COMPROBANTE DE EGRESO: 3547
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A E.S.P NIIF
Nit: 844004576

TESORERIA

Tipo de Comprobante 7 - COMPROBANTE DE EGRESO **Fecha : 30-09-2025**

Acreedor: 830513753 - REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO S.A.S

VIG.	NRO.	BENEFICIARIO		BANCO		VALOR
2025	3010	830513753	REACTIVA SOPORTE Y DESARROL	505801233	OCCIDENTE RECAUDO	4,435,994.00
					TOTAL EGRESOS	4,435,994.00

ORDENES DE PAGO

VIG.	NRO.	CONCEPTO	VALORES	
2025	3010	OPS 043 DE 2025. NOVENO PAGO PERIODO CORRESPONDIENTE AL MES DE SEPTIEMBRE DE 2025. SEGUN FACTURA N° FEL834 DE 2025: SERVICIO DE SOPORTE, MANTENIMIENTO, DISPONIBILIDAD Y ACTUALIZACION REGULATORI/ SISTEMA TARIFARIO "ANTARES" POR ACTIVIDADES DE LOS SERVICIOS DE ENERGIA ELECTRICA Y GAS NATURAL DE LA EMPRESA DE ENERGIA DE CASAN	BRUTO	5,082,088.00
			DESCUENTOS	-646,094.00
			NETO	4,435,994.00
			NOTA	0.00
			SALDO X PAGAR	0.00

PRESUPUESTO

CUENTA PPTAL.	DESCRIPCION	AREA	PROY	ORDEN PAGO VIG.	ORDEN PAGO NRO.	VALOR
2.4.5.02.08	Servicios prestados a las empresas y servicios de producció	990	83132	2025	3010	5,082,088.00
					TOTAL	5,082,088.00

CONTABILIDAD

CUENTA	DESCRIPCION	NIT	DESCRIPCION	CECO	DEBITOS	CREDITOS
11100601002	BANCO OCCIDENTE AHORROS	505801233	OCCIDENTE RECAUDO		0.00	4,435,994.00
24905401002	HONORARIOS - MISIONALES	830513753	REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO S.A.S	12206	4,435,994.00	0.00
				TOTALES:	4,435,994.00	4,435,994.00

Elaborado Por:	Tesorero:	Recibí:
RUDIT ELVEIRA MALDONADO R.	ENERCA S.A. E.S.P. EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE TESORERÍA	NIT o Cédula:

ENERCA S.A.E.S.P.

ORDEN DE PAGO: 3010

EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A E.S.P NIIF NIT. 844004576

Mov: 1 CAUSACION

Documento: OPS 43 Año: 2025 Fecha Doc Ppto: 15-01-2025

Nit. o C.C. 830513753 Cuenta pasivo 24905401002

Acreedor: REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO S.A.S

Concepto: OPS 043 DE 2025. NOVENO PAGO PERIODO CORRESPONDIENTE AL MES DE SEPTIEMBRE DE 2025. SEGUN FACTURA N° FEL834 DE 2025. SERVICIO DE SOPORTE, MANTENIMIENTO, DISPONIBILIDAD Y ACTUALIZACION REGULATORIA DEL SISTEMA TARIFARIO "ANTARES" POR ACTIVIDADES DE LOS SERVICIOS DE ENERGIA ELE Y GAS NATURAL DE LA EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P. - DI - P02-HONORARIOS PERSONA JURIDICA 11% MISIONAL

Saldo Orden de Pago: 4,435,994.00

Consignar en la cuenta Ahorros Nro :0638001624 del Banco : BBVA COLOMBIA

Facturas

Número	Fecha	Radicación	Vencimiento	Valor Bruto	Valor Descuentos	Valor Neto
FEL834	24/09/2025	24/09/2025	30/09/2025	5,082,088.00	646,094.00	4,435,994.00
			Totales	5,082,088.00	646,094.00	4,435,994.00

Descuentos

Concepto	Base Retención	% Retención	Valor
DPA - DESCUENTO POR PAPELERIA	11,900.00	100	11,900.00
P02 - HONORARIOS PERSONA JURIDICA 11% MISIONAL	4,270,662.00	11	469,773.00
VIA - RETEIVA REG. COMUN HONOR.-MISIONALES	811,426.00	15	121,714.00
VIY - RETEICA M.PIO YOPAL - MISIONAL	4,270,662.00	10	42,707.00
		Total	646,094.00

Contabilidad

Tipo Comp 12 CAUSACION DE CUENTAS POR PAGAR Numero: 429 Fecha Contable: 26-09-2025

