


ÍNDICE DE CONTENIDOS

1.- INGRESO DE USUARIO, POR PRIMERA VEZ	3
1.1.- ACCESO PÚBLICO	3
2.- FUNCIONALIDADES	4
2.1.- Reportes de Balances	4
2.1.1.- MERCADO DE CORTO PLAZO	6
2.1.2.- DETALLE CLIENTE FINAL	8
2.1.3.- ENERGÍA	10
2.2.- Índice de COnteratación y COstos SIstÉmicos	42
2.3.- CALENDARIO IVTE	45
2.4.- DESCARGAS	46

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 2 / 52

CONTROL DE CAMBIOS


VERSIÓN	FECHA	COMENTARIO DE LA MODIFICACION	RESPONSABLE
01	06-11-2024	Versión inicial	Carlos González J.

DOCUMENTOS DECLARADOS

CODIGO	NOMBRE DOCUMENTO

ELABORACIÓN Y APROBACIÓN

ELABORADO POR	REVISADO POR	APROBADO POR
Carlos González	Freddy Arriagada	Lucila Ballesteros
Nombre Apellido	Nombre Apellido	Nombre Apellido

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 3 / 52

GUÍA DEL USUARIO

Plataforma Balance Comercial

1.- INGRESO DE USUARIO, POR PRIMERA VEZ

1.1.- ACCESO PÚBLICO

El acceso al sitio web se debe realizar a través de la Plataforma de Mercados en la siguiente URL:

<https://plataformamercado.coordinador.cl/> (ver ilustración 1) o directamente en la URL de dicha plataforma

<https://plabacom.coordinador.cl/>




Ilustración 1: Acceso Plataforma de Balance Comercial

La pantalla de inicio entregará lo que se aprecia en la Ilustración 2



Ilustración 2: Pantalla inicial Plataforma de Balance Comercial

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 4 / 52

2.- FUNCIONALIDADES

La Plataforma de Balance Comercial tiene el propósito de proporcionar reportes al coordinador de forma gráfica y mensual. Además, permite la unificación de archivos para su descarga. Para acceder a estas funcionalidades, se debe hacer click en "Reportes de Balance". Esto desplegará un menú con diversas opciones de visualización para el usuario.

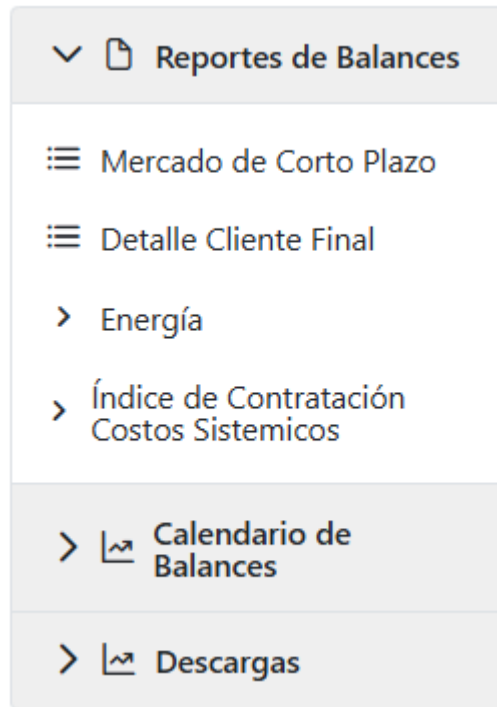
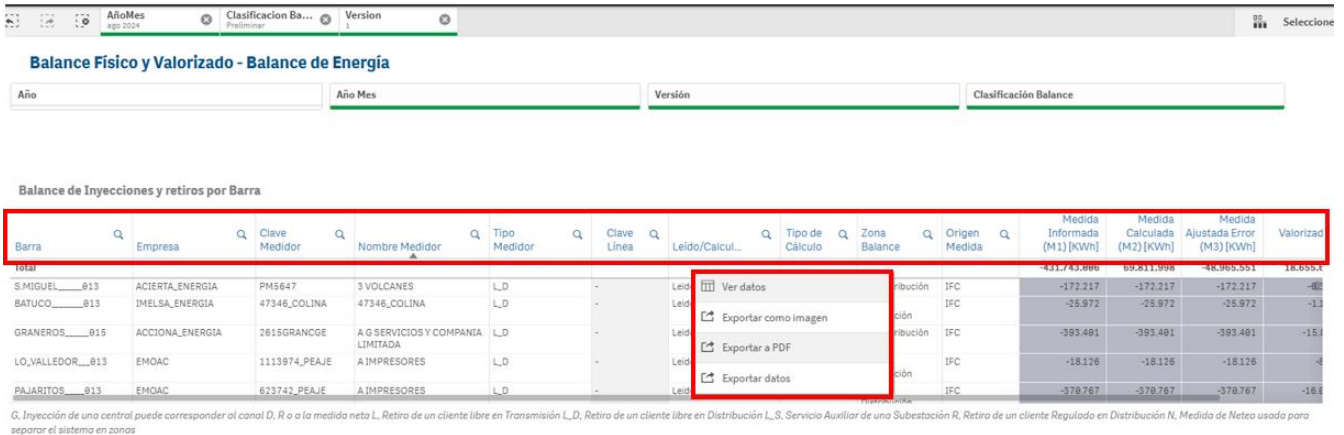


Ilustración 3: Despliegue menú Reportes Públicos

2.1.- REPORTE DE BALANCES

En cada formulario en donde se ingrese se verán distintas tablas y gráficos, en cada uno se puede hacer click derecho permitiendo descargar los datos de la manera que más acomode. Puede ser "Exportar como imagen", "Exportar a PDF" o "Exportar datos" que generará un archivo Excel (Ver Ilustración 4). La exportación será realizada en base a lo que se muestra en el gráfico/tabla, esto en referencia a que los elementos que se muestran por formulario pueden ser filtrados y modificados con lo que solo se descargará lo que seleccionado por filtro.

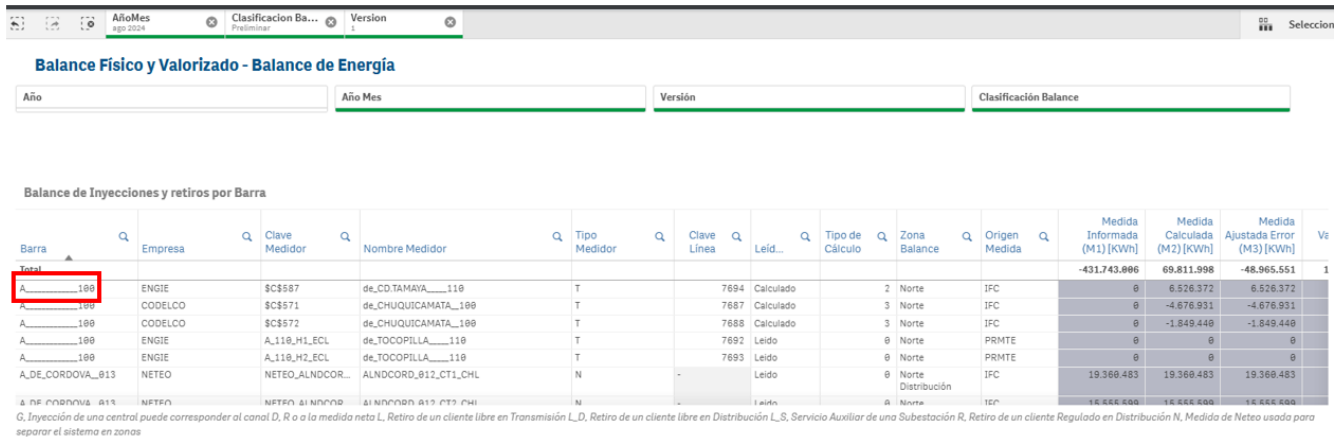


Barra	Empresa	Clave Medidor	Nombre Medidor	Tipo Medidor	Clave Línea	Leído/Calculo	Tipo de Cálculo	Zona Balance	Origen Medida	Medida Informada (M1) [KWh]	Medida Calculada (M2) [KWh]	Medida Ajustada Error (M3) [KWh]	Valorizado
TOTAL										-431.743.896	69.811.998	-48.965.551	18.655.1
S.MIGUEL_013	ACIERTA_ENERGIA	PM5647	3 VOLCANES	L,D	-	Leído		Distribución	IFC	-172.217	-172.217	-172.217	-8
BATUCO_013	IMELSA_ENERGIA	47346_COLINA	47346_COLINA	L,D	-	Leído		Distribución	IFC	-25.972	-25.972	-25.972	-13
GRANEROS_015	ACCIONA_ENERGIA	2615GRANCOE	A G SERVICIOS Y COMPANIA LIMITADA	L,D	-	Leído		Distribución	IFC	-393.461	-393.461	-393.461	-15
LO,VALLADOR_013	EMOAC	1113974_PEAJE	A IMPRESORES	L,D	-	Leído		Distribución	IFC	-18.126	-18.126	-18.126	-3
PAJARITOS_013	EMOAC	623742_PEAJE	A IMPRESORES	L,D	-	Leído		Distribución	IFC	-370.767	-370.767	-370.767	-16

Ilustración 4: Filtros o exportaciones por tabla/gráfico

Por otra parte, al ingresar a alguna sección de los Reportes de Balances tales como Mercado de Corto Plazo/Detalle Cliente Final/Energía/Índice de contratación Costos Sistemáticos, se podrá seleccionar un elemento permitiendo filtrar la tabla, o bien se pueden usar los filtros mostrados en la Ilustración 4.

A modo de ejemplo, manteniendo el mismo formulario anterior y extendiendo los datos se puede observar que existen datos en Descuadres, al seleccionar algún elemento en la primera tabla este cambio se verá reflejado en ambas mostradas. Se selecciona la Barra A_____100 como se puede ver en la Ilustración 5 , esto se logra cliqueando en el cuadro rojo.



Barra	Empresa	Clave Medidor	Nombre Medidor	Tipo Medidor	Clave Línea	Leido...	Tipo de Cálculo	Zona Balance	Origen Medida	Medida Informada (M1) [KWh]	Medida Calculada (M2) [KWh]	Medida Ajustada Error (M3) [KWh]	Ve
TOTAL										-431.743.896	69.811.998	-48.965.551	1
A_____100	ENGIE	SC5587	de_CD.TAMAYA____110	T	7694	Calculado		2 Norte	IFC	0	6.526.372	6.526.372	
A_____100	CODELCO	SC5571	de_CHUQUICAMATA__100	T	7687	Calculado		3 Norte	IFC	0	-4.676.931	-4.676.931	
A_____100	CODELCO	SC5572	de_CHUQUICAMATA__100	T	7688	Calculado		3 Norte	IFC	0	-1.849.448	-1.849.448	
A_____100	ENGIE	A_110_H1_ECL	de_TOCOPILLA____110	T	7692	Leído		0 Norte	PRMTE	0	0	0	
A_____100	ENGIE	A_110_H2_ECL	de_TOCOPILLA____110	T	7693	Leído		0 Norte	PRMTE	0	0	0	
A_DE_CORDOVA_013	NETEO	NETEO_ALNDCOR...	ALNDCORD_012_CT1_CHL	N	-	Leído		0 Norte	Distribución	19.360.483	19.360.483	19.360.483	

Ilustración 5: Selección de filtro

Esta queda seleccionada en el área de filtros principales como se indica en la Ilustración 6 , en esta última aparece el nuevo filtro “A_____100”. El cambio ante la selección del suministrador se verá reflejado en las dos tablas que se aprecian en pantalla.

Balance Físico y Valorizado - Balance de Energía

Año: [] Año Mes: [] Versión: [] Clasificación Balance: []

Balance de Inyecciones y retiros por Barra

Barra	Empresa	Clave Medidor	Nombre Medidor	Tipo Medidor	Clave Línea	Leid...	Tipo de Calculo	Zona Balance	Origen Medida	Medi... Infor... (M1)	Medi... Calc... (M2)	Medi... Ajust... Error	Valor... CMg [CLP]
Total										0	0	-0	-0
A_100	ENGIE	\$C\$587	de_CD.TAMAYA_110	T		694	Calculado	2 Norte	IFC	0	6.526...	6.526...	228.2...
A_100	CODELCO	\$C\$571	de_CHUQUICAMATA_100	T		687	Calculado	3 Norte	IFC	0	-4.87...	-4.87...	-157.8...
A_100	CODELCO	\$C\$572	de_CHUQUICAMATA_100	T		688	Calculado	3 Norte	IFC	0	-1.84...	-1.84...	-62.4...
A_100	ENGIE	A_110_H1_ECL	de_TOCOPILLA_110	T		692	Leido	0 Norte	PRMTE	0	0	0	0
A_100	ENGIE	A_110_H2_ECL	de_TOCOPILLA_110	T		693	Leido	0 Norte	PRMTE	0	0	0	0

G. Inyección de una central puede corresponder al canal D, R o a la medida neta L. Retiro de un cliente libre en Transmisión L, D, Retiro de un cliente libre en Distribución L, S. Servicio Auxiliar de una Subestación R, Retiro de un cliente Regulado en Distribución N. Medida de Neteo usada para separar el sistema en zonas

Descuadres

Barra	Descuadre M2 [KWh]	Descuadre M3 [KWh]
Total	0	-0
A_100	0	-0

Ilustración 6: Filtro activo y cambio de tablas

2.1.1.- MERCADO DE CORTO PLAZO

Se debe ingresar a la Sección de Reportes de Balances y se debe realizar click en Mercado de Corto Plazo.

- Reportes de Balances
 - Mercado de Corto Plazo**
 - Detalle Cliente Final
 - Energía
 - Índice de Contratación Costos Sistemicos
 - Calendario de Balances
 - Descargas

Ilustración 7: Selección Mercado de Corto Plazo

Esta sección muestra los cuadros consolidados de Energía, Potencia (*) y SSCC (*)

(*): Información se incorporará durante la Marcha Blanca

Mercado de Corto Plazo - Vista Consolidada Cliente Final

Año: Año Mes: Versión: Tipo Balance: Empresa: Clasificación Balance:

Cuadro Consolidado de Energía, Potencia y SSSC [CLP]

[Tipo Pago] Q	Tipo Cálculo Q		
Empresa Sumini... Q		Total	Balance de Energía
Total		-6.864.898	-6.864.898
Asignación IT Dedicada uso Regulado		87.296	87.296
Asignación IT Nacional Antigua		12.978.735	12.978.735
Asignación IT Nacional Nueva		681.577	681.577
Asignación IT Zonal		1.778.083	1.778.083
Sobrecosto PD		-614.813	-614.813
Sobrecostos Energía		-28.886.896	-28.886.896

Cuadro Consolidado Devolución de Ingresos Tarifarios [CLP]

Tipo Pago Q Empresa Transm... Q Tipo Cálculo Q
 Empresa Sumini... Q

Ilustración 8: Mercado de Corto Plazo parte 1


Además, se mostrarán las Devoluciones de Ingresos Tarifarios de Energía y Potencia (*) como se indica en la Ilustración 9.

Cuadro Consolidado Devolución de Ingresos Tarifarios [CLP]

Tipo Pago Q	Empresa Transm... Q	Tipo Cálculo Q		
Empresa Sumini... Q			Total	Balance de Energía
Total			15.437.611	15.437.611
Devolución IT Dedicada uso Regulado			87.296	87.296
AELA_GENERACION			47	47
AES_GENER			18.654	18.654
ALFA_TRANSMISORA			1.193	1.193
ALGORTA_NORTE			0	0
BE FORESTALES			654	654
CGE_TRANSMISION			11.698	11.698
CODELCO			194	194
CONEJO_SOLAR			0	0
DOS_VALLES			0	0

Ilustración 9: Mercado de Corto Plazo parte 2

(*): Información se incorporará durante la Marcha Blanca

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 8 / 52

2.1.2.- DETALLE CLIENTE FINAL

Esta sección corresponde a los cargos asociados a cada cliente de contrato de suministro, para visualizarla se debe ingresar a la Sección de Reportes de Balances y se debe realizar click en Detalle Cliente Final.

