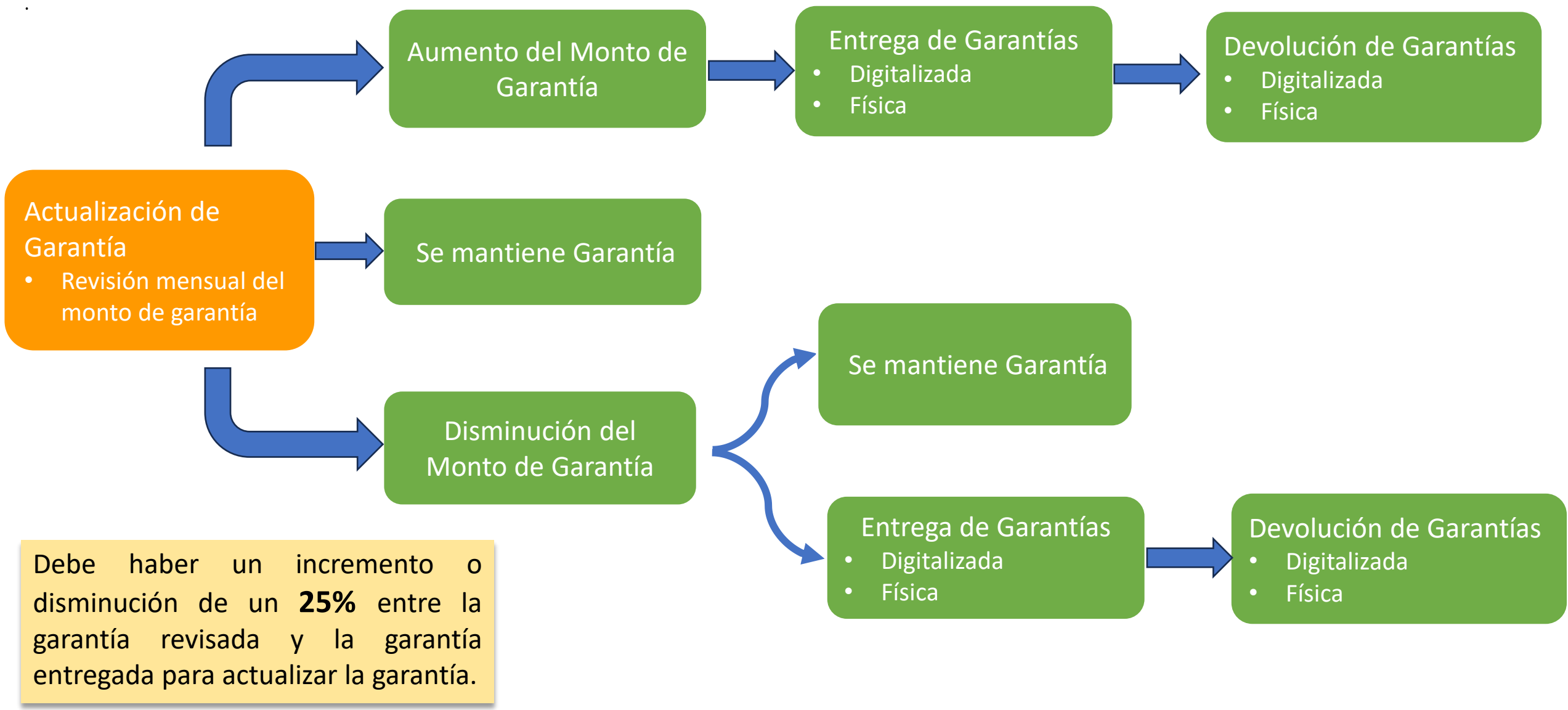
4. El Coordinador revisará y preaprobará el Instrumento de Garantía a través de la plataforma.

5. Una vez preaprobada la Boleta de Garantía (BG), recibirás una notificación y deberás entregar el documento original en el banco (la dirección y los datos de entrega se enviarán por correo).

6. Finalmente, el coordinado deberá subir a la plataforma el certificado de entrega emitido por el banco.



RECALCULO MENSUAL



Debe haber un incremento o disminución de un **25%** entre la garantía revisada y la garantía entregada para actualizar la garantía.