Codigo	Auxiliar	Descripcion	C. Costo	Debe	Haber
75420701004	830513753	SERVICIOS TECNICOS OPERACION	32306	1,219,701.00	
75420701004	830513753	SERVICIOS TECNICOS OPERACION	12206	3,862,387.00	
24362701002	830513753	RETEICA SERVICIOS - YOPAL - MISIONALES	11201		42,707.00
48089001001	830513753	PAPELERIA ACTO DE GERENCIA 189/19	11201		11,900.00
24905401002	830513753	HONORARIOS - MISIONALES	12206		4,435,994.00
24360302002	830513753	HONORARIOS PERSONA JURIDICA 11% MISIONALES	11201		469,773.00
24362501006	830513753	RETENCION IVA REGIMEN COMUN HONORARIOS - MI	11201		121,714.00
		Totales		5,082,088.00	5,082,088.00

Presupuesto

Imputacion	Descripcion	Area	Ceco	Reserva	Causado Orpa	Saldo
2.4.5.02.08	Servicios prestados a las empresas	990		60,985,053.00	5,082,088.00	15,246,261.00
	Totales			60,985,053.00	5,082,088.00	15,246,261.00

Revisó	Revisó Causación	Aprobó	Autorizó
Líder de Cuentas	Director de Contabilidad	Director Tesorería	Gerente General

Elaboró EVARGAS

497

REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO SAS

NIT 830513753-0
Régimen Responsable del impuesto sobre las ventas –IVA
Resolución DIAN N° 18764084118236
Fecha 26/11/2024 - 26/11/2025
Autorización de Facturación Electrónica del FEL744 al FEL1000
Email: angiemilenahuertas@reactiva.com.co
Teléfono: 3023228464

Responsable de impuesto a las ventas, no somos grandes contribuyentes

Departamento	Fecha			FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA	N° FEL834
Casanare	24	09	2025		

Razón Social:	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P	**NIT:**	844004576-0	**Fecha de firmado:**	24/09/2025 08:11:18
Dirección:	CR 19 6 100 ED EMIRO SOSSA PACHECO	**Departamento:**	Casanare	**Teléfono:**	6344680
Email:	e-factura@enerca.com.co	**Método de Pago:**	Crédito	**Medio de pago:**	Otro
Vencimiento:	Octubre 24 del 2025	**Hora emisión:**	03:11:11	**Moneda:**	COP Colombia, Pesos
Fecha de pago:	24/10/2025				
Total de Lineas:	1				

#	CÓDIGO	CANT	DESCRIPCIÓN	U. M.	IMPUESTOS			VR UNIT.	TOTAL
					NOM.	% o VAL.	MONTO		
1	018	1,00	Enerca 1 Servicio de soporte, mantenimiento, disponibilidad y actualización regulatoria del sistema tarifario Antares de los servicios de energía eléctrica y gas natural de la empresa de energía del Casanare S.A E.S.P	WSD	IVA	19%	$811.426,00	$4.270.662,00	$4.270.662,00

Notas:
POR FAVOR CONSIGNAR EN LA CUENTA 0638001624 AHORROSBBVA

SON: (cinco millones ochenta y dos mil ochenta y ocho pesos)
CUFE: 417cb35aa114e6365e2b1ab737837452d19a302c5e7f427adcff2df45851401c7e932bfba076dc8097a73aa8e7ebbd1a

Subtotal:	$4.270.662,00
Cargos:	$0.00
Descuento:	$0.00
IVA:	$811.426,00
Total:	$5.082.088,00

IMPUESTO	BASE	TARIFA / VALOR NOMINAL	IMPORTE
	IMPUESTOS		
01 IVA	$4.270.662,00	19,00%	$811.426,00

CONSIGNAR EN CUENTA CORRENTE BANCOLOMBIA No 86000000573

Firma Digital: MFdeDGiRAsU7LCCeQSPbMjgeAVMwWbRdJclywxkf9YnydkNBYYtRI1zaa61F4aQH
iU3SfJ65KzVdzsqOLmJi4o3D/S1izV+eK03Wolk+zb2hwYJlcV
S+h2hCPhT8x91x svzFlKmyrRQeh2ntE3l/4+6XET+rJk9L+FPQbHpUN524mH6i98R/8wb9fFGr2ykr 105fm62pjhQQ0lgOueM5ehPoQ0QeszDJaRa
FAhUKENE52D16rBlaYFqhcCpAWjui gM7fcJyvvasHJKiUwMq2FA2UGTc97eVYiLIQk9ThNmCzgx79xtJdavGhoCO5lhQc OgYgBN0/ekJTsj0xWKQ5
5w==

Esta factura es un título valor de acuerdo al art. 774 del C.C. y una vez aceptada declara haber recibido los bienes y servicios a satisfacción.

Representación Gráfica de la Factura de Venta Electrónica.