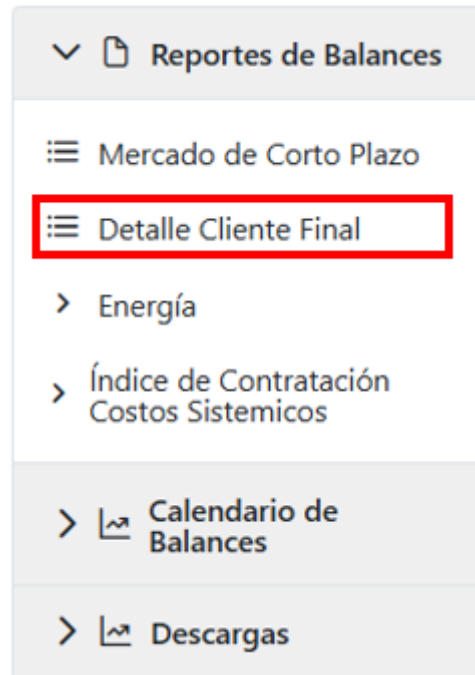


Ilustración 10: Selección Detalle

En este reporte se encontrarán los montos de Energía y Potencia (*) retirados y su Valorización, Así mismo se encontrar los montos asociados a pagos laterales, tales como Sobrecostos, Compensaciones de Precio Nudo Estabilizado y o pagos por Servicios Complementarios (*).

(*): Información se incorporará durante la Marcha Blanca

  	AñoMes ago 2024	Clasificacion Ba... Preliminar	Version 1	Razon Social Cli... WALMART CHILE
---	---------------------------	--	---------------------	---

Retiros de Energía y Potencia

Razón Social Cliente	Retiro [KWh]	Pago Energía [CLP]
Totales	-229.878	-7.227.532
WALMART CHILE	-229.878	-7.227.532

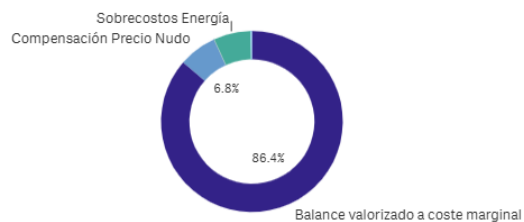
Asignación de Pagos Laterales [CLP]


Razón Social Cliente	Suministrador	TipoPago	Pago [CLP]
Totales			7.227.532
WALMART CHILE	COLBUN	Compensación Precio Nudo	-671.840
WALMART CHILE	COLBUN	Sobrecostos Energía	-658.580
WALMART CHILE	COLBUN	Sobrecosto PD	-23.258
WALMART CHILE	COLBUN	Retiro de energía	8.581.209

Ilustración 11: Detalle parte 1

  	AñoMes ago 2024	Clasificacion Ba... Preliminar	Version 1	Razon Social Cli... WALMART CHILE
---	---------------------------	--	---------------------	---

Pago [CLP] por Tipo de Cliente

Distribución de los pagos [CLP]

Ilustración 12: Detalle parte 2

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 10 / 52

2.1.3.- ENERGÍA

Se debe ingresar a la Sección de Reportes de Balances y se debe realizar click en “Energía”.

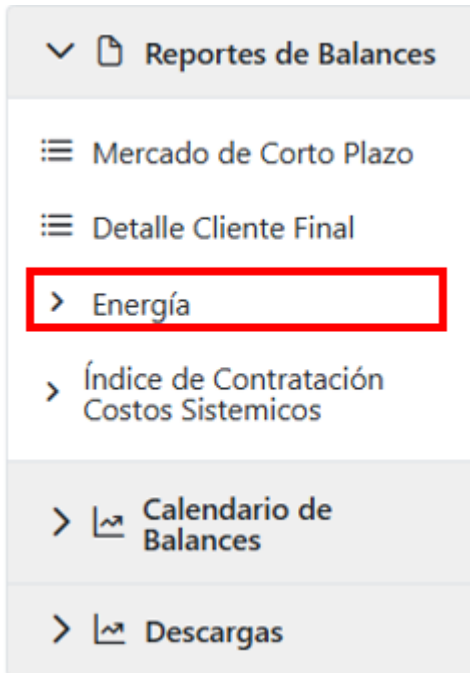



Ilustración 13: Gráficos Energía Reportes de Balances

Realizando el paso anterior el menú Energía mostrará todas sus opciones.

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 11 / 52

- ▼ Energía
 - ☰ Balance Físico Y Valorizado
 - ☰ Contratos de Compraventa
 - ☰ Cuadros de Energía
 - ☰ Cuadros de ITE
 - ☰ Ingresos Tarifarios
 - ☰ Inyecciones
 - ☰ Otros Pagos Laterales
 - ☰ Precio Estabilizado
 - ☰ Retiros Informativos
 - ☰ Retiros por Barra
 - ☰ Vista Cliente Final
 - > Índice de Contratación Costos Sistemicos

Ilustración 14: Menú de Energía desplegado

En la Ilustración 14 se puede ver cada sección de energía y se procede a describir cada uno de los ítems anteriores.

2.1.3.1.- Balance físico y valorizado

Actualmente el archivo del balance valorizado descargado desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” (Ver Ilustración 15) se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01” posee la hoja “TD_EMPRESAS” junto con la hoja “EMPRESAS”, en ellas existe una variedad de datos donde se puede apreciar la clave de transferencia, referencia a la empresa propietaria, su zona, tipo de cliente, su energía total o el valor en que esta energía se traduce. Para su referenciación se deja la Ilustración 16 e Ilustración 17.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 15: Selección “01 Balance Valorizado”

A	B	C	D	E	F	G
clave	Barra	nro_It	Empresa	Nombre	Físico_kWh	Tipol
3	ATRIA_TERRAMATER	V.PRAT_013	0 COLBUN	TERRAMATER S.A.		0 L_D
4	COHINNOBLEOGA	MONTENEGRO_013	0 SUM_COPELEC_A	COPELEC	-573,078	R
5	CENINNOVAGUA	MELPULLI_023	0 RUCATAYO	INNOVACION AQUAINNOVO	-128,814	L_D
6	OGEDMOLICGERB	MOLINA_013	0 SUM_CGED_B_3	CGED	-4,681,474	R
7	G_EL_MONTE	ELMONTE_013	0 CALLAGUI_DE_VERANO	C_PMGD_FV_EL_MONTE	-903	G
8	NETEO_LATORRE_015_CT1	LATORRE_013	0 NETEO	ZONA_Dn	-7,187,712	N
9	EIERCOLOB10	EJERCITO_066	36106 IT_ZE	de_COLOCOLO_066	130	T
10	LOSOFRUTBLOQC	FRUTILLAR_013	0 SUM_LUZOSORNO_C	LUZOSORNO	-97,660	R
11	SERVSANLAGOSPV	P.VARAS_013	0 ENEL_GENERACION	EMP DE SERVICIOS SANITARIOS DE LOS LAGOS S.A.	-110,597	L_D
12	1184935_PEAJE	LORD_COCHRANE_012	0 IMELSA_ENERGIA	BANCO SANTANDER	-46,038	L_D
13	G_LA_SANTA_ROSA	STA.ROSA_023	0 GR_CHAQUIHUE	G_PMGD_FV_LA_SANTA_ROSA	1,820,131	G
14	NETEO_LSARANAS_013_CTDx	LASARANAS_013	0 NETEO	LSARANAS_013_CT_TR3	2,749,697	N
15	LASTARIA_220_35_36_TRL	LASTARIA_220	36094 TRANSELEC	de_CIRUELOS_220	-39,462,084	T
16	PM5541	SAN_CLEMENTE_013	0 IMELSA_ENERGIA	AGROFRUTA LIMITADA	-210,123	L_D
17	FATACERRB	CERRILLOS_013	0 SUM_EMELAT_B	EMELAT	-1,039,937	R
18	3254547_PEAJE	CLUB_HIPICO_013	0 ENEL_GENERACION	SERVICIO DE SALUD METROPOLITANO SUR	-697,770	L_D
19	EXTNATGEL	EMPALME_013	0 ENEL_GENERACION	EXTRACTOS NAT.GELYMAR S	-577,109	L_D
20	CONACASAC	CASAVIEJAS_023	0 SUM_CONAFE_C	CONAFE	-925,963	R
21	NETEO_CHIVILCAN_015_CT1	CHIVILCAN_013	0 NETEO	ZONA_Dn	-4,688,101	N
22	346206_PEAJE	MACUL_013	0 COLBUN	WALMART CHILE SA	-171,603	L_D
23	NETEO_CGED_MOL_013_IDx	MOLINA_013	3640 IT_ZE	de_MOLINA_066	10,503,385	T
24	2074393_PEAJE	A_DE_CORDOVA_013	0 ACIERTA_ENERGIA	COMUNIDAD EDIFICIO NERUDA	-219,462	L_D
25	263446_PEAJE	QUILICURA_013	0 COLBUN	CERVECERIA CCU CHILE LTDA	-176,242	L_D
26	EMELSAFERMERA	S.BRAFAEL_S_013	0 SUM_CGED_EX_EMELECTRIC_A	CGED_EX_EMELECTRIC	-350,312	R

Ilustración 16: Hoja TD_EMPRESAS versión previa Plataforma Balance Comercial

A	B	C	D	E	F	G	H
tipo	clave	nro_It	Barra	Nombre	Físico_kWh	Monetario_ \$	
G	21534800000IA	0	ANDES_SNG_345	G_CTRL_TE_SALTA	0	0	
G	21534800000ORA	0	ANDES_SNG_345	C_CTRL_TE_SALTA	0	0	
G	ANDESAES_023_ET1_A	0	ANDES_SNG_220	C_BESS_ANDES	-132,965	-7,454,796	
G	ANDESAES_023_ET1_A	0	ANDES_SNG_220	G_BESS_ANDES	1,929	59,825	
G	ANDESOLAR_023_ET4_A	0	ANDES_SNG_220	G_CTRL_FV_ANDESSOLAR	4,357,471	22,431,066	
G	ANDESOLAR_023_ET4_A	0	ANDES_SNG_220	C_CTRL_FV_ANDESSOLAR	-10,515	-1,030,803	
G	C_KAUFMANN	0	BATUCO_013	C_PMGD_FV_KAUFMANN	0	0	
G	C_LAJA	0	BUCALEMU_066	C_CTRL_BM_LAJA_E.VERDE	0	0	
G	C_NORGENER	0	NORGENER_220	C_CTRL_TE_NORGENER	-934,173	-48,853,684	
G	CQLTHUES_012_CG4_J	0	QUELTHUES_110	G_CTRL_HP_VOLCAN	-0	0	
G	G_KAUFMANN	0	BATUCO_013	G_PMGD_FV_KAUFMANN	1,914	0	
G	G_LAJA	0	BUCALEMU_066	G_CTRL_BM_LAJA_E.VERDE	2,939,603	155,449,486	
G	G_MAITE	0	MAITENES_110	G_CTRL_HP_MAITENES	0	0	
G	G_NORGENER	0	NORGENER_220	G_CTRL_TE_NORGENER	43,885,787	2,930,696,615	

Ilustración 17: Hoja EMPRESAS versión previa Plataforma Balance Comercial

Además, hay que considerar que en los archivos “01 Resultado” los archivos que vienen en la carpeta “02 Balance Físico” (Ver Ilustración 18), donde están los “Revisión Norte/Sur/Norte Dx/Sur Dx” que se muestra en la Ilustración 19.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 18: Selección "02 Balance Físico"

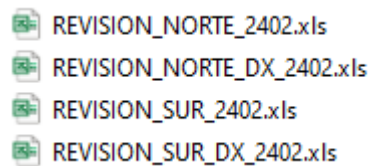


Ilustración 19: Ejemplo de archivos Revisión con su zona respectiva para febrero 2024

Donde cada archivo contiene el balance por barra con su respectivo descuadre y las pérdidas en líneas, ambas en distintas hojas.

Para acceder al Balance Físico y Valorizado en Plataforma Balance Comercial se debe hacer click en dicha sección como se muestra en la Ilustración 20.



Ilustración 20: Selección Balance Físico Y Valorizado

Al ingresar en lo mercado en la Ilustración 20 se puede ver la Ilustración 21 y Ilustración 22. Donde se puede apreciar que se entrega el origen de la medida (sea IFC o PRMTE) junto con los descuadres de cada barra, además al desplazarse hacia la derecha en este gráfico se podrá ver la valorización para la medida 3 acorde a la clave de transferencia como en la hoja TD_EMPRESA.

Balance Físico y Valorizado - Balance de Energía

Año	Año Mes	Versión	Clasificación Balance
-----	---------	---------	-----------------------

Balance de Inyecciones y retiros por Barra

Barra	Empresa	Clave Medidor	Nombre Medidor	Tipo Medidor	Clave Línea	Leído/Calculo...	Tipo de Cálculo	Zona Balance	Origen Medida	Medida Informada (M1) [KWh]	Medida Calculada (M2) [KWh]	Medida Ajustada Error (M3) [KWh]	Valorizado
Total										-431.743.886	69.811.998	-48.965.551	18.655.6
S.MIGUEL___013	ACIERTA_ENERGIA	PM5647	3 VOLCANES	L,D	-	Leído		Sur Distribución	IFC	-172.217	-172.217	-172.217	-63
BATUCO___013	IMELSA_ENERGIA	47346_COLINA	47346_COLINA	L,D	-	Leído		Norte Distribución	IFC	-25.972	-25.972	-25.972	-11
GRANEROS___015	ACCIONA_ENERGIA	2615GRANCGE	A G SERVICIOS Y COMPANIA LIMITADA	L,D	-	Leído		Sur Distribución	IFC	-393.481	-393.481	-393.481	-15
LO.VALLEADOR___013	EMOAC	1113974_PEAJE	A IMPRESORES	L,D	-	Leído		Norte Distribución	IFC	-18.126	-18.126	-18.126	-5
PAJARITOS___013	EMOAC	623742_PEAJE	A IMPRESORES	L,D	-	Leído		Norte Distribución	IFC	-378.767	-378.767	-378.767	-18

G. Inyección de una central puede corresponder al canal D, R o a la medida neta L, Retiro de un cliente libre en Transmisión L,D, Retiro de un cliente libre en Distribución L,S, Servicio Auxiliar de una Subestación R, Retiro de un cliente Regulado en Distribución N, Medida de Neteo usada para separar el sistema en zonas

Ilustración 21: Balance de Inyecciones y retiros por barra junto con Descuadres

AñoMes	Clasificación Ba...	Versión
ago 2024	Preliminar	1

Descuadres

Barra	Descuadre M2 [KWh]	Descuadre M3 [KWh]
Total	69.811.998	-48.965.551
A_____100	0	-0
A_DE_CORDOVA_013	0	0
A_DE_CORDOVA_110	0	0
A.BLANCAS___013	7.638	0
A.BLANCAS___066	125.798	0
A.CLARAS___066	0	0
A.DERIBERA___066	0	0
A.DERIBERA___154	0	0
A.HOSPICIO___013	33.172	35.383
A.HOSPICIO 110	0	0

Se excluyen los tipos de medidor: C, FIN y C, FIS

Pérdidas en las líneas

Clave Línea	Empresa	Segmento	Tipo Medidor	Zona Balance	Barra Inicial	Barra Final	Pérdida M2 [KWh]	Pérdida M3 [KWh]	IT [CLP]
Total							256.156.793	338.350.181	18.087.888.263
1	AJTE	Nacional Antigua	T	Sur	AJAHUEL___500	ANCOA___500	5.081.248	6.065.329	52.006.411
2	AJTE	Nacional Antigua	T	Sur	AJAHUEL___500	ANCOA___500	75.099	1.119.672	248.286.246
3	Transelec	Nacional Antigua	T	Sur	AJAHUEL___500	ANCOA___500	3.212.582	-955.384	1.187.347.900
4	Transelec	Nacional Antigua	T	Sur	AJAHUEL___500	ANCOA___500	3.113.935	4.238.679	168.626.143
5	Transelec	Nacional Antigua	T	Norte	AJAHUEL___500	LO_AGUIRRE___500	664.149	953.320	4.289.633
6	Transelec	Nacional Antigua	T	Norte	AJAHUEL___500	A.JAHUEL___220	34.396	919.127	23.563.012
7	Transelec	Nacional Antigua	T	Norte	POLPAICO___500	POLPAICO___220	326.380	-461.057	54.669.285
8	Transelec	Nacional Antigua	T	Norte	AJAHUEL___500	LO_AGUIRRE___500	568.224	842.775	21.386.494
9	Transelec	Nacional Antigua	T	Norte	POLPAICO___500	POLPAICO___220	1.584.819	762.446	-1.270.167
10	Transelec	Dedicado uso regulado	T	Norte	PAPOSO___220	TAPTALTAL1___220	5.313	62.666	-7.847.358
11	Transelec	Nacional Antigua	T	Norte	AJAHUEL___500	A.JAHUEL___220	34.215	383.674	49.564.894

Ilustración 22: Pérdidas en las líneas

En la Ilustración 22 se pueden apreciar las pérdidas en las líneas, las que actualmente están contenida en una hoja distinta a los descuadres en los archivos de la Ilustración 19. Adicionalmente, se puede seleccionar cada elemento para filtrar con el fin de observar claramente los cambios o datos necesarios.