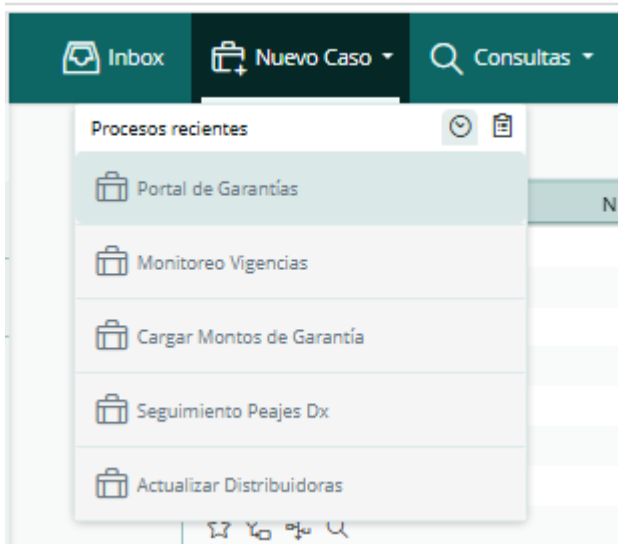
1. Entrega de Garantías
2. Solicitud de Devolución
   i. Con Endoso
   ii. Sin Endoso

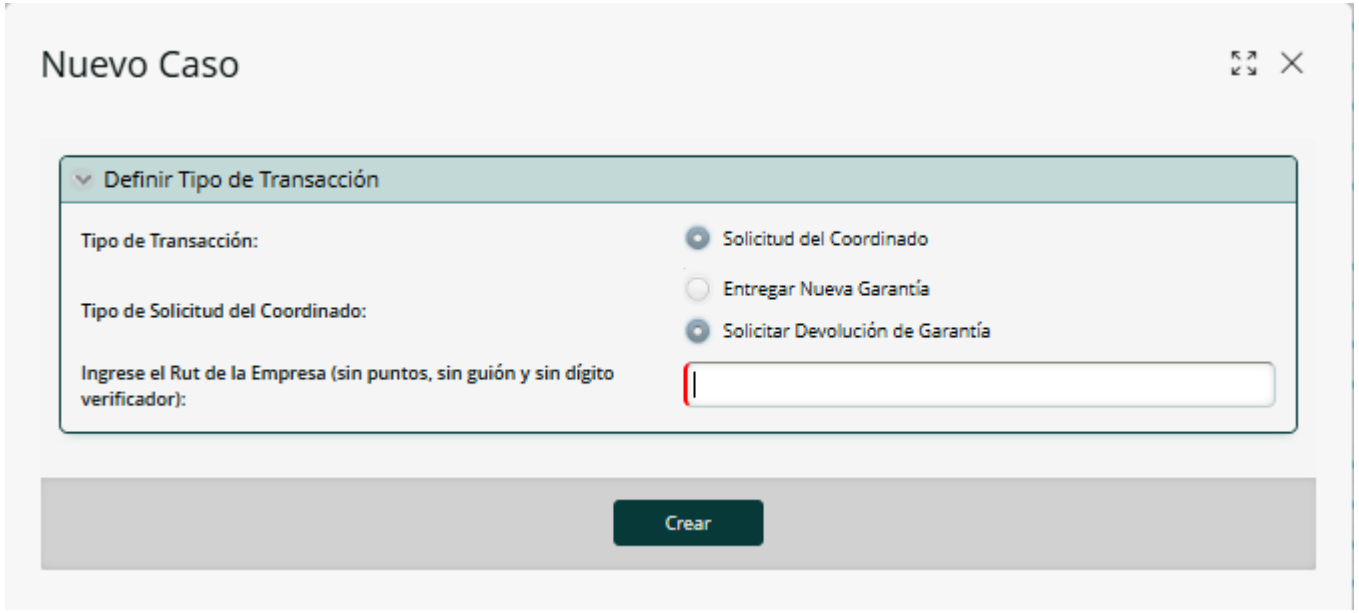
1. Seleccionar la garantía que desea gestionar la devolución.
2. Elegir tipo de devolución.
   - **Requiere Endoso:** El Coordinador retira la boleta de garantía del banco Bci y gestiona el endoso (firma del representante legal de manera interna). Posteriormente, el coordinado podrá realizar el retiro en las dependencias del Coordinador. (caso utilizado principalmente para las BG vigentes).
3. Seleccionar la BG que desea retirar.
4. Debe rellenar los campos solicitados, donde se pide la información del Representante Legal y la persona que va a gestionar el retiro de la boleta.
5. Generar el Poder Simple, firmarlo y adjuntarlo en formato PDF.
6. Justificar la solicitud; en este caso, corresponde a la devolución del proceso 2026.
7. Apretar el botón “Enviar Solicitud”.
8. Se realiza una Aprobación interna y el Coordinador retira la BG en el Banco.
9. El Coordinador dará aviso cuando tenga la BG endosada vía correo.
10. El coordinado debe retirar la BG en las dependencias del Coordinador. La persona que retire la BG debe ser la misma persona que aparece en el Poder Simple.
11. El Coordinador finaliza el caso en Plataforma