Trazabilidad de estados del documento

Tipo documento: Factura **Número de documento:** FEL834

24/09/2025 8:11:15 a. m.	028	REC	CARGA-EMISOR	
24/09/2025 8:11:17 a. m.	APR		Procesado Correctamente. -	
24/09/2025 8:13:54 a. m.	030	e-factura@enerca.com.co	Acuse de recibo de Factura Electrónica de Venta - Estado Acuse de Recibo generado automáticamente. - Estado Acuse de Recibo generado automáticamente.	Este evento no inicia el conteo de los tres días hábiles para la aceptación tácita
24/09/2025 8:24:53 a. m.	032	director.oc@enerca.com.co	Recibo del bien y/o prestación del servicio	

LA DIRECTORA DE TRANSACCIONES COMERCIALES Y EL ASESOR DE SISTEMAS DE INFORMACIÓN DE LA EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. E.S.P. ACTUANDO EN CALIDAD DE SUPERVISOR

CERTIFICA:

Que **REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO S.A.S R/L ALFONSO DELGADO SANTOFIMIO,** identificado con cedula de ciudadanía **No. 75.098.380 de Manizales y NIT. 830.513.753 - 0,** ha cumplido con las obligaciones necesarias para el **Noveno** pago de la Orden de Prestación de Servicios No.043 de fecha 15 de Enero de 2025, Proceso OASI-003-2025 Cuyo objeto es: **"SERVICIO DE SOPORTE, MANTENIMIENTO, DISPONIBILIDAD Y ACTUALIZACIÓN REGULATORIA DEL SISTEMA TARIFARIO "ANTARES" POR ACTIVIDADES DE LOS SERVICIOS DE ENERGÍA ELECTRICA Y GAS NATURAL DE LA EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A ESP"**, celebrado con la Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P. como contratante.

Que el contratista presentó los documentos necesarios para efectos del pago por parte de la Tesorería de ENERCA S.A. E.S.P., los cuales se encuentran incluidos en la respectiva Carpeta Contractual, que reposa en el archivo de Gestión Documental y que se relacionan a continuación.

- Pago de estampilla pro-cultura (APLICA – Pago electrónico 1198230703)
- Pago de estampilla pro-adulto mayor (APLICA- Pago electrónico 1198230703)
- Pago de estampilla pro-desarrollo Departamental (APLICA- Pago electrónico 1198230703)
- Pago de estampilla pro-deporte (APLICA – Pago electrónico 1198230703)
- Pago de estampilla pro-unitropico (APLICA – Pago electrónico 1198230703)
- Pago de Publicación (N/A)
- Pago de Salud, Pensión y Riesgos Laborales (APLICA)
- Garantías establecidas en la cláusula (aplica) debidamente aprobadas por la oficina jurídica.

TIPO DE POLIZA	PÓLIZA No.	ENTIDAD
Prestaciones sociales	'42-45-101062260	SEGUROS DEL ESTADO
Calidad - Estabilidad	'42-45-101062260	'SEGUROS DEL ESTADO
Cumplimiento	'42-45-101062260	SEGUROS DEL ESTADO

VALOR OPS INICIAL	$ 60.985.053
VALOR ADICIONADO	$ 0
PLAZO INICIAL	ONCE (11) MESES
PLAZO ADICIONADO	N/A

OBJETO DE PAGO	ANTICIPO	
	PARCIAL No.	
	ACTA FINAL	
	OTRO / MENSUAL	X

No. PLANILLA	PERIODO	SALUD	PENSIÓN	ARL
9491771637	Agosto 2025	$0	$ 5.872.000	$0
	Septiembre 2025	$1.468.900	$0	$192.700

CENTRO DE COSTOS

TIPO	CDP	VALOR	R.P.	VALOR	RUBRO	IMPUTACIÓN PRESUPUESTAL
OPS INICIAL	88	$60.985.053	148	$60.985.053	2.4.5.02.08	SERVICIOS PRESTADOS A LAS EMPRESAS Y SERVICIOS DE PRODUCCION
OPS ADICIONAL	XXX	$XXXX	XXXX	$XXXX	XXXX	XXXXXXXX
VIGENCIA FUTURA	XXX	$XXXX	XXX	$XXXX	XXXX	XXXXXXXX

UNIDAD DE NEGOCIO	PROCESO	CECOS	% UNIDAD DE NEGOCIO	MUNICIPIO	SUBTOTAL
Energía	**Comercialización de Energía**	**Control Comercial Energía (12206)**	**76%**	**Yopal**	$3.862.387
Gas	**Comercialización de GND**	**Control Comercial GND (32306)**	**24%**	**Yopal**	$1.219.701
		TOTAL	**100%**		**$5.082.088**

VALOR: El valor total de la presente orden para efectos legales y fiscales es la suma de **SESENTA MILLONES NOVECIENTOS OCHENTA Y CINCO MIL CINCUENTA Y TRES PESOS MCTE ($ 60.985.053).**

FORMA DE PAGO: 100% Certificación de pago por parte del supervisor, informe de actividades realizadas, pago de seguridad social y para último pago, informe de actividades, pago seguridad social (salud, pensión, ARL), certificación de pago, evaluación de proveedores, encuesta de satisfacción suscripción del acta de terminación y liquidación.