2.1.3.2.- Contratos de Compraventa

Para los contratos existen tres archivos, se inicia con el archivo del balance valorizado que se descarga desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01” posee la hoja “CONTRATOS”. Adicionalmente, para el archivo descargado anteriormente existe la carpeta “05 Contratos

entre Generadores”, ambas carpetas quedan referenciadas en la Ilustración 23.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 23: Selección “01 Balance Valorizado” y “05 Contratos entre Generadores”

La hoja “CONTRATOS” tiene la siguiente estructura en el balance valorizado:



Ilustración 24: Hoja CONTRATOS versión previa Plataforma Balance Comercial

Por otro lado, al ingresar en “05 Contratos entre Generadores” se pueden ver dos archivos que se encuentran en la Ilustración 25.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo	Tamaño
Contratos_Generadores_2402_Financieros.xlsx	21-03-2024 10:58	Hoja de cálculo binaria de Micro...	9,080 KB
Contratos_Generadores_2402_Fisicos_Resultados.xlsx	21-03-2024 18:10	Hoja de cálculo de Microsoft Ex...	1,110 KB

Ilustración 25: Archivos de “05 Contratos entre Generadores”

Una vez presentada la información, en Plataforma Balance Comercial se tiene la sección Contratos de Compraventa. Esta sección comprende lo anterior solo en una sección. La cual anteriormente era encontrada y debía mezclarse entre tres planillas o bien se encontraba información repetida.

Para acceder se debe hacer click en Contratos de Compraventa, tal como se indica en la Ilustración 26.



Ilustración 26: Selección Contratos de Compraventa

Al ingresar en la sección previamente mencionada se podrá observar el detalle de contratos de compraventa en donde se pueden ver los contratos financieros y los contratos físicos, junto con la energía y su valorización, esto se puede ver en la Ilustración 27.

sight Advisor | AñoMes: ago-2024 | Clasificación Balance: Preliminar | Version: 1

Contratos de compraventa- Balance de Energía

Contratos de compraventa - Balance de Energía

Año: Año Mes: Clasificación Balance: Versión:

Detalle Contratos Compraventa [KWh] vs [CLP]

Id Contrato	Barra	Clave Medidor	Empresa	Transacción	Tipo Medidor	Energía [KWh]	Valorizado [CLP]
Total						3	1.943
988	TAP_PUELEFU__066	CACCIONALLEO	ACCIONA_ENERGIA	Compra	C_FIS	2.020.320	113.837.436
988	TAP_PUELEFU__066	VILLOACCIONA	LA_LEONERA	Venta	C_FIS	-2.020.320	-113.837.436
5187	SAN_BERNARDO__013	C_ENORAJAHENEL	ENORCHILE	Compra	C_FIS	9.473	439.276
5188	EMPALME__013	CENORENEL	ENORCHILE	Compra	C_FIS	47.468	3.710.595
5228	ANTUCO__220	C_ENEL_SAFIRA_ANT...	SAFIRA_ENERGIA_CHI...	Compra	C_FIS	542.440	18.536.030
5228	ANTUCO__220	C_ENEL_SAFIRA_ANT...	SAFIRA_ENERGIA_CHI...	Compra	C_FIS	427.901	16.903.919
5228	S.LUIS__220	V_ENEL_SAFIRA_SI1	SAFIRA_ENERGIA_CHI...	Compra	C_FIS	392.087	19.241.487
5228	S.LUIS__220	V_ENEL_SAFIRA_SI2	SAFIRA_ENERGIA_CHI...	Compra	C_FIS	1.432.652	60.741.585

Ilustración 27: Contratos de Compraventa parte 1

Por otra parte, se presenta una tabla con el detalle de compraventa la cual permite seleccionar la empresa o el tipo de medidor para mayor detalle. Junto con lo anteriormente comentado, se puede ver un gráfico para mejorar la visualización y posible comparación.

Detalle Compraventa [CLP]

Empresa: Tipo Medidor: Transacción:

Transacción	Valorizado [CLP]	Valorizado [CLP]
Compra	72.254.827	147.459.240
ABASTIBLE	72.254.827	147.459.240

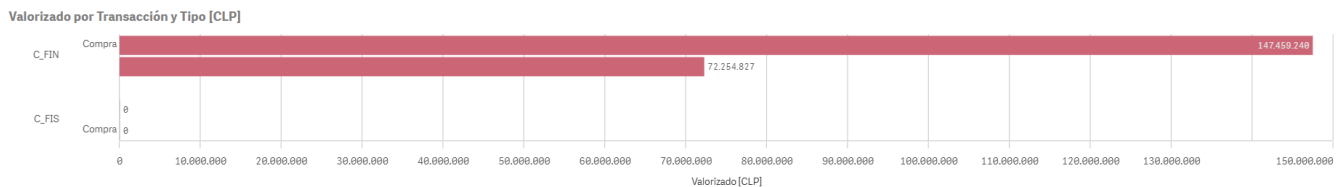


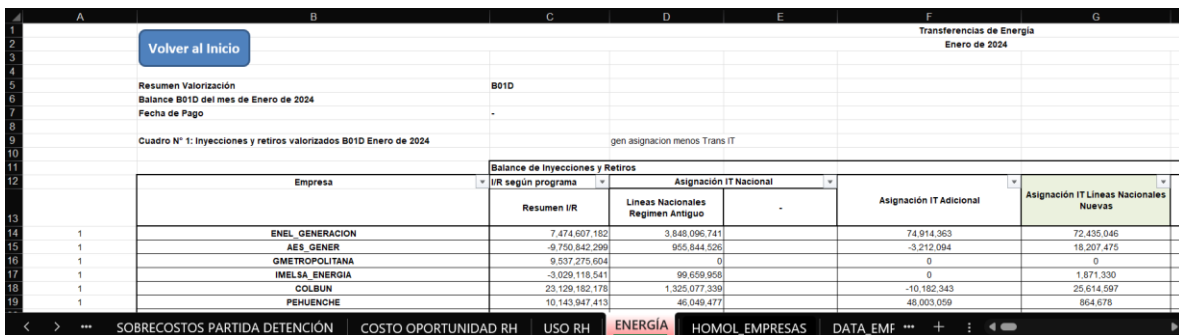
Ilustración 28: Contratos de Compraventa parte 2

2.1.3.3.- Cuadro de energía

Actualmente el archivo del balance valorizado descargado desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” (ver Ilustración 29) se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01”, haciendo click en la hoja “ENERGÍA” actualmente existe el Cuadro N° 1 del cual se deja de referencia la Ilustración 30.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 29: Selección "01 Balance Valorizado"



Empresa	IR según programa	Líneas Nacionales Regimen Antiguo	Asignación IT Adicional	Asignación IT Líneas Nacionales Nuevas
ENEL_GENERACION	7.474.607.182	3.848.096.741	74.914.363	72.435.046
AES_GENER	-9.750.842.209	955.844.526	-3.212.094	18.207.475
QMETROPOLITANA	9.537.275.604	0	0	0
IMELSA_ENERGIA	-3.029.118.541	99.659.958	0	1.871.330
COLBUN	23.129.182.178	1.325.077.339	-10.182.343	25.614.597
PEHUENCHE	10.143.947.413	46.049.477	48.003.059	864.676

Ilustración 30: Cuadro N°1 versión previa Plataforma Balance Comercial

El cuadro se podrá observar en la sección en Energía "Cuadros de Energía" tal cual se muestra el ingreso en la Ilustración 31.

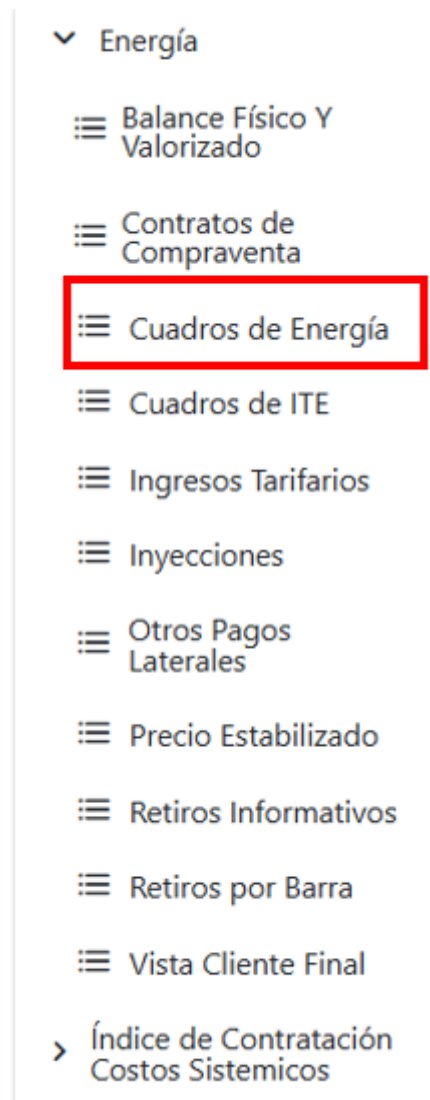


Ilustración 31: Selección Cuadros de Energía

Ingresando a lo mencionado anteriormente en la pantalla se verá la tabla del Cuadro de Energía referido al Balance de Energía el cual posee filtros tanto de balance/versión o empresa en la parte superior como también filtros dentro de cada tabla para revisar algo en específico o bien interactuar solo con la tabla.

Cuadro de Energía- Balance de Energía

Año: Año Mes: Empresa: Clasificación Balance: Versión:

Empresa	Tipo Pago Lateral	Pago [CLP]
Total		-101.875.349.304
AASA_ENERGIA	Inyecciones y Retiros de Energía	369.032
AASA_ENERGIA	Asignación IT Nacional Nueva	26.601
AASA_ENERGIA	Asignación IT Dedicada uso Regulado	3.800
AASA_ENERGIA	Asignación IT Zonal	78.267
AASA_ENERGIA	Compensación Precio Estabilizado/PNCP	-879.534
ABASTIBLE	Inyecciones y Retiros de Energía	-156.690.985
ABASTIBLE	Valorización a precio nudo agregada por período de balance y empresa	96.276
ABASTIBLE	Asignación IT Nacional Antigua	12.978.735
ABASTIBLE	Asignación IT Nacional Nueva	601.577
ABASTIBLE	Asignación IT Dedicada uso Regulado	87.296
ABASTIBLE	Asignación IT Zonal	1.770.003
ABASTIBLE	Compensación Precio Estabilizado/PNCP	-13.754.606
ABASTIBLE	Sobrecosto PD	-614.813
ABASTIBLE	Sobrecosto Energía	-70.888.808

Ilustración 32: Cuadro de Energía Plataforma Balance Comercial

Lo anterior se muestra de manera gráfica en la Ilustración 33.

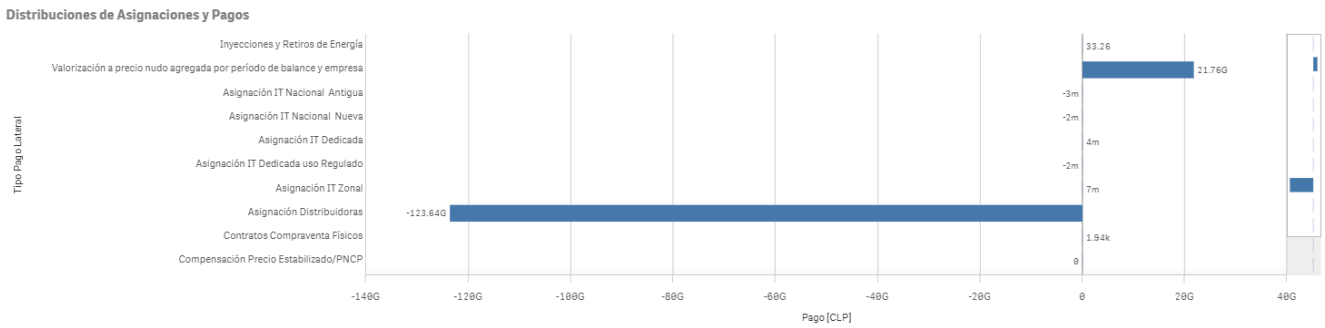


Ilustración 33: Distribuciones de Asignaciones y Pagos Plataforma Balance Comercial

2.1.3.4.- Cuadros de ITE

Para los cuadros de Ingreso Tarifario de Energía, ITE, se descarga el archivo del balance valorizado, lo anterior desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” (Ver Ilustración 34) se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01”, al posicionarse en la hoja “ENERGÍA” actualmente existe el Cuadro N° 2 que contiene los Ingresos Tarifarios de Energía, para esto se deja de referencia la Ilustración 35.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 34: Selección "01 Balance Valorizado"

Los cuadros siguientes están contenidos en el cuadro N°2

Devolucion IT Zonal

TRANSMISORES_BT	ENEL_OGENERACION	ABASTIBLE	AES_GENER	SCM	IMELSA_ENERGIA
1 TRANSELEC	210.756.964	453.346	52.076.456	9.286	5.444.821
1 ALFA_TRANSMISORA	7.803.936	16.787	1.961.619	344	201.612
0 AJTE	0	0	0	0	0
0 ELETRANS	0	0	0	0	0
0 TransChile	0	0	0	0	0
1 STS	98.685.622	212.277	24.805.892	4.348	2.549.503
1 CHACAYES	564	1	142	0	15
0 TRANSMISION_DEL_MELADO	0	0	0	0	0
1 STN	199	0	27	0	3
1 ENGIE	9.348.378	20.109	2.349.834	412	241.512
0 AUSTRIAN_SOLAR	0	0	0	0	0
1 CH_CONVENTO_VIEJO	571.348	1.229	143.616	25	14.761
0 INTERCHILE	0	0	0	0	0
0 TRANQUILLOTA	0	0	0	0	0
0 JANDAMOS	0	0	0	0	0
1 BATT	1.231.726	2.649	309.610	54	31.821
1 MATAGUITO_TE	7.970.315	17.144	2.003.441	351	205.910

SOBRECOSTOS PARTIDA DETENCIÓN COSTO OPORTUNIDAD RH USO RH ENERGÍA HOMOL_EMPRESAS DATA_EMF

Ilustración 35: Cuadro devolución IT Zonal versión previa Plataforma Balance Comercial

Para los cuadros de Ingresos Tarifarios en Plataforma Balance Comercial se debe seleccionar la opción Cuadros de ITE, lo anterior se ilustra en la Ilustración 36.

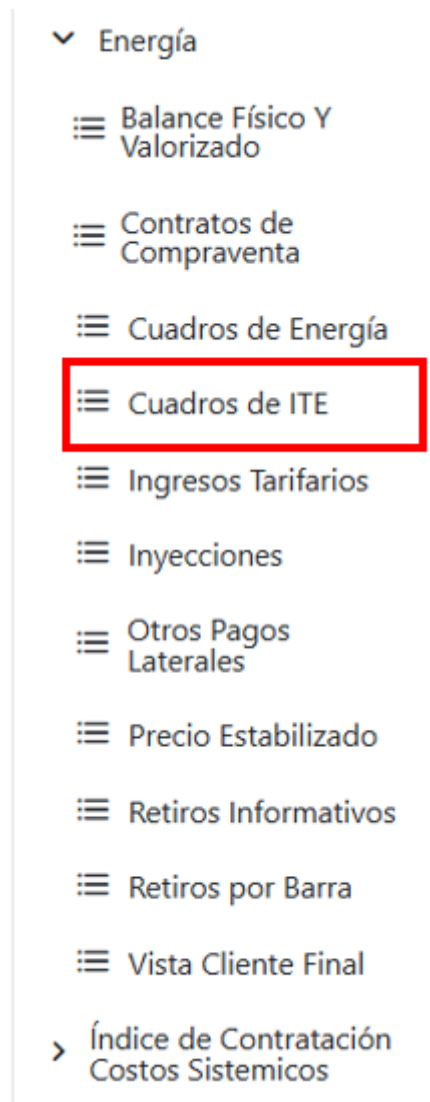


Ilustración 36: Selección Cuadros de ITE

La selección anterior mostrará la Ilustración 37:

Año	Año Mes	Versión	Empresa Transmisora	Clasificación Balance
Detalle				
Empresa Usuaría	Devolución por Segmento	Pago [CLP]		
Totales		18.668.704.723		
ENEL_GENERACION	Devolución IT Dedicada	1.070.218.923		
ENGIE	Devolución IT Dedicada	151.470.855		
CERRO_DOMINADOR_CSP	Devolución IT Dedicada	125.522.700		
ENORCHILE	Devolución IT Dedicada	107.081.450		
Pehuenche	Devolución IT Dedicada	85.536.052		
ANGAMOS	Devolución IT Dedicada	38.286.446		
COLBUN	Devolución IT Dedicada	26.330.564		
AELA_GENERACION	Devolución IT Dedicada	14.045.197		
ARAUCO BIO	Devolución IT Dedicada	13.580.336		
CAPULLO	Devolución IT Dedicada	10.474.117		
LA_LEONERA	Devolución IT Dedicada	7.771.593		

Ilustración 37: Cuadros de ITE Plataforma Balance Comercial

La anterior tabla es graficada en la Ilustración 38. El gráfico se encuentra en el mismo formulario donde solo se debe bajar en la página que se está utilizando.