ADMINISTRACIÓN GARANTÍA

1. Entrega de Garantías
2. Solicitud de Devolución
   i. Con Endoso
   ii. Sin Endoso

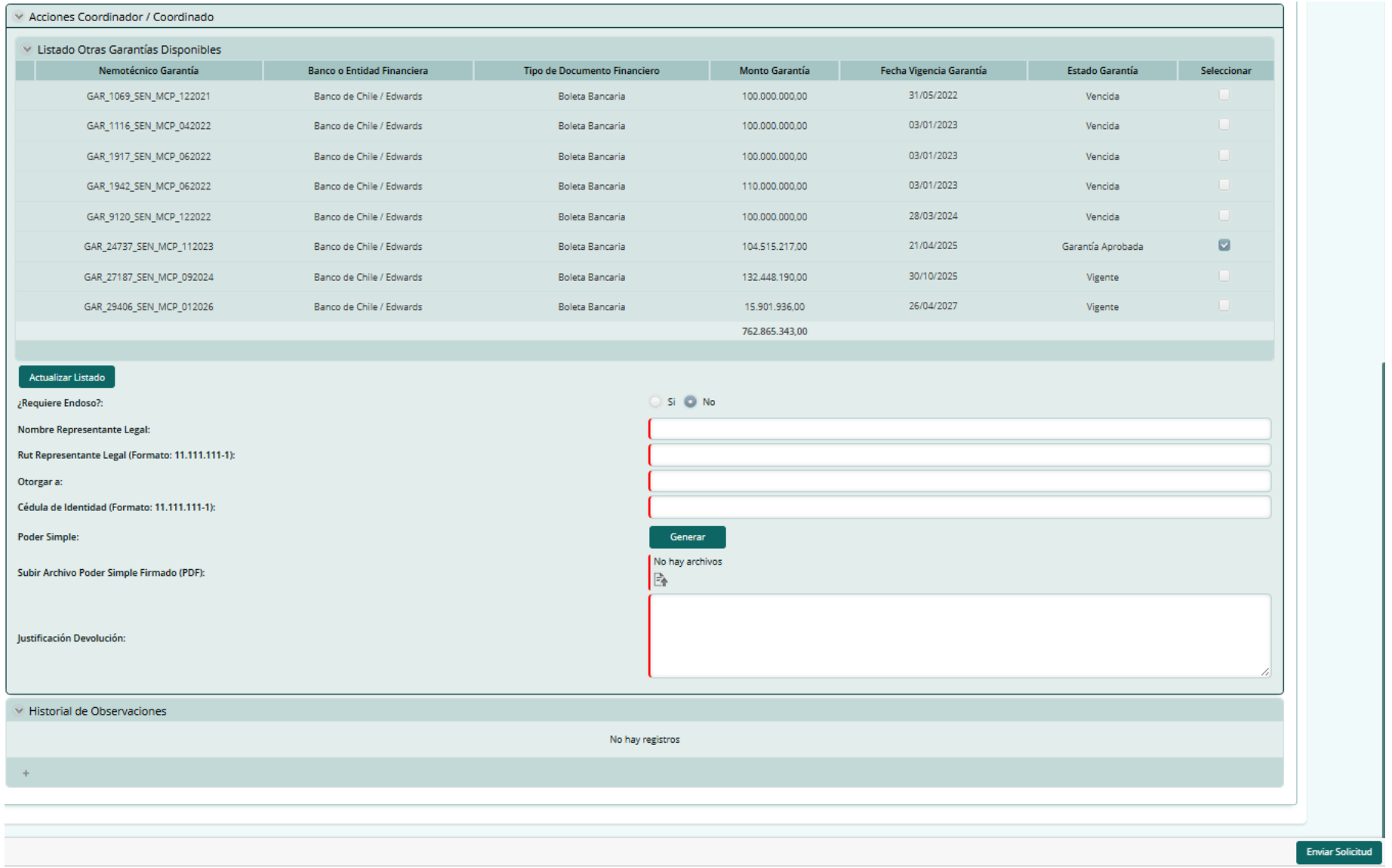
1. Seleccionar la garantía que desea gestionar la devolución.
2. Elegir tipo de devolución.
   - **No Requiere Endoso:** El Coordinado podrá retirar la boleta en el banco BCI una vez que tenga toda la documentación requerida.
3. Seleccionar la BG que desea retirar.
4. Debe rellenar los campos solicitados, donde se pide la información del Representante Legal y la persona que va a gestionar el retiro de la boleta.
5. Generar el Poder Simple, firmarlo y adjuntarlo en formato PDF.
6. Justificar la solicitud; en este caso, corresponde a la devolución del proceso 2026.
7. Apretar el botón “Enviar Solicitud”.
8. Se realiza una aprobación interna.
9. Se envía un correo al coordinado cuando se aprueba la devolución de la BG.
10. El coordinado debe realizar el retiro de la BG en las dependencias del banco. La persona que realice el retiro debe ser la misma persona que aparece en el Poder Simple.
11. El coordinado debe adjuntar en plataforma el documento de entrega de la BG para finalizar el caso.