PERIODO: Soporte y actividades realizadas durante el mes de Septiembre de 2025

VALOR A PAGAR: CINCO MILLONES OCHENTA Y DOS MIL OCHENTA Y OCHO PESOS MCTE ($ 5.082.088).

CUENTA BANCARIA: El valor a pagar debe ser consignado en la cuenta de Ahorros BBVA COLOMBIA No.638001624

Con fundamento en las leyes y principios vigentes que rigen los contratos, SE CERTIFICA el cumplimiento de las actividades, la verificación de las planillas que soportan el pago al sistema de seguridad social integral y las obligaciones generales a cargo del contratista, en consecuencia, se firma el presente documento, una vez verificada la información contenida y corroborada con los soportes, y se AUTORIZA el respectivo pago.

Así mismo se certifica que el contratista dio cumplimiento a los requisitos y criterios de seguridad y salud en el trabajo, aplicables de acuerdo al tipo de actividades realizadas.

La presente se expide a los 24 días del mes de Septiembre 2025

XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO
DIRECTORA TRANSACCIONES COMERCIALES
SUPERVISORA

ENERCA S.A E.S.P. CUENTAS
Radicado No.: 497
Fecha: 24-9-25 Hora: 9:19
Recibido por: DVM

HECTOR FABIAN GUTIERREZ MONTES
ASESOR DE SISTEMAS DE INFORMACIÓN
SUPERVISOR

Proyectó: XIMENA ANDREA ORTIZ

reactiva
Soporte y Desarrollo S.A.S.

INFORME SOPORTE ANTARES

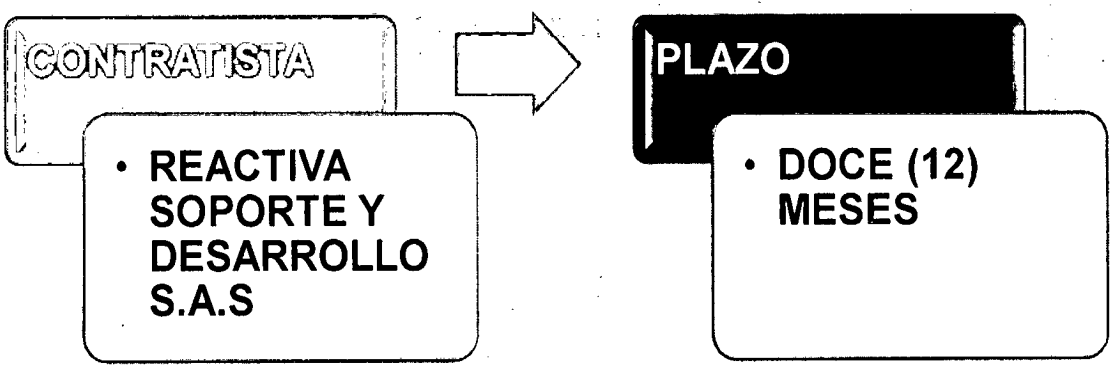
SEPTIEMBRE 2025

ORDEN DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS No.043 de 2025

Elaborado por:
LEIDY VIVIANA MUÑOZ PAVA
Líder de Soporte

ESPECIFICACIONES DEL CONTRATO

OBJETO: SERVICIO DE SOPORTE, MANTENIMIENTO, DISPONIBILIDAD Y ACTUALIZACIÓN REGULATORIA DEL SISTEMA TARIFARIO "ANTARES" DE LOS SERVICIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GAS NATURAL DE LA EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A.S.



alfonsodelgado@reactiva.com.co / contacto@reactiva.com.co
317 223 3111 315 540 1132 Carrera 23 N. 62-39 Edificio Capitalia Oficina 602 A

ACTIVIDADES CONTRACTUALES

1. Realizar soporte y correcciones a los errores del sistema que sepresente en el proceso de cálculo de Tarifas.

Para el mes de septiembre de 2025 fueron reportado los siguientes errores al momento de la generación del cálculo:

TARIFAS GAS NATURAL

- La profesional de gas reporta por medio de GLPI 16115 la solicitud de la creación de un reporte de tarifas de gas por mercado, generadas desde inicios de funcionamiento de Antares y hasta la fecha.

Historial de acciones :

2025-09-11 16:47

ANTARES Soporte i

Buenas tardes,
Los reportes que se requieran pueden versen en el sistema tanto de gas como energia, y generarlos en reportes como se genera el archivo de publicación.
Ya si es un nuevo reporte deben enviarnos los requerimientos para su creación.