Distribución de la Devolución por Segmento

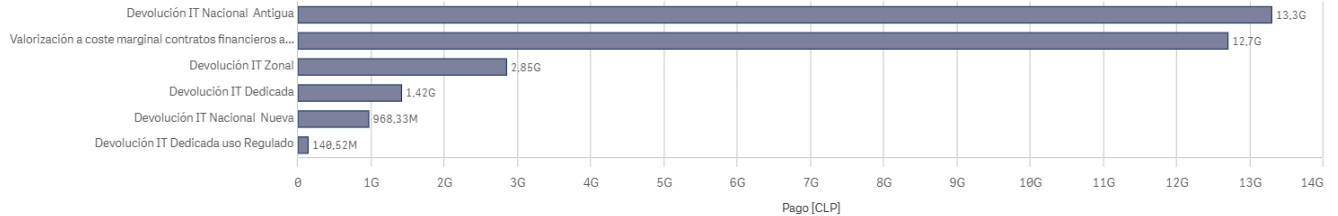


Ilustración 38: Gráfico Distribución de la Devolución por Segmento

2.1.3.5.- Ingresos Tarifarios

Actualmente el archivo del balance valorizado se descarga desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” (Ver Ilustración 39) se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01” posee la hoja “IT” (Ingresos tarifarios) que se referencia en la Ilustración 40 junto con la Ilustración 41 en donde se encuentra la hoja “ENERGIA”.

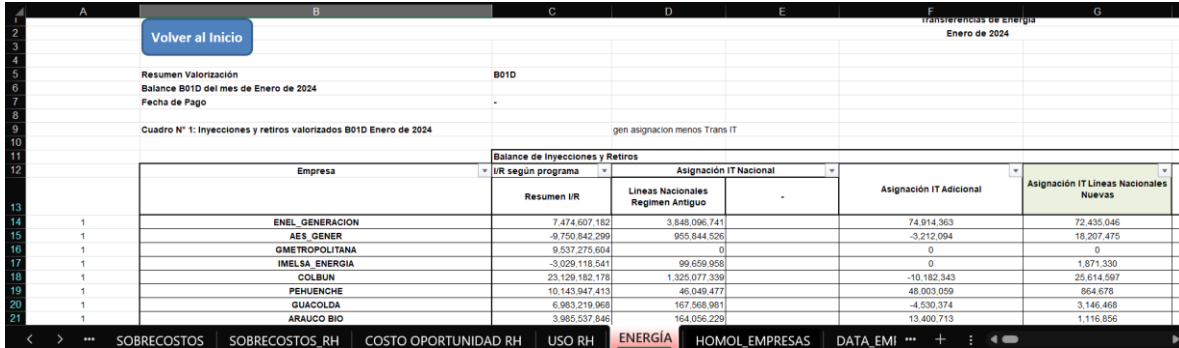
Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 39: Selección “01 Balance Valorizado”



nro	lt	clave	LT	propietario	Calificación	nombre barra ini	nombre barra fin	IT(\$)	Calificación Total	IT[CLP]	Check Zonal	
4	36086	36086SUR		HIDROELECTRICA SAN ANDRES	Dedicado	L.CONFLUENCIA 220	C.SAN ANDRES 220	4477108	Dedicado	604.932.121	IT ZA	0
5	2360	2360SUR		IT ZE	IT ZE	PILANLELBUN 066	TEMUCO 066	-2901654	DR	693.201.672	IT ZB	0
6	1560	1560SUR		IT ZE	IT ZE	A.JANUEL 066	BUNO 066	-9383829	IT ZA	79.145.250	IT ZC	0
7	7628	7628NORTE		ENGIE	DR	TOCOPILLA 110	CD TAMAYA 110	-124622	IT ZB	29.330.130	IT ZD	0
8	36119	36119SUR		IT ZF	IT ZF	P.VARAS 066	LLANQUIHUE 066	5669616	IT ZC	350.464.013	IT ZE	0
9	3233	3233NORTE		IT ZC	IT ZC	VALPARAISO 110	VALPARAISO 013	-539538	IT ZD	976.090.430	IT ZF	0
10	3690	3690SUR		IT ZE	IT ZE	ESQUADRON 015	ESQUADRON 066	2008736	IT ZE	2.289.818.940		
11	36198	36198SUR		CT SUR SPA	Dedicado	CAMPO LINDO 220	SANTACLARA 220	-3925718	IT ZF	113.904.896	NAC N	0
12	3944	3944NORTE		QUICKSTART	Dedicado	LLANBLANCOS 220	LLANBLANCOS 023	-93396	NAC A	#####		
13	3815	3815NORTE		TRANSELEC	NAC A	ALGARROBAL 220	MATENCILLO 220	-4853731	NAC_N	201.051.361		
14	3631	3631SUR		IT ZE	IT ZE	MALLOA 154	MALLOA 066	3018855				
15	36161	36161SUR		TRANSELEC	Dedicado	LOS NOTROS 220	RALCO 220	12490307				
16	20009	20009SUR		IT ZF	IT ZF	CHIRRE 110	CHIRRE 023	-733619				
17	2451	2451SUR		STS	Dedicado	VALDIVIA 066	CHUMPUULLO 066	4268756				
18	2260	2260SUR		IT ZE	IT ZE	SANTA BARBARA 066	PANGUE 066	109				
19	1373	1373NORTE		IT ZE	IT ZE	LASARANAS 110	QUELENTARO 110	-10413108				
20	2315	2315SUR		IT ZE	IT ZE	NAHUELBUTA 066	ANGOL 066	15260588				
21	7749	7749NORTE		STN	NAC A	OHIGGINS 220	KAPATUR 220	18975238				
22	3629	3629SUR		IT ZE	IT ZE	COCHARCAS 013	COCHARCAS 066	-267059				
23	1807	1807NORTE		IT ZD	IT ZD	METRO 110	OCHAGAVIA 110	52604				
24	36126	36126SUR		NAC N	NAC N	NUOVA GUINDO 220	HUALPEN 220	49360				
25	3354	3354NORTE		IT ZD	IT ZD	L.VEGAS 110	L.VEGAS2 110	88912				
26	36131	36131SUR		IT ZE	IT ZE	L.COLORADAS 066	ESQUADRON 066	-449640				

Ilustración 40: Hoja IT versión previa Plataforma Balance Comercial



Empresa	Resumen IIR	Lineas Nacionales Regimen Antiguo	Asignación IT Nacional	Asignación IT Adicional	Asignación IT Lineas Nacionales Nuevas
ENEL GENERACION	7.474.607.182	3.848.096.741	-	74.914.363	72.435.046
AES GENER	-9.750.842.299	955.844.526	-	-3.212.094	18.207.475
GMETROPOLITANA	9.537.275.604	0	-	0	0
IMELSA ENERGIA	-3.029.115.541	99.659.958	-	0	1.871.330
COLBUN	23.129.182.178	1.325.077.339	-	-10.182.343	26.614.597
PEHUENCHE	10.143.947.413	46.049.477	-	48.003.059	864.678
GUACOLDA	6.983.219.968	167.568.981	-	-4.530.374	3.146.468
ARAUCCO BIO	3.985.537.846	164.056.229	-	13.400.713	1.116.856

Ilustración 41: Hoja ENERGÍA versión previa Plataforma Balance Comercial

Para ingresar se debe hacer click en Ingresos Tarifarios como se muestra en Ilustración 42



Ilustración 42: Selección Ingresos Tarifarios

En las hojas de los archivos mencionados anteriormente existe una variedad de datos donde se puede apreciar

la clave de transferencia, referencia a la empresa propietaria, su zona, tipo de cliente, su energía total o el valor en que esta energía se traduce.

La información anterior es consolidada en la Ilustración 43 y Ilustración 44. En ello se recuerda que las tablas son modificables por el usuario para filtrar la información que se necesite. Adicionalmente la información se puede ver separada junto con el gráfico final para tener una mejor visualización de los datos y su comparación.

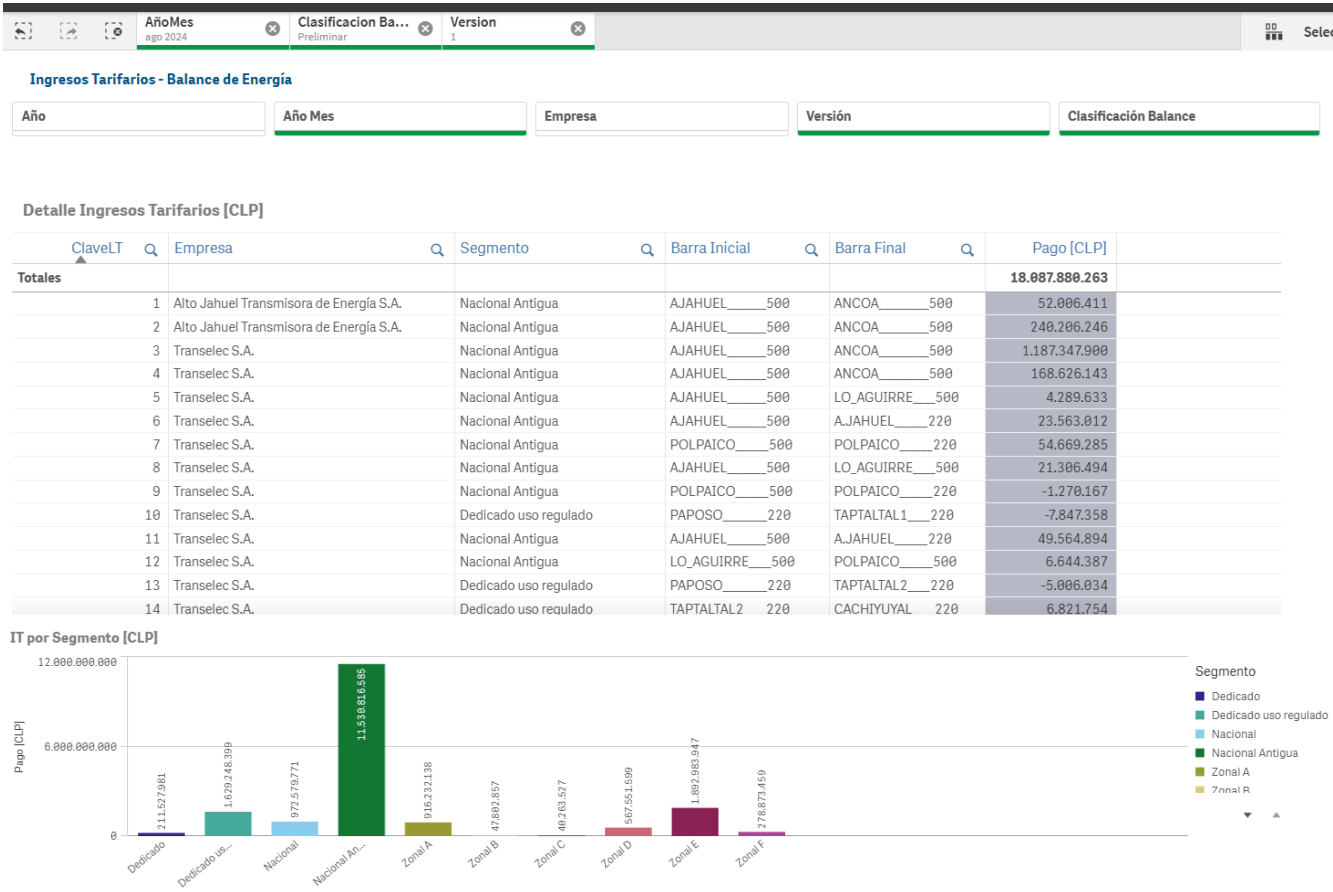



Ilustración 43: Ingresos Tarifarios parte 1

Devolución Ingresos Tarifarios [CLP]

Empresa Transm...	Segmento	Totales	Devolución IT Dedicada	Devolución IT Dedicado uso Regulado	Devolución IT Nacional Antigua	Devolución IT Nacional Nueva	Devolución IT Zonal
AELA_GENERACION		-2.266.638	-2.447.363	74.913	-	105.812	-
AES_GENER		21.521.219	-	17.149.476	-	831.954	3.539.789
AJTE		292.212.655	-	-	292.212.655	-	-
ALFA_TRANSMISORA		-1.031.750.288	1.825.939	1.920.285	-1.050.157.775	8.164.037	6.497.226
ALGORTA_NORTE		654	-	624	-	30	-
ALTO_NORTE		307.668	-	-	-	-	307.668
ANGAMOS		176.633	-	-	-	176.633	-
ANGLO_AMERICAN		464	-	-	-	-	464
AUSTRIAN_SCI AR		288.335	-	-	-	288.335	-

Ilustración 44: Ingresos Tarifarios parte 2

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 27 / 52

2.1.3.6.- Inyecciones

Antiguamente no se publicaba directamente esta sección. Es un reporte que nace del balance físico y valorizado en donde se consideran las claves de transferencia de inyección, es decir, las que son tipo G. Para acceder a este se debe seleccionar Inyecciones (ver Ilustración 45)



Ilustración 45: Selección Inyecciones

Ingresando en Inyecciones se cargará una nueva pantalla, lo anterior se muestra en la Ilustración 46 e Ilustración 47.