Inbox
Nuevo Caso
Consultas
Procesos recientes
Portal de Garantías
Monitoreo Vigencias
Cargar Montos de Garantía
Seguimiento Peajes Dx
Actualizar Distribuidoras


Nuevo Caso
Definir Tipo de Transacción
Tipo de Transacción:
Solicitud del Coordinado
Tipo de Solicitud del Coordinado:
Entregar Nueva Garantía
Solicitar Devolución de Garantía
Ingrese el Rut de la Empresa (sin puntos, sin guión y sin dígito verificador):
Crear


Confirmación
¿Confirmar Solicitud de Devolución?:
Si
No

ADMINISTRACIÓN GARANTÍA



Acciones Coordinador / Coordinado

Listado Otras Garantías Disponibles

Nemotécnico Garantía	Banco o Entidad Financiera	Tipo de Documento Financiero	Monto Garantía	Fecha Vigencia Garantía	Estado Garantía	Seleccionar
GAR_1069_SEN_MCP_122021	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	100.000.000,00	31/05/2022	Vencida	☐
GAR_1116_SEN_MCP_042022	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	100.000.000,00	03/01/2023	Vencida	☐
GAR_1917_SEN_MCP_062022	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	100.000.000,00	03/01/2023	Vencida	☐
GAR_1942_SEN_MCP_062022	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	110.000.000,00	03/01/2023	Vencida	☐
GAR_9120_SEN_MCP_122022	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	100.000.000,00	28/03/2024	Vencida	☐
GAR_24737_SEN_MCP_112023	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	104.515.217,00	21/04/2025	Garantía Aprobada	☑
GAR_27187_SEN_MCP_092024	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	132.448.190,00	30/10/2025	Vigente	☐
GAR_29406_SEN_MCP_012026	Banco de Chile / Edwards	Boleta Bancaria	15.901.936,00	26/04/2027	Vigente	☐
			762.865.343,00			

Actualizar Listado

¿Requiere Endoso?: ○ Si ◉ No

Nombre Representante Legal:

Rut Representante Legal (Formato: 11.111.111-1):

Otorgar a:

Cédula de Identidad (Formato: 11.111.111-1):

Poder Simple: Generar

Subir Archivo Poder Simple Firmado (PDF): No hay archivos

Justificación Devolución:

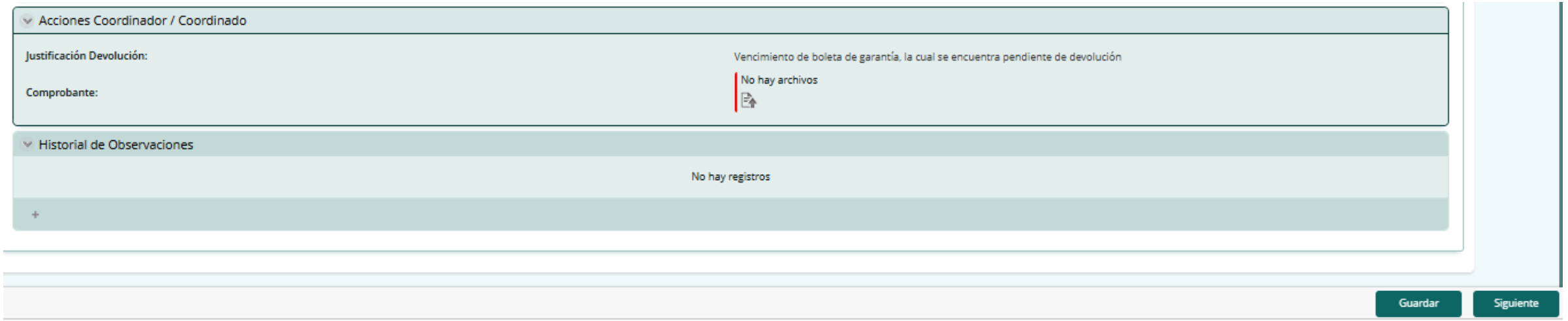
Historial de Observaciones

No hay registros

Enviar Solicitud

ADMINISTRACIÓN GARANTÍA





Evaluación Webinar Lunes 9 de noviembre de 2026

Gracias por participar en esta actividad. Mientras resolvemos algunas dudas, te invitamos a darnos tu opinión:

Evaluación Taller 9 de noviembre 2026: Rellenar formulario





COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

SERVIMOS
A **CHILE** CON
ENERGÍA