Helpdesk

2025-09-11 16:38

Comercial Gas Lider i

Ticket# 16115 description

Reporte Tarifas de Gas por Mercado

Buenas tardes

Nos permitimos requerir un reporte de tarifas de gas por mercado, generadas desde inicios de funcionamiento de Antares y hasta la fecha.

Agradecemos dar respuesta de manera urgente, ya que se debe entregar a la superintendencia.

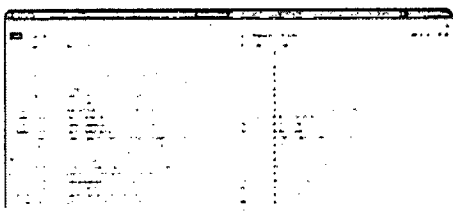
ARIADNA FACTURACION Beltr...

Buenas tardes 4:38 p.m.

Me podrías ayudar por favor, de manera urgente con el GLPI 16115, que se acabó de poner, ya que tenemos a la superintendencia solicitándolo de manera urgente 4:39 p.m.

Buenas tardes 4:41 p.m.

Los reportes que requieras puedes verlos en el sistema, y generarlos en reportes 4:43 p.m.



en esta vista estan todos los que se han generado tanto de gas como energia 4:43 p.m.

para generar los reportes funciona como el archivo de publicación 4:44 p.m.

ya si es u nuevo reporte que el sistema no tiene deben enviarnos el requerimiento 4:44 p.m.

El glpi es el requerimiento, se necesita un solo reporte de archivo de tarifas 4:46 p.m.

Un archivo consolidando todos los campos de las tarifas 4:46 p.m.

Que más se requiere? 4:48 p.m.

entonces necesitamos una estructura especifica para saber que datos debe contener el reporte 4:49 p.m.

ARIADNA FACTURACION Beltr...

por ejem plo, mercado, CU, fecha, etc

Editado 4:49 p.m.

y ya se le pasaria al ingeniero para saber cuanto tiempo estipula que se demora la creación de ese nuevo reporte 4:50 p.m.

G,T.D.C y CU por mercado 4:51 p.m.

VARIABLE	ECUACIÓN ANTARES
ID Mercado	Hay que crear los ID por Municipio, según SUI
K	Constante= 1
PV	Dato que se sube manual, llamado FM
SA	Mercados 20 y 24 = SAg Mercados 73=SAg11
VR	TOTALM3 (Por Municipio de cada mercado)
CUvR	CPS (Mv)
CUvA	CPSOT (MvOT)
CUvAm-1	CPSOT (MvOT) Del mes anterior
r	Dato que se sube manual, llamado Rem
rEA	Esta variable se tendría que subir manual y crearla para el formato así como en energía
Meses	Debe ser una variable q se aumente cada mes

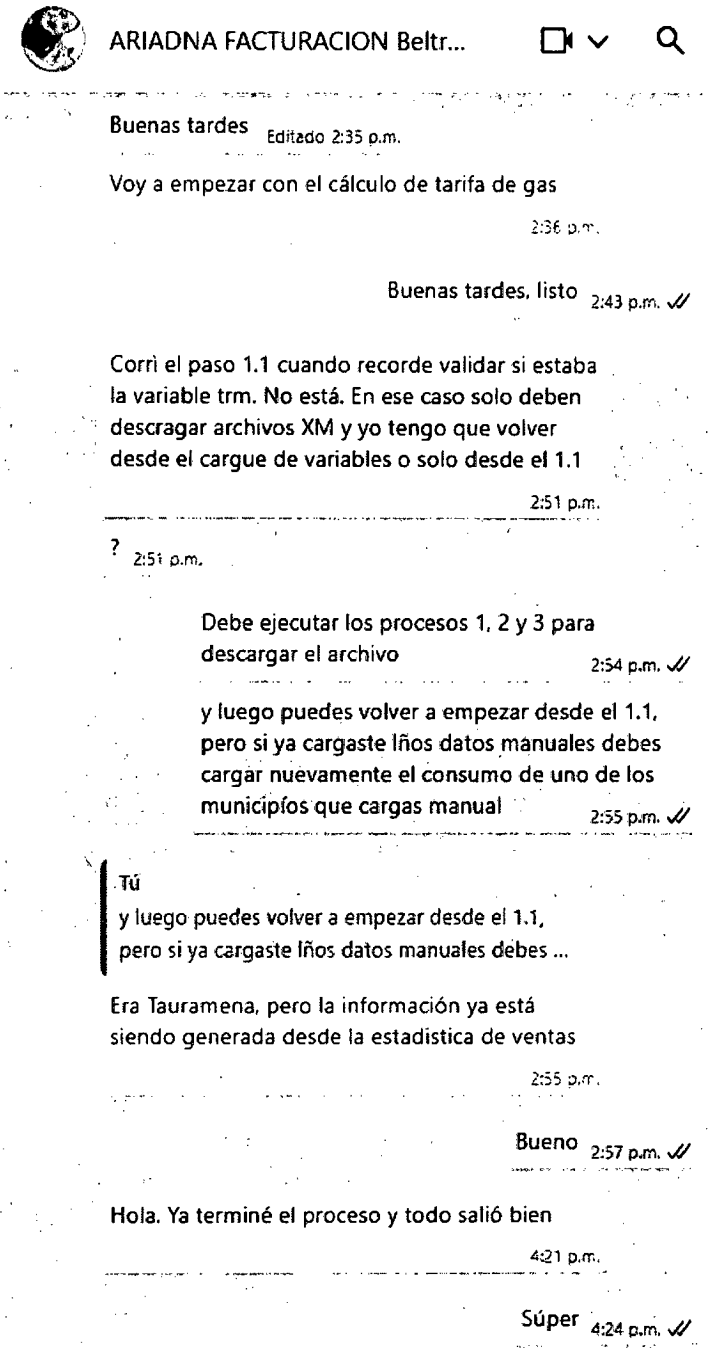
algo como esto para saber cual seria la estructura, los nombres de los campos y de donde desea que se alimenten 4:53 p.m.