Inyecciones - Balance de Energía

Año Año Mes Versión Clasificación Balance

Barra	Empresa	Tecnología Generación	Central	Unidad generadora	Inyección [KWh]	Inyeccion Valorizada CMg [CLP]
Total					6.953.978.296	270.669.805.484
RALCO_013	EDEL_GENERACION	Hidráulica	HE RALCO	2	333.849.415	14.921.316.731
KAPATUR_220	TAMAKAYA_ENERGIA	Térmica	TER KELAR	3	253.635.182	13.535.581.021
ANGAMOS_220	ANGAMOS	Térmica	TER ANGAMOS	3	226.058.646	11.859.002.237
PANGUE_220	EDEL_GENERACION	Hidráulica	HE PANGUE	2	223.691.457	10.345.941.107
S.LUIS_220	EDEL_GENERACION	Térmica	TER SAN ISIDRO II	2	198.259.035	9.710.449.631
COLBUN_220	COLBUN	Hidráulica	HE COLBUN	2	223.971.229	9.631.308.971
PEHUENCHE_220	Pehuenche	Hidráulica	HE PEHUENCHE	2	199.251.380	9.169.402.573
CHARRUA_220	COLBUN	Térmica	TER SANTA MARIA	1	198.463.473	9.130.877.788
ATACAMA_220	EDEL_GENERACION	Térmica	TER ATACAMA	21	154.802.935	9.084.150.975
ENCUENTRO_220	COCHRANE	Térmica	TER COCHRANE	3	136.829.790	7.738.670.192

Distribución de Inyección [KWh] por empresa

Empresa	Inyección [KWh]
Total	6.953.978.296
EDEL_GENERACION	1.400.494.305
COLBUN	989.084.783
EGP_CHILE	497.906.231
ENGIE	383.078.175
Pehuenche	254.746.376
TAMAKAYA_ENERGIA	253.635.182

Ilustración 46: Detalle de inyecciones junto con la distribución de inyección por empresa

Inyección por tecnología generación [KWh]



Inyección por PMG-PMGD [KWh]

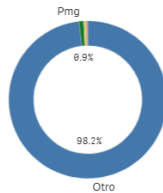


Ilustración 47: Gráficos inyecciones por tecnología y por PMG-PMGD

2.1.3.7.- Otros pagos laterales

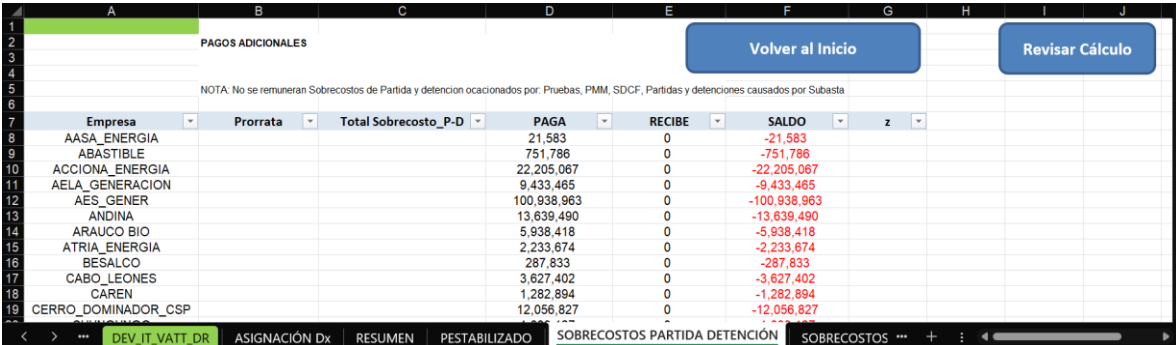
Otros pagos laterales, hace referencia a los Sobrecostos Partida Detención y a los Sobrecostos de Energía y otros que pudieran surgir. Estos se encuentran de manera resumida en el archivo del balance valorizado que se descarga desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01” posee la hoja “SOBRECOSTOS PARTIDA DETENCIÓN” y “SOBRECOSTOS”. Mientras que el detalle de este se

encuentra en la carpeta "04 Sobrecostos". Ambas carpetas son referenciadas en la Ilustración 48.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

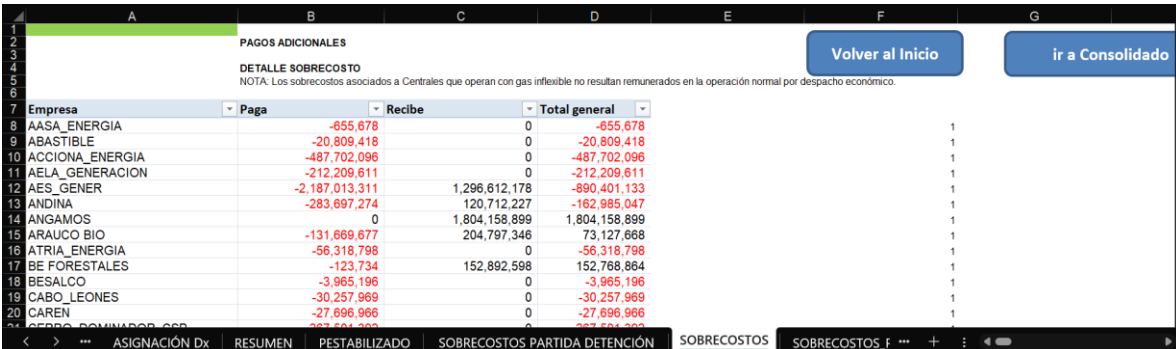
Ilustración 48: Selección "01 Balance Valorizado" y "04 Sobrecostos"

La hoja "SOBRECOSTOS PARTIDA DETENCIÓN" junto con la hoja "SOBRECOSTOS" tienen la siguiente estructura en el balance valorizado:



Empresa	Prorrata	Total Sobrecosto_P-D	PAGA	RECIBE	SALDO
AASA_ENERGIA			21,583	0	-21,583
ABASTIBLE			751,786	0	-751,786
ACCIONA_ENERGIA			22,205,067	0	-22,205,067
AELA_GENERACION			9,433,465	0	-9,433,465
AES_GENER			100,938,963	0	-100,938,963
ANDINA			13,639,490	0	-13,639,490
ARAUCO BIO			5,938,418	0	-5,938,418
ATRIA_ENERGIA			2,233,674	0	-2,233,674
BESALCO			287,833	0	-287,833
CABO_LEONES			3,627,402	0	-3,627,402
CAREN			1,282,894	0	-1,282,894
CERRO_DOMINADOR_CSP			12,056,827	0	-12,056,827

Ilustración 49: Hoja SOBRECOSTOS PARTIDA DETENCIÓN versión previa Plataforma Balance Comercial



Empresa	Paga	Recibe	Total general
AASA_ENERGIA	-855,678	0	-855,678
ABASTIBLE	-20,809,418	0	-20,809,418
ACCIONA_ENERGIA	-487,702,096	0	-487,702,096
AELA_GENERACION	-212,209,611	0	-212,209,611
AES_GENER	-2,187,013,311	1,296,612,178	-890,401,133
ANDINA	-283,697,274	120,712,227	-162,985,047
ANGAMOS	0	1,804,158,899	1,804,158,899
ARAUCO BIO	-131,669,677	204,797,346	73,127,668
ATRIA_ENERGIA	-56,318,798	0	-56,318,798
BE FORESTALES	-123,734	152,892,598	152,768,864
BESALCO	-3,965,196	0	-3,965,196
CABO_LEONES	-30,257,969	0	-30,257,969
CAREN	-27,696,966	0	-27,696,966
CERRO_DOMINADOR_CSP	287,581,288	0	287,581,288

Ilustración 50: Hoja SOBRECOSTOS versión previa Plataforma Balance Comercial

Por otro lado, en la carpeta "04 Sobrecostos" existen tres archivos que hacen referencia a los sobrecostos de partida detención y a los de energía.




Nombre	Fecha de modificación	Tipo
 Consolidado_2402_definitivo.xlsx	21-03-2024 14:40	Hoja de cálculo de Microsoft Ex...
 Pago_Sobrecostos_2402_Definitivo.xlsx	21-03-2024 18:53	Hoja de cálculo de Microsoft Ex...
 Sobrecostos_PD_2402_def.xlsm	21-03-2024 18:01	Hoja de cálculo habilitada para ...

Ilustración 51: Archivos de "04 Sobrecostos"

Respecto a Plataforma Balance Comercial, la información se condensa en el formulario "Otros Pagos Laterales". Para acceder a este se debe hacer click en la sección con el nombre anteriormente mencionado.



Ilustración 52: Selección Otros Pagos Laterales

Clicando en la sección correspondiente, se podrá observar la vista de la Ilustración 53 y Ilustración 54.

Otros Pagos Laterales - Balance de Energía

Año	Año Mes	Clasificación Balance	Versión
-----	---------	-----------------------	---------

Otros Pagos Laterales [CLP]			
Empresa	Tipo Pago Lateral	Total [CLP]	
Total		1	
ABASTIBLE	Sobrecosto PD	-614.813	
ACCIONA_ENERGIA	Sobrecosto PD	-12.899.277	
ACIERTA_ENERGIA	Sobrecosto PD	-1.271.497	
AELA_GENERACION	Sobrecosto PD	-5.912.973	
AES_GENER	Sobrecosto PD	-17.268.353	
ALTO_MAIPO	Sobrecosto PD	-6.588.716	
AMANECER SOLAR	Sobrecosto PD	-725.687	
ANDINA	Sobrecosto PD	-8.812.274	
ANTILHUE	Sobrecosto PD	5.696.173	
ARAUCO BIO	Sobrecosto PD	-3.678.359	
ARRAYAN_EOLICO	Sobrecosto PD	-798.588	
ATACAMA_SOLAR	Sobrecosto PD	-1.028.249	

Ilustración 53: Otros Pagos Laterales parte 1

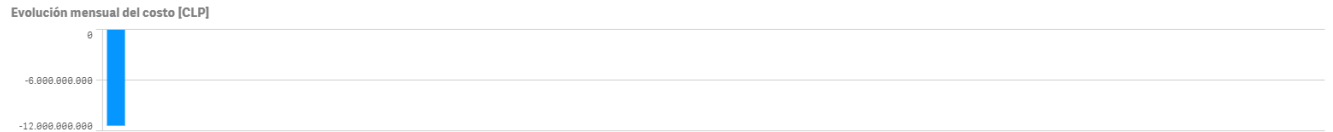
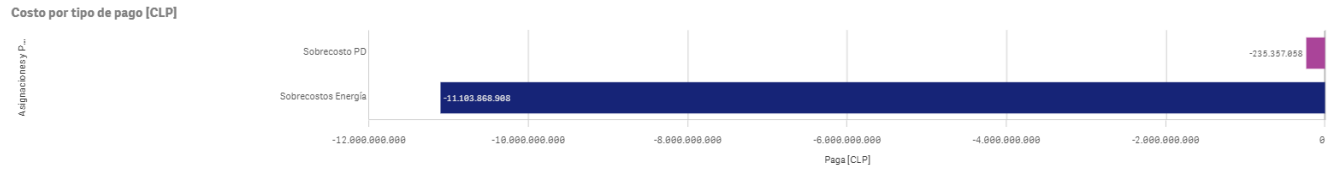


Ilustración 54: Otros Pagos Laterales parte 2

2.1.3.8.- Precio Estabilizado

El Precio Estabilizado se encuentra de manera resumida en el archivo del balance valorizado que se descarga desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas” como “01 Resultados” en “01 Balance de Energía” y luego “01 Balance Valorizado” se encuentra el archivo “Balance_MMAA_BD01” posee la hoja “PESTABILIZADO”. Mientras que el detalle de este se encuentra en la carpeta “03 Precio Estabilizado”. Ambas carpetas son referenciadas en la Ilustración 55.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Valorizado	22-07-2024 9:46	Carpeta de archivos
02 Balance Físico	21-03-2024 21:51	Carpeta de archivos
03 Precio Estabilizado	15-04-2024 8:11	Carpeta de archivos
04 Sobrecostos	21-03-2024 21:33	Carpeta de archivos
05 Contratos entre Generadores	22-07-2024 12:09	Carpeta de archivos
06 Prorratas Líneas	21-03-2024 21:28	Carpeta de archivos
07 Costo de Oportunidad por Reserva Hídrica	11-08-2023 17:04	Carpeta de archivos
08 Uso RH	15-12-2022 0:01	Carpeta de archivos

Ilustración 55: Selección “01 Balance Valorizado” y “03 Precio Estabilizado”

La hoja “PESTABILIZADO” tiene la siguiente estructura en el balance valorizado:

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
EMPRESA	Iny_cmg_s	Iny_pnudo_s	A_iny_cmg_pnudo	Compensación	Pago	esta?	Volver al Inicio	Revisar Cálculo		
1 PELEQUEN SUR	16,227,272	127,612,269	111495,496,05027200	0,00000000	111,495,496,050272	1				-28,148,572,855
2 PSF SANTA ELIZABETH	21,065,463	146,052,316	126,446,853,07386200	0,00000000	126,446,853,073862	1				
4 FARMIDO ENERGY	16,033,819	91,256,380	76,321,561,48727500	0,00000000	76,321,561,487375	1				
5 TUCUIGUERE SPA	6,696,195	43,205,346	36,537,751,07450000	0,00000000	36,537,751,074540	1				
6 PANQUILEMO SPA	3,121,480	20,451,048	17,323,985,20483700	0,00000000	17,323,985,204837	1				
7 FARO CORONA	59,331	734,159	674,828,33194800	0,00000000	674,828,331948	1				
8 QUETENA	6,837,309	202,369,379	196,126,869,50893500	0,00000000	196,126,869,508935	1				
9 MARCELAENA SOLAR	16,336,243	109,969,830	92,926,937,49596900	0,00000000	92,926,937,495969	1				
10 ACUARIO SOLAR SPA	4,950,431	37,890,933	32,940,501,97389400	0,00000000	32,940,501,973894	1				
11 PV LA FRONTERA	0	0	0,00000000	0,00000000	0,00000000	1				
12 RUCIARDO	7,241,448	10,741,459	3,500,001,17205900	0,00000000	3,500,001,172059	1				
13 PFV NIQUEN	5,804,779	32,274,383	27,863,603,89595500	0,00000000	27,863,603,895955	1				
14 RINCONADA	6,818,705	54,376,456	47,557,750,63109610	0,00000000	47,557,750,631096	1				
15 FOTOLITÁICA EL MANZANO	3,512,305	26,080,660	22,568,354,70294700	0,00000000	22,568,354,702947	1				
16 HIDROPALOMA	0	0	0,00000000	0,00000000	0,00000000	1				
17 ATRIA ENERGIA	19,080,789	114,470,931	95,390,142,42147590	-53,703,888,48418840	31,686,253,937308	1				
18 GRANADA	17,791,495	103,521,714	85,730,216,73695910	0,00000000	85,730,216,736959	1				
19 GR CANELO	16,236,232	125,490,442	107,864,205,70394000	0,00000000	107,864,205,703940	1				
20 CARBON FREE	335,560,377	2,682,112,911	2,346,552,534,19162000	0,00000000	2,346,552,534,191620	1				
21 NICAHUASI ENERGY	16,838,522	125,899,343	109,869,821,09898200	0,00000000	109,869,821,098982	1				
22 Parque Solar Membrito	5,445,455	40,055,439	34,607,274,41954000	0,00000000	34,607,274,419540	1				
23 AMPARO	1,833,468	36,864,378	35,030,910,05087000	0,00000000	35,030,910,050870	1				
24 GR FRUÍ	14,723,395	169,625,247	153,901,852,12275000	0,00000000	153,901,852,122750	1				
25 EL MANZANO	87,978,537	101,692,271	13,914,234,33040900	0,00000000	13,914,234,330409	1				
26 CHAMPA SPA	3,952,854	17,615,146	14,030,232,02647600	0,00000000	14,030,232,026476	1				
27 ENERGIA FIRST SPA	5,310,554	44,691,634	39,381,099,74819600	0,00000000	39,381,099,748196	1				
28 SANTA CATALINA SOLAR	17,619,192	110,229,706	92,614,513,52844110	0,00000000	92,614,513,528444	1				
29 DON PEDRO SPA	10,349,831	103,939,697	159,244,895,79684400	0,00000000	159,244,895,796844	1				
30 CUZCUIZ	0	0	0,00000000	0,00000000	0,00000000	1				
31 GR Torres del Paine SpA	21,734,269	193,242,383	137,598,114,42424000	0,00000000	137,598,114,424240	1				
32 FV EL CASTAÑO	16,093,793	11,297,637	95,263,903,53832500	0,00000000	95,263,903,538325	1				
33 Andina Solar ID Spa	22,850,777	142,437,647	119,586,869,67623000	0,00000000	119,586,869,676230	1				
34 CENTAURO SOLAR SPA	14,768,306	95,014,327	70,246,020,70629200	0,00000000	70,246,020,706292	1				
35 NEI	17,213,572	126,871,411	109,463,929,32040900	0,00000000	109,463,929,320409	1				
36 SALEFINO	5,929,598	40,090,313	34,460,716,45219800	0,00000000	34,460,716,452198	1				
37 LOS LIRIOS SPA	4,947,621	31,319,080	26,371,459,14688100	0,00000000	26,371,459,146881	1				
38 QUELTIPIJE	0	0	0,00000000	0,00000000	0,00000000	1				
39 PARQUE SOLAR SALAMANCA S	5,381,423	36,474,069	31,092,645,93959400	0,00000000	31,092,645,939594	1				
40 CIPRES	4,020,040	52,854,484	48,834,454,38125100	0,00000000	48,834,454,381251	1				
41 PARQUE SOLAR COLINA SPA	4,866,084	35,737,916	31,571,820,57830000	0,00000000	31,571,820,578300	1				
42 FV CORTUJO	16,293,534	104,699,722	83,430,167,36052200	0,00000000	83,430,167,360522	1				
43 CATAN SOLAR	6,036,810	50,180,653	44,073,843,31764800	0,00000000	44,073,843,317648	1				
44 GPIDGO	47,953,803	434,486,068	386,532,254,62107000	0,00000000	386,532,254,621070	1				
45 FARMID SOLAR	17,003,464	112,976,063	95,972,296,85199200	0,00000000	95,972,296,851992	1				
46 ENGIE	19,994,510	196,472,628	167,478,117,53280000	-3,934,678,200,67652000	-3,767,200,183,144320	1				
47 GM ENERGY	0	0	0,00000000	-4,221,070,0383621	-4,221,070,038362	1				
48 PSF SANTA ISABEL	6,644,622	10,291,076	103,649,453,85109700	0,00000000	103,649,453,851097	1				
49 CALLE LARGA SPA	5,988,933	49,794,769	40,183,936,32064200	0,00000000	40,183,936,320642	1				
50 EL NIGUAL	106,915,401	121,760,299	14,844,897,95004500	0,00000000	14,844,897,950045	1				
51 SOLAR TI DECISIETE	5,777,994	43,397,361	37,619,367,16944400	0,00000000	37,619,367,169444	1				
52 ANDINA SOLAR ID SPA	19,495,760	103,260,080	83,774,320,33624710	0,00000000	83,774,320,336247	1				
53 Planta Solar La Paz II SpA	15,722,815	106,684,335	90,961,519,76577500	0,00000000	90,961,519,765775	1				
54 EL CARDENAL	5,919,438	22,893,043	16,367,605,24339820	0,00000000	16,367,605,243398	1				

Ilustración 56: Hoja PESTABILIZADO versión previa Plataforma Balance Comercial

Por otro lado, el archivo “Precio_estabilizado_AAMM” de “03 Precio Estabilizado” contiene los datos de las claves de transferencia.