VARIABLE	ECUACIÓN ANTARE
G	Gm
T	Tm
D	Dm
C	Cm
CU	Mv
CU OT	MvOT

Para cada mercado y por todos los períodos calculados hasta la fecha 5:02 p.m.

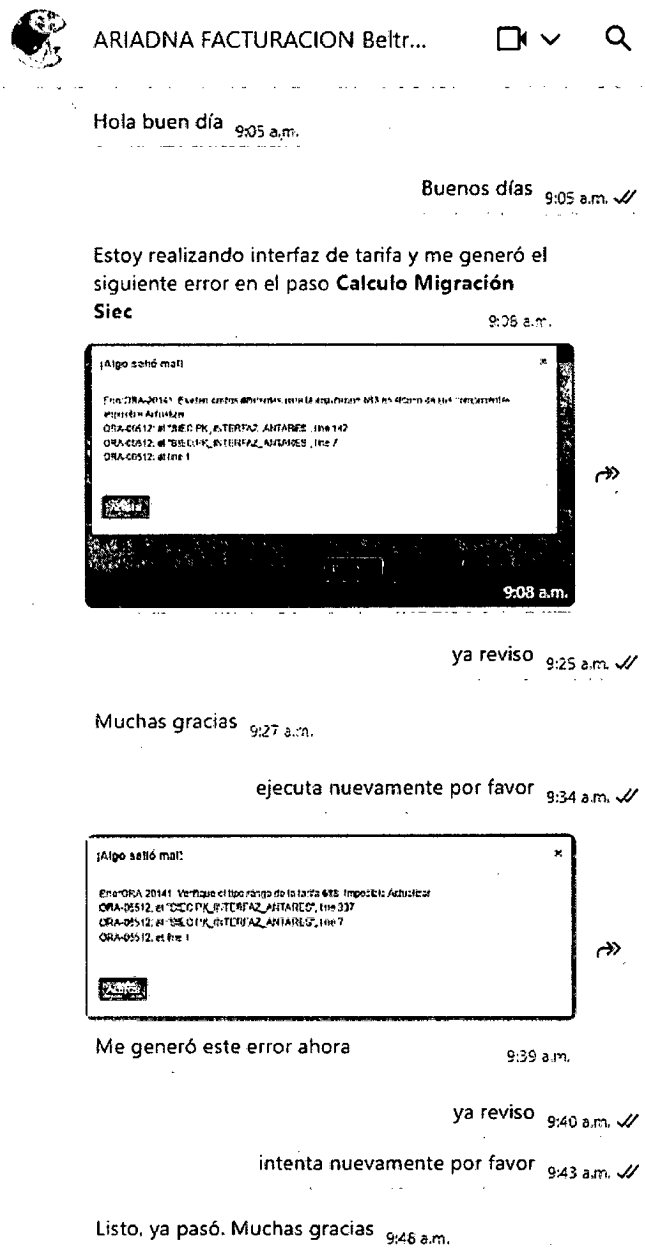
Se informa que en el sistema puede encontrar la información, pero la solicitud es un reporte con campos específicos, se solicita una estructura para crear el reporte, nos informa los campos y se informa que se pasará a desarrollo para consultar la demora de su generación.

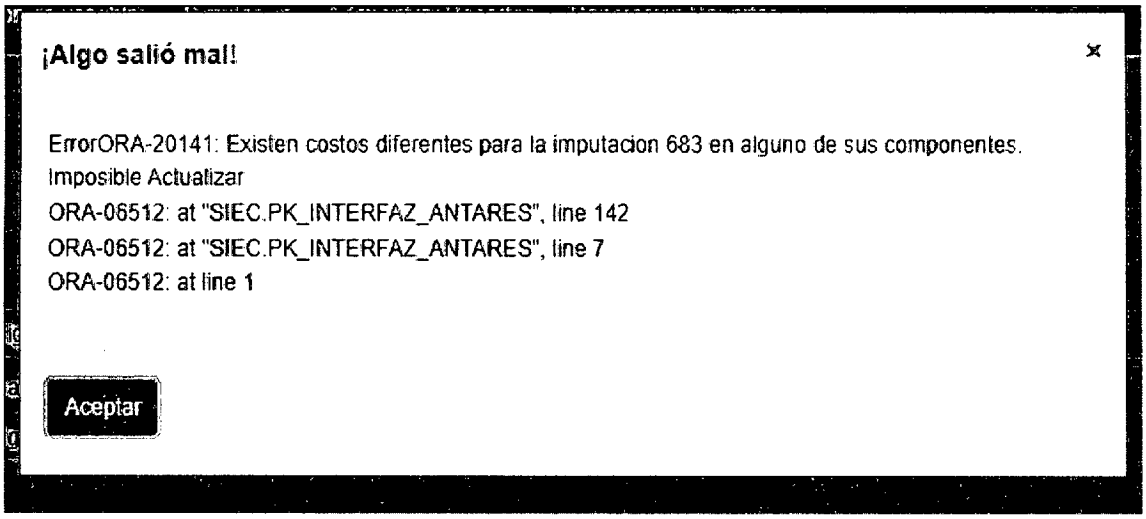
- La profesional de gas informa que olvido una variable (trm) para el cálculo, pregunta si debe volver a cargar archivos XM, o si debe volver a cargar variables o desde el proceso ejecución 1.1

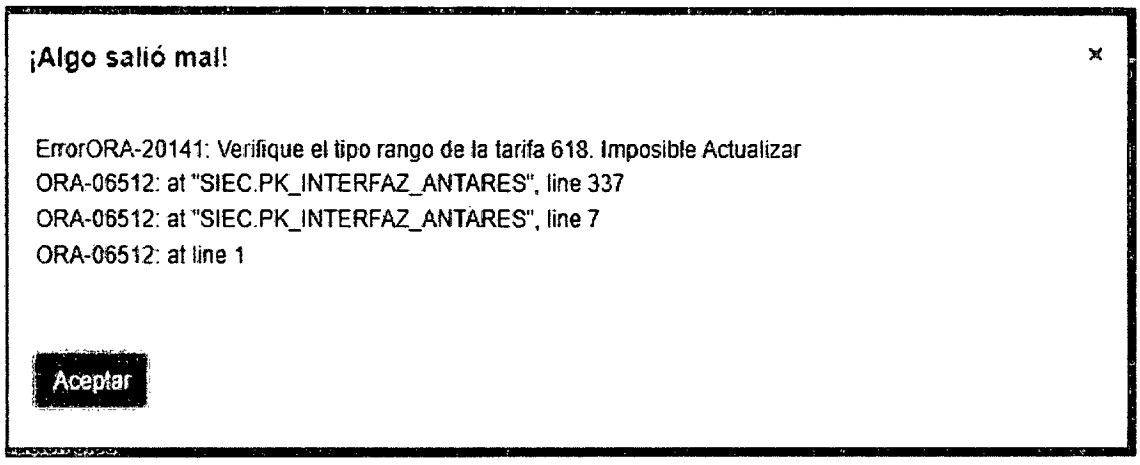


Por parte del área de soporte se realiza la validación y informa que debe ejecutar desde el proceso 1, 2 y 3 para descargar archivo e inicial desde el proceso 1.1

- La profesional de gas reporta error que le aparece al ejecutar el paso de Calculo Migración Siec