1.- DOCUMENTO INTERNO
2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA
3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL

ID	Nombre	Ubicación	Proyecto	Valor	Valor	Valor	Valor	Valor	Valor	
2312	374	G.FALMONTES	POZO ALMONTE SOLAR_1	G_PMGO_FV_FALMONTES	FALMONTES_023	G	G_PMGO_FV_FALMONTESOLAR	7424.033	0	0
2312	374	GFICA	NUEVA ATACAMA	G_PMGO_FV_FICA	TAMAMUGUE_023	G	G_PMGO_FV_FICA	240.694	0	0
2312	374	G_34500000IF	CAJAMA SOLAR_1	G_PMGO_FV_CAJA	CAJAMA_023	G	G_PMGO_FV_CAJA	5172.107	0	0
2312	374	G_253BL LOREMEL	CARBON FREE	G_PMGO_FV_CACHUYO ALIM PABELLON	LIDROS_013	G	G_253BL LOREMEL	8964.025	0	0
2312	374	G_253BT AMAREMEL	CARBON FREE	G_PMGO_FV_MAHUASHU LIM HONOTOS	LIDROS_013	G	G_253BT AMAREMEL	8025.195	0	0
2312	374	G_ALAMBE DOS	SONNECH METRO	G_PMGO_FV_ALAMBE_DOS	COPAPO_013	G	G_PMGO_FV_ALAMBE_DOS	1158.171	0	0
2312	374	G_ALCON SOLAR	GR LLEVOUE	G_PMGO_FV_ALCON SOLAR	ALCONES_023	G	G_PMGO_FV_ALCON SOLAR	8760.348	0	0
2312	374	G_ALHUE	MIRABIBUI SOLAR	G_PMGO_FV_ALHUE	STA ROSA_023	G	G_PMGO_FV_ALHUE	1851.782	0	0
2312	374	G_ALICAHUE	PFALICAHUE SOLAR	G_PMGO_FV_ALICAHUE	CABIDO_023	G	G_PMGO_FV_ALICAHUE	2884.992	0	0
2312	374	G ALTURAS OVALLE	IEH SOLAR	G_PMGO_FV_ALTURAS OVALLE	OVALLE_023	G	G_PMGO_FV_ALTURAS OVALLE	4287.803	0	0
2312	374	G AMPARO DEL SOL	AMPARO	G_PMGO_FV_AMPARO DEL SOL	OVALLE_023	G	G_PMGO_FV_AMPARO DEL SOL	2039.417	0	0
2312	374	G ANANUCA	Preria del Verano Spa	G_PMGO_FV_ANANUCA	S.FELIFE_013	G	G_PMGO_FV_ANANUCA	2149.818	0	0
2312	374	G ARICA	CHAPDUIHA SOLAR SPA	G_PMGO_FV_ARICA	EDUINI_013	G	G_PMGO_FV_ARICA	3782.547	0	0
2312	374	G ARMAZONES	ISA	G_PMGO_FV_ARMAZONES	ARMAZONES_023	G	G_PMGO_FV_ARMAZONES	4633.965	0	0
2312	374	G ASTILLAS	GG CARZA SPA	G_PMGO_FV_ASTILLAS	VALLENAR_013	G	G_PMGO_FV_ASTILLAS	8960.392	0	0
2312	374	G AVILES	AVILES SPA	G_PMGO_FV_AVILES	LAMANGA_013	G	G_PMGO_FV_AVILES	5099.583	0	0
2312	374	G BELLAVISTA	BELLAVISTA	G_PMGO_FV_BELLAVISTA	LLAPEL_023	G	G_PMGO_FV_BELLAVISTA	2428.55	0	0
2312	374	G BELLAVISTA	TAMAMUGUE SOLAR I	G_PMGO_FV_BELLAVISTA	LADHANS_023	G	G_PMGO_FV_BELLAVISTA	5975.845	0	0
2312	374	G BOCO	EL BOCO	G_PMGO_FV_EL BOCO	MAYRACA_013	G	G_PMGO_FV_EL BOCO	6901.889	0	0
2312	374	G CABILDO SUNLIGHT	IEH SOLAR	G_PMGO_FV_CABILDO SUNLIGHT	CABILDO_023	G	G_PMGO_FV_CABILDO SUNLIGHT	8811.166	0	0
2312	374	G CABILDO	IEH SOLAR	G_PMGO_FV_CABILDO	CABILDO_023	G	G_PMGO_FV_CABILDO	2589.613	0	0
2312	374	G CAMISA	CARBONET	G_PMGO_HP_CAMISA	LA PINTANA2_013	G	G_PMGO_HP_CAMISA	3554.709	0	0
2312	374	G CAMI	PANO CORONA	G_PMGO_FV_CAMI	CASABLANCA_013	G	G_PMGO_FV_CAMI	0	0	0
2312	374	G CALLE LARGA	CALLE LARGA SPA	G_PMGO_FV_CALLE LARGA	S.FELIFE_013	G	G_PMGO_FV_CALLE LARGA	2372.843	0	0
2312	374	G CANELILLO	AGROSOLAR_V	G_PMGO_FV_CANELILLO	LLAPEL_023	G	G_PMGO_FV_CANELILLO	2696.74	0	0
2312	374	G CANEA	ANGELA SOLAR SPA	G_PMGO_FV_CANEA	LLAPEL_023	G	G_PMGO_FV_CANEA	2894.425	0	0
2312	374	G CARONES SUNLIGHT	TOESCA	G_PMGO_FV_CARONES SUNLIGHT	LA CALERA_013	G	G_PMGO_FV_CARONES SUNLIGHT	7558.113	0	0
2312	374	G CANTERA	GFGGG	G_PMGO_FV_CANTERA	LAMANGA_013	G	G_PMGO_FV_CANTERA	1363.174	0	0
2312	374	G CARACAS	FONDUS PRIME SOLAR	G_PMGO_FV_CARACAS	GUERNO_023	G	G_PMGO_FV_CARACAS	3429.228	0	0
2312	374	G CASABLANCAS	PAMA	G_PMGO_FV_CASAS BLANCAS	COMBARBALA_013	G	G_PMGO_FV_CASAS BLANCAS	1505.988	0	0
2312	374	G CASA BERMEL	CARBON FREE	G_PMGO_FV_CASA BERMEL	GURACAY_012	G	G_PMGO_FV_CASA BERMEL	5847.857	0	0
2312	862	G SETE COLORES	SIETE COLORES SPA	G_PMGO_FV_SETE COLORES	ILAPUEL_023	G	G_PMGO_FV_SETE COLORES	0	88.88304	0
2312	862	G_SIX_C9P	SIX CB NUEVE SPA	G_PMGO_FV_SIX_C9P	S.FELIFE_013	G	G_PMGO_FV_SIX_C9P	0	86.92492	0
2312	862	G_SOFIA	GFGGG	G_PMGO_FV_SOFIA	VICRITA_023	G	G_PMGO_FV_SOFIA	0	88.3844	0
2312	862	G_SOLAIRE	ENGIE	G_PMGO_FV_SOLAIRE DIRECT_1	ANDACOLLO_013	G	G_PMGO_FV_SOLAIRE DIRECT_1	0	90.30563	0
2312	862	G SOLAR PACK_V ALEMAMA	ANUMAR SPA	G_PMGO_FV_SOLAR_PACK_V ALEMAMA	PENALANCA_013	G	G_PMGO_FV_SOLAR_PACK_V ALEMAMA	0	85.6771	0
2312	862	G SOL_DEL_NORTE	TRAKSA SPA	G_PMGO_FV_SOL_DEL_NORTE	VICRITA_023	G	G_PMGO_FV_SOL_DEL_NORTE	0	89.1654	0
2312	862	G SOL_DE_SEPTIEMBRE	SOL_DE_SEPTIEMBRE SPA	G_PMGO_FV_SOL_DE_SEPTIEMBRE	LO_BODA_023	G	G_PMGO_FV_SOL_DE_SEPTIEMBRE	0	88.73385	0
2312	862	G SOY SOLAR	GFGGG	G_PMGO_FV_SOY SOLAR	F.FENOL_023	G	G_PMGO_FV_SOY SOLAR	0	89.81293	0
2312	862	G STARRENE	SANTA HEENE	G_PMGO_FV_SANTA HEENE	SUNHUNTER_013	G	G_PMGO_FV_SANTA HEENE	0	98.86478	0
2312	862	G SUNHUNTER	FONTEUS PRIME SOLAR	G_PMGO_FV_SUNHUNTER	OVALLE_023	G	G_PMGO_FV_SUNHUNTER	0	92.91445	0
2312	862	G TAGUAS	PV LIM TAGUAS SPA	G_PMGO_FV_TAGUAS	COMPANIA_013	G	G_PMGO_FV_TAGUAS	0	88.34511	0
2312	862	G TALHUEN	REDEEN TALHUEN SOLAR	G_PMGO_FV_TALHUEN	OVALLE_023	G	G_PMGO_FV_TALHUEN	0	92.91445	0

Ilustración 57: Hoja INYECCIONES_VALORIZADAS versión previa Plataforma Balance Comercial

Lo anterior se puede ver en Plataforma Balance Comercial en la sección de Precio Estabilizado, a la que se accede haciendo click en el nombre ya mencionado.

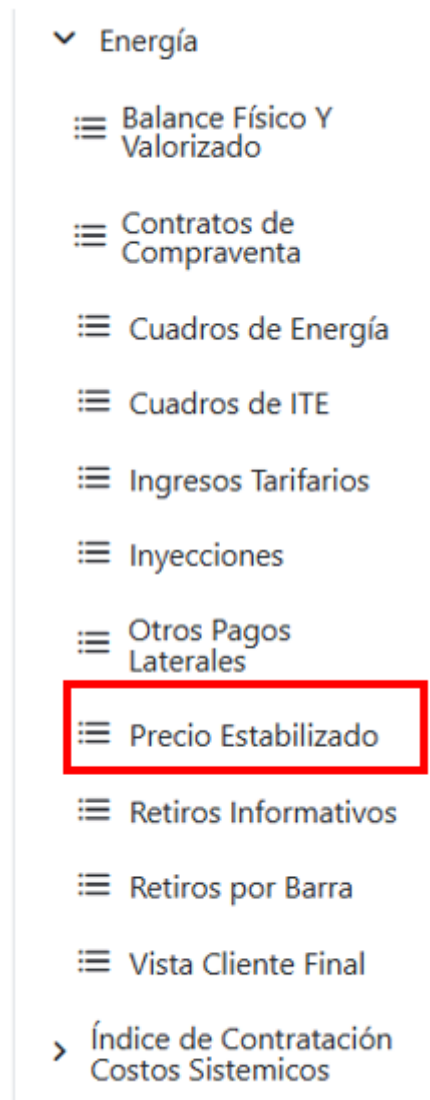


Ilustración 58: Selección Precio Estabilizado

Con la selección del formulario mencionado se presenta la Ilustración 59 y Ilustración 60. En estas dos ilustraciones es posible ver los datos de manera dinámica.

Compensación PNCP-Estabilizado

Año	Año Mes	Versión	Clasificación Balance
-----	---------	---------	-----------------------

Diferencias de Inyección Cmg y Precio de Valorización

Empresa	RUT	Clave Medidor	Barra	Precio Valorización	Zona	Central	Diferencia Cmg-Precio valorización [CLP]
Totales							18.983.394.873,71
YANQUI_SOLAR_SPA	76.967.752-6	G_DONA_REGINA_SOLAR	DUQUECO____023	Nudo	Sur Distribución	-	7.780.780,78
XUE_SOLAR	76.466.222-9	G_LLAYLLAY	LVEGAS____013	Nudo	Norte Distribución	-	50.975.994,39
VILLA_SOLAR	76.581.786-2	G_VILLA_SOLAR	V.PRAT____013	Nudo	Sur Distribución	-	12.478.155,56
VICTORIA_SOLAR_SPA	76.503.514-7	G_VICTORIA	CALAMA____023	Nudo	Norte Distribución	-	52.005.532,23
VICENTE_SOLAR	76.477.296-2	G_VICENTE	PIRQUE____013	Nudo	Sur Distribución	-	19.293.348,68
VESPA_SOLAR_SpA	77.139.391-8	G_SAN_CLEMENTE_FLOR...	MAULE____015	Nudo	Sur Distribución	-	2.501.038,46
VERONA_SOLAR_SPA	77.481.481-7	G_VERONA	TENO____013	Nudo	Sur Distribución	-	4.032.652,09
VALLE_DE_LA_LUNA_II	76.477.447-7	G_VALLE_LUNA_2	BATUCO____013	Nudo	Norte Distribución	-	10.174.617,41
UNIHUE_SPA	77.454.461-5	G_UNIHUE	PIDUCO____013	Nudo	Sur Distribución	-	13.267.895,41
TUCUQUERE_SPA	76.815.726-K	G_TUCUQUERE	CATEMU____013	Nudo	Norte Distribución	-	21.645.934,72
TRILE_SPA	76.979.064-0	G_TRILE	Y.BUENAS____013	Nudo	Sur Distribución	-	10.791.799,25

Ilustración 59: Precio Estabilizado parte 1

Resumen por Empresa

Empresa	Valorizada CMg [CLP]	Valorizada PNCP [CLP]	Valorizada precio estabilizado [CLP]	Diferencia Cmg-Precio valorización [CLP]	Compensación [CLP]	Pago
Totales	2.779.582.321,09	21.762.977.194,00	0,00	18.983.394.873,71	-18.188.877.854,47	794.517.019,24
AASA_ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	-879.534,35	-879.534,35
ABASTIBLE	1.364,51	96.275,90	0,00	94.911,47	-13.849.517,84	-13.754.606,38
ACCIONA_ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	-350.474.298,79	-350.474.298,79
ACIERTA_ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	-38.940.245,64	-38.940.245,64
ACUARIO_SOLAR_SPA	492.730,11	4.536.795,17	0,00	4.044.065,07	0,00	4.044.065,07
AELA_GENERACION	0,00	0,00	0,00	0,00	-156.020.344,56	-156.020.344,56
AES_GENER	0,00	21.063,43	0,00	21.063,43	-1.552.519.291,76	-1.552.498.228,34
AGROSOLAR_IV	1.662.844,39	23.074.790,59	0,00	21.411.946,20	0,00	21.411.946,20
AGROSOLAR_V	1.307.401,90	21.989.535,08	0,00	20.682.133,19	0,00	20.682.133,19
AILIN_FOTOVOLTAICA_SPA	4.704.911,70	26.057.000,34	0,00	21.352.088,64	0,00	21.352.088,64
ALBATROS_SPA	1.147.479,83	8.999.408,28	0,00	7.851.928,46	0,00	7.851.928,46
ALBOR	3.237.186,54	15.761.225,02	0,00	12.524.038,49	0,00	12.524.038,49
ALCALDESA	9.228.856,26	40.330.688,06	0,00	31.101.831,80	0,00	31.101.831,80
ALTO_MAIPO	0,00	0,00	0,00	0,00	-185.174.561,75	-185.174.561,75
AMANECER_SOLAR	0,00	0,00	0,00	0,00	-80.851.699,95	-80.851.699,95

Ilustración 60: Precio Estabilizado parte 2

2.1.3.9.- Retiros informativos

Esta sección no estaba antiguamente en el balance publicado. Solo es un adicional a la sección 3.3.5 la cual permite ver de manera gráfica los retiros. Para ingresar se debe hacer click en Retiros Informativos como se destaca en la Ilustración 61.



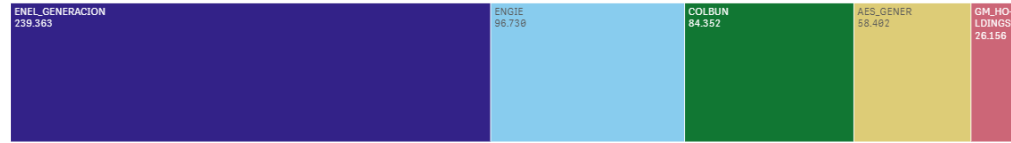
Ilustración 61: Selección Retiros Informativos

Con lo anterior, se desplegará un nuevo menú que presenta gráficos con los top 5 en diferentes áreas.

Retiros Ranking - Balance de Energía

Año	Año Mes	Versión	Clasificación Balance
-----	---------	---------	-----------------------

Top 5 Suministradora [KWh]

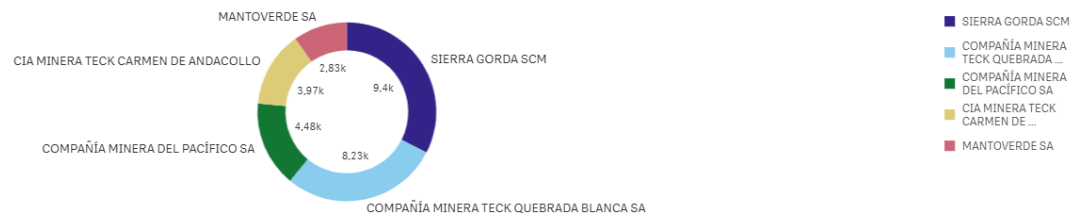


Distribución por Sector Económico [KWh]



Ilustración 62: Retiros Informativos parte 1

Top 5 Clientes Libres [KWh]



Total Consumo Regulado [GWh]

2.695.053


Ilustración 63: Retiros Informativos parte 2

2.1.3.10.- Retiros por Barra

Actualmente el archivo de retiros es descargado desde la página del Coordinador Eléctrico Nacional "Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas/03 Base de Datos - 1", esta base de datos pesa aproximadamente 700 Mb y para acceder al archivo de retiros se debe ingresar en el archivo descargado, ingresar en "01 Balance Físico" (Ver Ilustración 64) para encontrar el archivo "RETIROS_MMAA", en el este caso se deja de referencia la Ilustración 65.

Nombre	Fecha de modificación	Tipo
01 Balance Físico	21-03-2024 22:53	Carpeta de archivos
02 Contratos Físicos	21-03-2024 22:53	Carpeta de archivos

Ilustración 64: Selección "01 Balance Físico"

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 38 / 52



-  BD_balance_valorizado_2402_Data_BASE_BASE_LT_MEDIDAS.zip
-  RETIROS_2402.zip

Ilustración 65: Ejemplo de archivo Retiros para febrero 2024

Para ingresar al formulario deseado se debe clicar en Retiros Por barra, ilustrado en la Ilustración 66.



Ilustración 66: Selección Retiros por Barra

Una vez que se haga click en lo anteriormente mencionado se desplegará la nueva página con la sección elegida, lo anterior en la serie de siguientes ilustraciones. (ver Ilustración 67, Ilustración 68, Ilustración 69).

Retiros - Balance de Energía

Año Año Mes Versión Clasificación Balance

Retiros por barra [KWh] vs [CLP]

Clave Medidor	Suministrador	Clave Contrato	Barra	Razón Social Cliente	Tipo Medidor	Razón Social Cliente	RUT Cliente
Total							
LLANOS_ONGR	ON GROUP	7842	AG.BLANCAS___013	RETIRO LLANOS ON GROUP	L	Atacama Minerals Chile S.C.M.	78.338.578-8
FRUGALTECCUR	EMOAC	6828	CURICO___013	FRUGAL	L_D	LUIS GABRIEL LOZANO ENCALADA	4929132-9
FRUGALTECQUIN	EMOAC	6829	QUINTA___013	FRUGAL	L_D	LUIS GABRIEL LOZANO ENCALADA	4929132-9
3070433_PEAJE	SAFIRA_ENERGIA_C...	9629	VITACURA___013	COMUNIDAD EDIFICIO TORRE ALTO EL GOLF	L_D	COMUNIDAD EDIFICIO TORRE ALTO EL GOLF	53321451-7
3190123_PEAJE	AES_GENER	5906	A_DE_CORDOVA__013	CONDominio EDIFICIO CENTRO KENNEDY	L_D	Condominio Edificio Centro Kennedy	53324355-K
212257_PEAJE	EMOAC	6926	VITACURA___013	EDIFICIO ISIDORA EL BOSQUE	L_D	Edificio Isidora El Bosque	53330360-9
3318648_PEAJE	SAFIRA_ENERGIA_C...	9664	SAN_CRISTOBAL_012	SOC INMOB COLEGIO DE INGENIEROS SPA	L_D	SOC INMOB COLEGIO DE INGENIEROS SPA	53332157-7
1364776_PEAJE	SAFIRA_ENERGIA_C...	9385	VITACURA___013	COMUNIDAD EDIFICIO DEL PACIFICO	L_D	COMUNIDAD EDIFICIO DEL PACÍFICO	56042360-8
1472483_PEAJE	EMOAC	6830	VITACURA___013	COMUNIDAD EDIFICIO METROPOLIS.	L_D	Comunidad Edificio Metrópolis Apoquindo 3600	56060730-K

Ilustración 67: Retiros por Barra parte 1

Detalle Retiros [KWh] vs [CLP]

Distribución por Suministrador

Suministrador	Retiro [KWh]	Retiro [CLP]
Total	6.663.014.588	291.799.835.731
ENEL_GENERACION	2.393.629.362	106.118.961.638
ENGIE	967.302.488	42.064.765.780
COLBUN	843.515.840	35.571.745.792
AES_GENER	584.021.574	24.576.124.710
GM_HOLDINGS	261.563.635	12.161.343.055
COCHRANE	142.073.005	6.115.328.117

Detalle Retiros [KWh] vs [CLP]

Distribución por Razón Social y Descripción Medidor

Razón Social Cliente	Nombre Medidor	Retiro [KWh]	Retiro [CLP]
Total		6.663.014.588	291.799.835.731
-	CHILECTRA	908.849.713	40.404.946.865
-	CGED	705.791.217	31.102.123.257
-	SAESA	180.644.527	12.195.548.609
-	CHILQUINTA	211.886.410	9.430.945.089
-	ANGLO AMERICAN SUR SA	142.587.718	6.109.065.785
-	CONAFE	145.771.393	5.986.457.415

Retiro kWh por Tipo Medidor

Ilustración 68: Retiros por Barra parte 2

Retiro kWh por Tipo Medidor

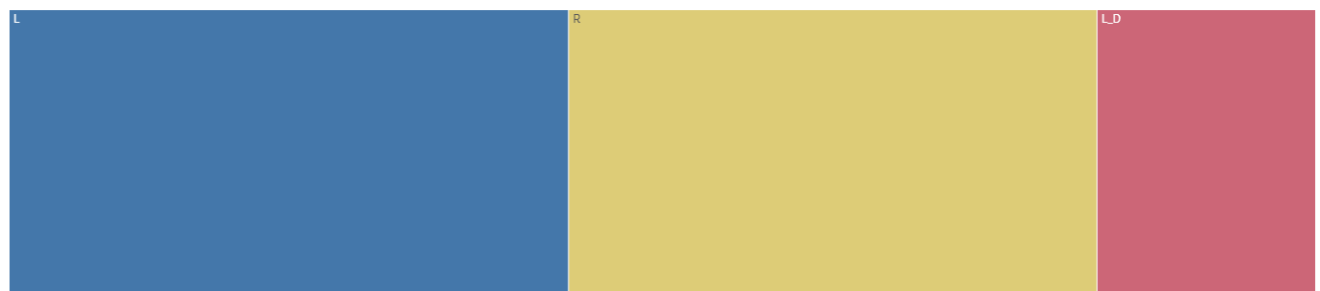



Ilustración 69: Retiros por Barra parte 3

Se tienen los retiros por barra con su respectivo cliente asociado junto con el detalle de retiros ordenados por Razón Social (Ilustración 67). Adicionalmente se agrega el gráfico con información del suministrador del medidor junto con su razón social (Ilustración 68) y finalmente un gráfico para ilustrar de mejor manera que tipo de medidor equivalen a los retiros (Ilustración 69).

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 40 / 52

2.1.3.11.- Vista Cliente final



Ilustración 70: Selección Vista Cliente Final

Esta selección permite ver la Ilustración 71 y la Ilustración 72. En esta sección se puede ver el pago respectivo para cada medidor. Por otro lado, también se encuentra el pago por empresa con sus respectivos medidores. Junto con lo anterior, se tienen gráficos para ver la distribución de asignaciones y pagos o bien la distribución por tipo de medidor para analizarlo.

Vista Cliente - Balance de Energía

Año: Año Mes: Clasificación Balance: Versión:

Vista por Cliente [CLP]

Razón Social Cliente	Pago [CLP]
Total	-255.305.950.950
ADM DE SUPERMERCADOS HIPER LTDA	-12.656.305
ADM_TEATRO_DEL_LAGO	-6.161.846
ADM. CENTRO COM. ALTO LAS CONDES LTDA.	-34.236.563
ADMIN DE SUPERMERCADOS EXPRESS LTDA	-3.094.251
ADMIN DE SUPERMERCADOS HIPER	-5.246.815

Vista por Cliente y tipo de Pago

Vista ampliada

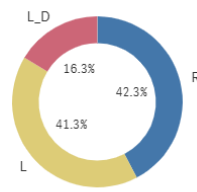
Razón Social Cliente	Empresa	Asignaciones y Pagos	Pago [CLP]
Total			255.305.950.950
3 VOLCANES	ACIERTA_ENERGIA	Retiro de energía	6.338.400
3 VOLCANES	ACIERTA_ENERGIA	Sobrecosto PD	-14.283
3 VOLCANES	ACIERTA_ENERGIA	Sobrecostos Energía	-677.217
3 VOLCANES	ACIERTA_ENERGIA	Compensación Precio Nudo	-705.235

Ilustración 71: Vista Cliente Final parte 1

Distribución de Asignaciones y Pagos [CLP]




Distribución por Tipo Medidor [CLP]



Sólo se muestran los tipos L, L_D y R

Ilustración 72: Vista Cliente Final parte 2

Esta selección permite ver la Ilustración 71 y la Ilustración 72. En esta sección se puede ver el pago respectivo para cada medidor. Por otro lado, también se encuentra el pago por empresa con sus respectivos medidores. Junto con lo anterior, se tienen gráficos para ver la distribución de asignaciones y pagos o bien la distribución por tipo de medidor para analizarlo.

	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 42 / 52

2.2.- ÍNDICE DE CONTRATACIÓN Y COSTOS SISTÉMICOS

En estos reportes se puede encontrar los costos sistémicos asignados a Contratos de suministro, para los distintos conceptos de Balance de Energía y Servicios Complementarios (*), Asimismo se visualizan los reportes de índice de contratación que dan cuenta de que tanto retiro se realiza del sistema vs la inyección que se realiza al sistema.

(*): Información se incorporará durante la Marcha Blanca

2.2.1 Costos Sistémicos



Ilustración 73: Sección Reporte de Costos Sistémicos

Costos Sistemáticos - Índice de Contratación y Costos Sistemáticos

Costo Total mensual en [CLP] y [CLP/KWh] por Tipo de Balance
Tipo Cálculo

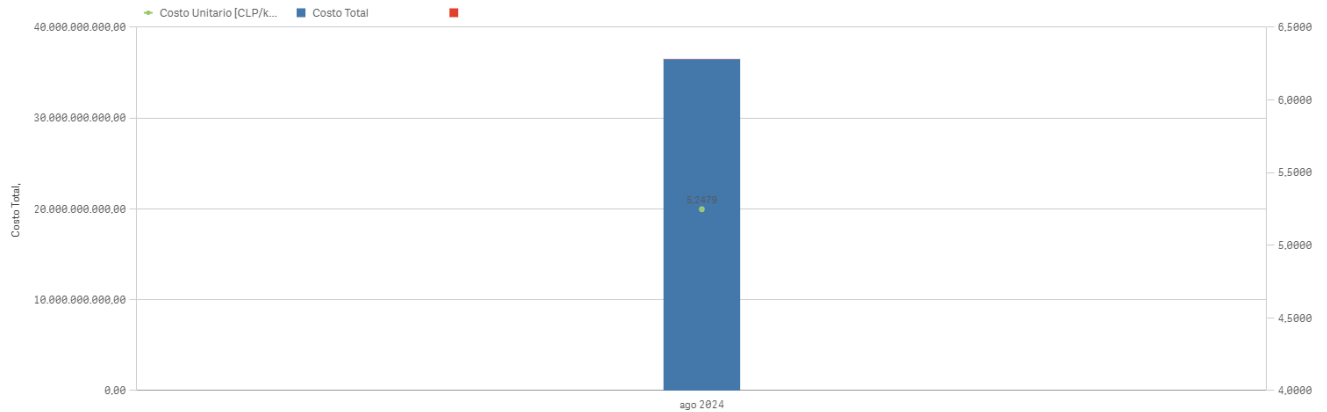


Ilustración 74: Reporte de Costos Sistemáticos parte 1

Detalle Costos Sistemáticos

Distribución por Año, Mes y Tipo de Cálculo/Balance

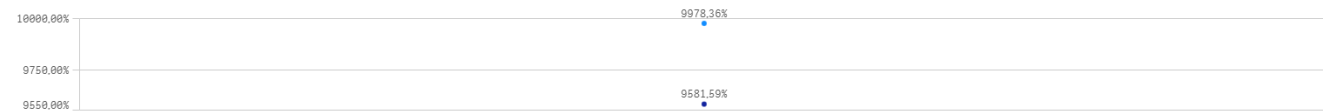
Año	Mes	Costo [CLP]	Total Inyección [kWh]	Costo Unitario [CLP/kWh]	Tipo Cálculo	Tipo Pago
Total		36.493.884.780,62	6.953.978.296,01	5,2479		
2024	ago	17.973.635.350,62	6.953.978.296,01	2,5847	Balance de Energía	Sobrecostos Energía
2024	ago	17.845.098.972,81	6.953.978.296,01	2,5662	Balance de Energía	Compensación Precio Nudo
2024	ago	675.150.457,19	6.953.978.296,01	0,0971	Balance de Energía	Sobrecosto PD

Ilustración 75: Reporte de Costos Sistemáticos parte 2

2.2.2 Índices de Contratación

Índice de Contratación (I) - Índice de Contratación y Costos Sistemáticos

Índice de Contratación kWh y CLP [%]
Evolución



Detalle Índice Contratación por CLP [%]
Distribución por Año, Mes y Empresa

Año	Mes	Empresa	Inyección mensual [CLP]	Retiro Total mensual [CLP]	Índice Contratación CLP [%]
Total			292.432.782.678,68	291.799.835.730,97	99,78
2024	ago	ENEL_GENERACION	72.215.051.989,83	106.118.961.638,06	146,95
2024	ago	COLBUN	43.373.683.371,27	35.571.745.792,23	82,01
2024	ago	ENGIE	17.655.144.334,93	42.064.765.780,34	238,26
2024	ago	TAMAKAYA_ENERGIA	13.535.581.020,92	20.878.887,48	0,15
2024	ago	ANGAMOS	11.859.002.236,59	0,00	0,00
2024	ago	Pehuénche	11.568.066.140,70	1.106.011.165,03	9,56
2024	ago	EGP_CHILE	9.733.369.575,10	2.177.025.586,36	22,37

Ilustración 76: Reporte de Índices de Contratación parte 1

Detalle Índice Contratación por kWh [%]
 Distribución por Año, Mes y Empresa

Año	q	Mes	q	Empresa	q	Inyección mensual [kWh]	Retiro Total mensual [kWh]	Índice Contratación kWh [%]
Total						6.953.978.296,01	6.663.014.588,02	95,82
2024		ago		ENEL_GENERACION		1.480.494.364,65	2.393.629.361,62	161,68
2024		ago		COLBUN		989.084.783,24	843.515.839,71	85,28
2024		ago		EGP_CHILE		497.906.231,14	47.629.718,03	9,57
2024		ago		ENGIE		383.078.175,40	967.302.487,62	252,51
2024		ago		Pehuenche		254.746.376,48	25.223.374,16	9,90
2024		ago		TAMAKAYA_ENERGIA		253.635.182,39	2.904.204,53	1,15
2024		ago		ANGAMOS		226.058.645,54	0,00	0,00
2024		ago		GMETROPOLITANA		142.639.140,00	0,00	0,00

Ilustración 77: Reporte de Índices de Contratación parte 2

2.2.3 Índices de Contratación Mas Altos

Año	Año Mes	Empresa	Version	Clasificación Balance
Empresas sin Inyección, que mantienen contratos de suministro				
Empresa	RUT			
Cinergia Chile SpA	77.285.492-7			
COCHRANE	76.085.254-6			
COLBUN	96.505.760-9			
CONDOR_ENERGIA	76.580.921-5			
CONEJO_SOLAR	76.376.829-5			
COYANCO	76.857.590-8			
ECOM_GENERACION	77.005.421-4			
EGP_CHILE	76.412.562-2			
EL_MORADO	76.392.147-6			
EL_PELICANO	76.337.599-4			
TOP 10 mayores Índices de Contratación por CLP				
Empresa	Indice Contratación CLP [%]	Rank [CLP]		
ENEL_GENERACION	36,37%	1		
ENGIE	14,42%	2		
COLBUN	12,19%	3		
AES_GENER	8,42%	4		
GM_HOLDINGS	4,17%	5		
COCHRANE	2,10%	6		
ACCIONA_ENERGIA	1,92%	7		
GUACOLDA	1,86%	8		

Ilustración 78: Reporte de Índices de Contratación Mal Altos parte 1

TOP 10 mayores Índices de Contratación por KWh

Empresa	Indice Contratación KWh [%]	Rank [KWh]
ENEL_GENERACION	35,92%	1
ENGIE	14,52%	2
COLBUN	12,66%	3
AES_GENER	8,77%	4
GM_HOLDINGS	3,93%	5
COCHRANE	2,13%	6
ACCIONA_ENERGIA	1,89%	7
GUACOLDA	1,77%	8
CONDOR_ENERGIA	1,40%	9
ANDINA	1,28%	10

Ilustración 79: Reporte de Índices de Contratación Mal Altos parte 2

2.3.- CALENDARIO IVTE

Con el menú de Reportes Públicos desplegado y haciendo click en la sección “Calendarios” como se muestra en la Ilustración se desplegará en pantalla la Ilustración. En este formulario se pueden ver las distintas fechas e hitos importantes del proceso del Informe de Valorización de Transferencias Económicas, IVTE.

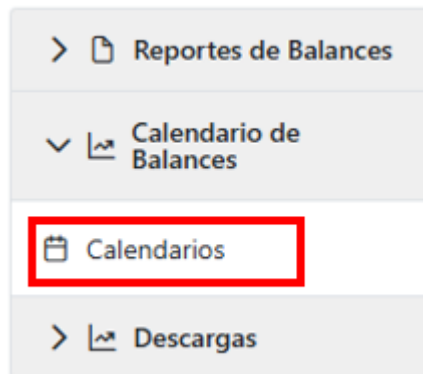


Ilustración 80: Selección Calendarios


<div style="float: right; border: 1px solid red; padding: 2px;">  </div>								
Calendarios								
Año <input type="text"/> Período del Facturación In <input type="text"/> Período del Facturación F <input type="text"/>			Informe de Valorización de Transferencias (IVTE)			Reliquidaciones		
Mes de Facturación <input type="text"/>	Plazo Envío de Medidas Coordinadas (quinto día hábil) <input type="text"/>	Versión Preliminar (noveno día hábil) <input type="text"/>	Plazo Observaciones Preliminar (tres días hábiles adicionales al anterior) <input type="text"/>	Versión Definitiva (decimoquinto día hábil) <input type="text"/>	Plazo Observaciones Versión Definitiva (2 meses) <input type="text"/>	Versión Preliminar <input type="text"/>	Plazo Observaciones Preliminar (15 días hábiles) <input type="text"/>	Versión Definitiva (7 días hábiles) <input type="text"/>
ene-2023	martes, 07 de febrero de 2023	lunes, 13 de febrero de 2023	jueves, 16 de febrero de 2023	martes, 21 de febrero de 2023	viernes, 21 de abril de 2023	lunes, 01 de julio de 2024	martes, 23 de julio de 2024	jueves, 01 de agosto de 2024
feb-2023	martes, 07 de marzo de 2023	lunes, 13 de marzo de 2023	jueves, 16 de marzo de 2023	martes, 21 de marzo de 2023	lunes, 22 de mayo de 2023	lunes, 01 de julio de 2024	martes, 23 de julio de 2024	jueves, 01 de agosto de 2024
mar-2023	lunes, 10 de abril de 2023	viernes, 14 de abril de 2023	miércoles, 19 de abril de 2023	lunes, 24 de abril de 2023	lunes, 26 de junio de 2023	lunes, 01 de julio de 2024	martes, 23 de julio de 2024	jueves, 01 de agosto de 2024

Ilustración81: Calendario IVTE

Dentro del calendario se puede exportar lo que se puede ver en pantalla en un archivo Excel o bien utilizar los filtros permitiendo seleccionar el año, período de facturación inicial y período de facturación final. Cabe destacar que actualmente estas fechas de publicaciones son informadas vía correspondencia.

2.4.- DESCARGAS

Para la categoría “Descargas” se ingresará cliqueando directamente en la sección con el nombre anteriormente mencionado.

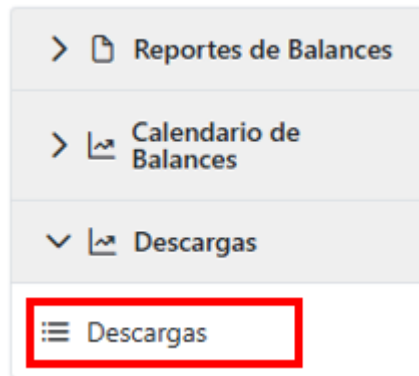


Ilustración 81: Selección Descargas

Lo anteriormente expuesto llevará a la ventana que se ve en la siguiente ilustración:

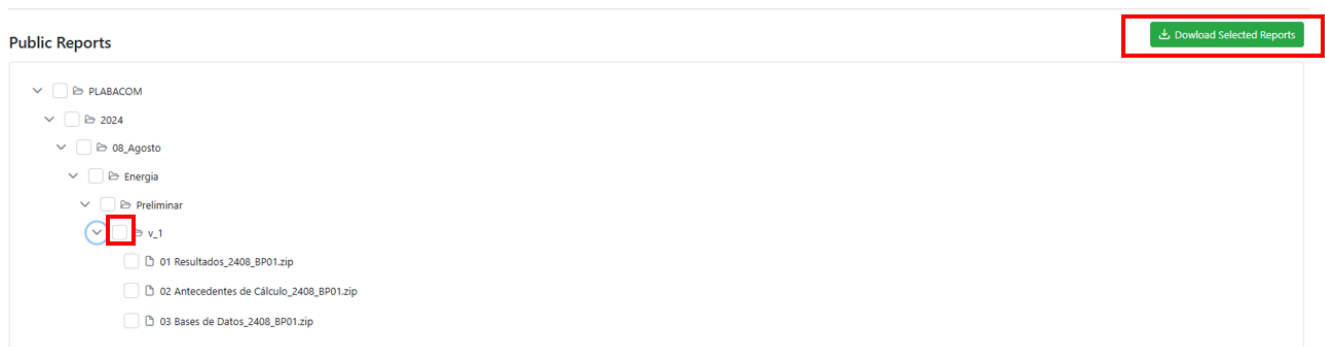


Ilustración 82: Descargas reportes públicos

Para llegar a lo que se ve en la Ilustración se debe hacer click en la primera carpeta la cual desplegará subcarpetas en el sentido de cascada. En este formulario se encontrará lo que actualmente se publica en las categorías de “Informes y Estudios/Mercados/Transferencias Económicas/Antecedentes de cálculo para las Transferencias Económicas/AAAA/Versión de Balance”.

3.- Comparativa Pre/post Marcha Blanca

A continuación, se indica una tabla de comparación donde pueden encontrar una comparación de como se encuentra la información ahora (antes de Plabacom) y como se está mostrando en la plataforma, para que sirva de referencia y consulta.


<i>Página Web: www.coordinador.cl</i>	<i>Plabacom: https://plabacom.coordinador.cl/</i>	
Carpeta/Nombre Archivo actual	Reporte de Balances Qlik QAP - Energía	Sección de Descargas
01 Resultados_AAMM		
Cuadros de Pago_Balances_SEN_MesAA_pre/def.xlsb	Cuadros de Energía Cuadros de ITE	reporte- cuadropago_energia_Preliminar/Definitivo_AAAA- MM_1.csv reporte-cuadropago_IT_Preliminar/Definitivo_AAAA- MM_1.csv
01 Resultados_AAMM/01 Balance de Energía/01 Balance Valorizado		
Balance_AAMM_BD/P01.xlsm	Balance Físico y Valorizado Contratos de Compraventa Cuadros de Energía Cuadros de ITE Ingresos Tarifarios Otros Pagos Precio Estabilizado	Balance_2408_BP01.xlsx
01 Resultados_AAMM/01 Balance de Energía/02 Balance Físico		
REVISION_RES_NORTE_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No hay

REVISION_RES_NORTE_DX_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No hay
REVISION_RES_SUR_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No Hay
REVISION_RES_SUR_DX_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No hay
01 Resultados_AAMM/01 Balance de Energía/03 Precio Estabilizado		
Precio_estabilizado_AAMM.xlsb	Precio Estabilizado	Factor de Pérdidas_export_XXXXXXXXX.xlsx Factores de Referenciacion_export_XXXXXXXXX.xlsx Precio Estabilizado_export_XXXXXXXXX.xlsx Precio Nudo Corto Plazo_export_XXXXXXXXX.xlsx
01 Resultados_AAMM/01 Balance de Energía/04 Sobrecostos		
Consolidado_AAMM_Preliminar/Definitivo.xlsx	Otros Pagos Laterales	Consolidado_AAMM_Preliminar/Definitivo.xlsx
Pago_Sobrecostos_AAMM_Preliminar/Definitivo.xlsx	Otros Pagos Laterales	Pago_Sobrecostos_AAMM_Preliminar/Definitivo.xlsx
Sobrecostos_PD_AAMM_pre/def.xlsm	Otros Pagos Laterales	Pago_Sobrecostos_AAMM_Preliminar/Definitivo.xlsx
01 Resultados_AAMM/01 Balance de Energía/05 Contratos entre Generadores		
Contratos_Financieros_AAMM_Resultados.xlsx	Contratos de Compraventa	No hay
Contratos_Generadores_AAMM_Fisicos_Resultados.xlsx	Contratos de Compraventa	No hay
01 Resultados_AAMM/01 Balance de Energía/06 Prorratas Líneas		
Prorratas_Nacionales_AAMM.xlsm	Ingresos Tarifarios	Prorratas_Nacionales_AAMM.xlsm

02 Antecedentes de Cálculo_AAMM/01 Balance Físico/01 Balance Transmisión		
BASE_NORTE_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No Hay
BASE_SUR_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No Hay
DATOS_EXTRA_NORTE_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No Hay
DATOS_EXTRA_SUR_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	No Hay
Homologacion ClavesTF y PRMTE_Norte_MesAA.csv	Balance Físico y Valorizado	Diccionario_PRMT_Medidas_export_XXXXXXXXX.xlsx
Homologacion ClavesTF y PRMTE_Sur_Tx_MesAA.xlsx	Balance Físico y Valorizado	Diccionario_PRMT_Medidas_export_XXXXXXXXX.xlsx
MEDIDORES_NORTE_AAMM.xlsm	No Hay	No Hay
MEDIDORES_SUR_AAMM.xlsm	No Hay	No Hay
02 Antecedentes de Cálculo_AAMM/01 Balance Físico/02 Balance Distribución		
BASE_NORTE_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	BASE_NORTE_AAMM.xls
BASE_SUR_AAMM.xls	Balance Físico y Valorizado	BASE_SUR_AAMM.xls
FR_NORTE_2408.xlsx	No Hay	FR_NORTE_2408.xlsx
FR_SUR_2408.xlsx	No Hay	FR_SUR_2408.xlsx

MEDIDORES_NORTE_2408.xlsm	No Hay	MEDIDORES_NORTE_2408.xlsm
MEDIDORES_SUR_2408.xlsm	No Hay	MEDIDORES_SUR_2408.xlsm
TRANSFER_2023_V15.1_Dx.xls	No Hay	TRANSFER_2023_V15.1_Dx.xls
02 Antecedentes de Cálculo_AAMM – 2/02 Sobrecostos		
Detalle Sobrecostos AAAAMMDD.xlsx	Otros Pagos Laterales	Detalle Sobrecostos AAAAMMDD.xlsx
Prorratas Sobrecostos PD.xlsx	Otros Pagos Laterales	Prorratas Sobrecostos PD.xlsx
02 Antecedentes de Cálculo_AAMM – 2/03 Prorratas Líneas		
02. ProrratasBT_mesoAA_pre/def.xlsx	No Hay	02. ProrratasBT_mesoAA_pre/def.xlsx
VATT Zonal y Dedicado 2020-2023 7T AAMM pre/def.xlsx	No Hay	VATT Zonal y Dedicado 2020-2023 7T AAMM pre/def.xlsx
02 Antecedentes de Cálculo_AAMM – 2/04 Prorratas de Retiros		
Prorrata_Retiros_AAMM_pre/def.xlsx	No Hay	Prorrata_Retiros_AAMM_pre/def.xlsx
02 Antecedentes de Cálculo_AAMM – 2/05 Contratos de compraventa		
Contratos_Generadores_2408_Fisicos_Medidas.xlsx	No Hay	No Hay
02 Antecedentes de Cálculo_AAMM – 3		
Medidas_Valorizadas_15min_AAMM_NORTE.xlsm	No Hay	No Hay
Medidas_Valorizadas_15min_AAMM_NORTE_DX.xlsm	No Hay	No Hay

Medidas_Valorizadas_15min_AAMM_SUR.xlsb	No Hay	No Hay
Medidas_Valorizadas_15min_AAMM_SUR_DX.xlsb	No Hay	No Hay
03 Bases de Datos_AAMM – 1/01 Balance		
BD_balance_valorizado_2408_Data_BASE_BASE_LT.zip	No Hay	
Medidas_2408_15min.zip	No Hay	No Hay
03 Bases de Datos_AAMM – 1/02 Contratos Físicos		
BBDD Contratos fisicos 2408 def.zip	No Hay	No Hay
03 Bases de Datos_AAMM – 2/03 Cmg		
cmgAAMM_pre/def_15minutal.zip	No Hay	cmgAAMM_pre/def_15minutal.zip
Fpen_Reales_Def_Consolidado.zip	No Hay	Fpen_Reales_Def_Consolidado.zip
03 Bases de Datos_AAMM – 2/04 Valorizado		
Balance_Valorizado_AAMM_Data_VALORIZADO_15min.zip	Balance Físico y Valorizado	No Hay
Balance_Valorizado_AAMM_Data_VALORIZADO_15min.zip	Balance Físico y Valorizado	No Hay
03 Bases de Datos_AAMM - 3		
RETIROS_2408.zip	Retiros por Barra	RETIROS_2408.zip
Retiros_2408_15min.zip	Retiros por Barra	Informe_prorrata_XXXXXXXXXXXX.csv

 COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1.- DOCUMENTO INTERNO	Código: B43-DIN-GUA26
	2.- GUÍA DEL USUARIO PARA LA PLATAFORMA	Elaborado: 06-11-2024
	3.- PLATAFORMA DE BALANCE COMERCIAL	Página: 52 / 52