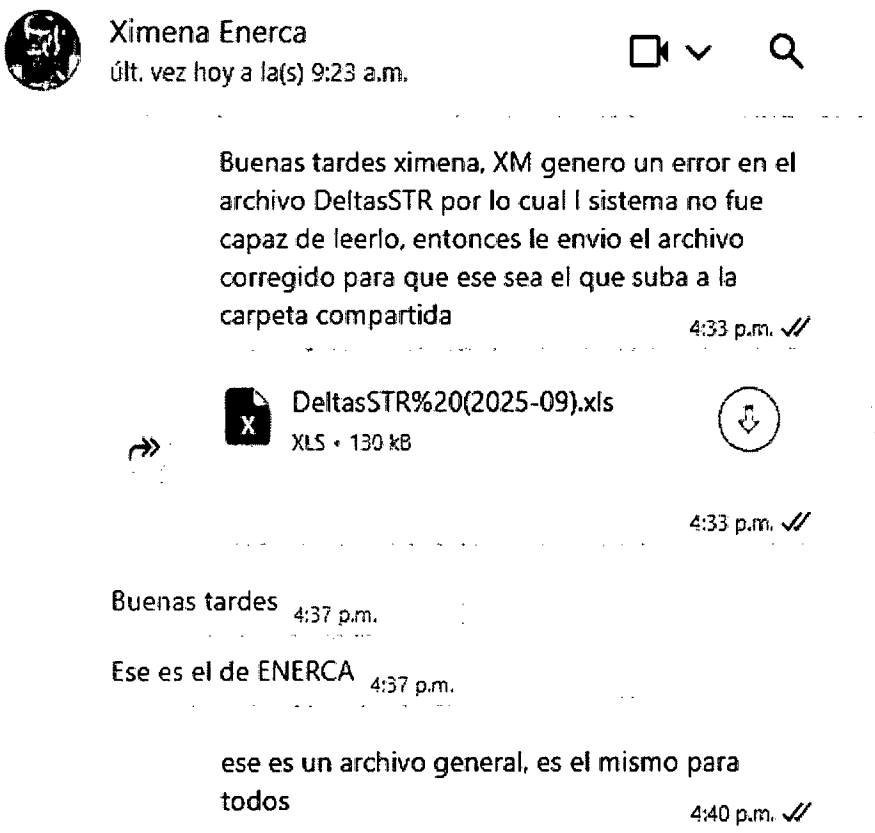




Se verifica los errores por parte de soporte y se realiza la modificación de uno de los campos que completan la tarifa y se informa que puede generar nuevamente el Cálculo de Migración Siec

TARIFA DE ENERGIA ELECTRICA

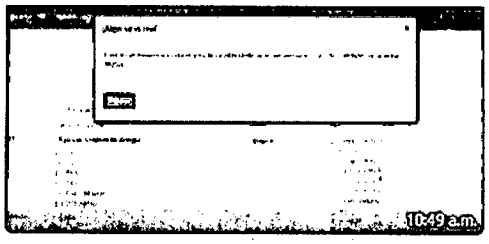
- Por parte del área de soporte se comparte el archivo de DeltaSTR ya que el sistema presento problema en leerlo, se comparte el archivo corregido para que se suba a la carpeta compartida.



- Por parte de la profesional de energía, reporta error al generar la ejecución de ecuaciones, y lo reporta también por medio del GLPI 16131, donde el error registra que no existe la variable DeltaOa ni la variable dt1 para la fecha 2025-9.

Helpdesk

Ximena Enerca
ult. vez hoy a la(s) 9:23 a.m.



Hi, envió error q sale al ejecutar ecuaciones
12:52 a.m.

Hola Ximena, mañana le ayudo a validar
11:56 a.m.

Sí sra 11:56 a.m.

Es para q lo tenga en cta a primera hora por favor
11:56 a.m.

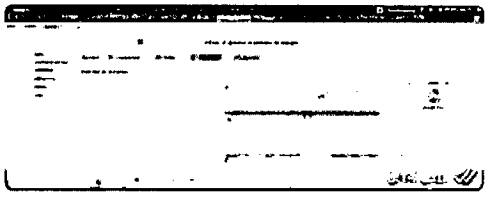
Listo 12:32 p.m.

lunes

Hi 7:35 a.m.

Como va, porfa m indik si pudieron revisar el error
7:36 a.m.

?? 7:36 a.m.



esta es la respuesta que le di en el GLPI
8:15 a.m.

2025-09-15 08:20

Ortiz Mariño Ximena Andrea ¡

Hi,

Una vez revisado me permito informar que el día de ayer se realizaron los 3 pasos para subir el archivo indicado a ANTARES, tal como se observa en la imagen... por favor verificar

Helpdesk

2025-09-15 08:03

ANTARES Soporte ¡

Buenos Dias,
El error informa que no esta la variable DeltaOa para 2025 - 9 y al validar esta variable viene del archivo DeltasSTN, el cual para el 2025 - 9 no ha sido descargado en antares, al validar no se ha ejecutado el proceso 1. Bajar archivos para dicho periodo.

Para darle continuidad al calculo, deben ejecutar los procesos 1, 2 y 3 siempre y cuando el archivo se encuentre en la carpeta compartida,

Helpdesk

2025-09-14 10:49

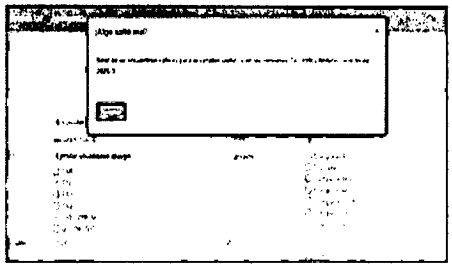
Ortiz Mariño Ximena Andrea ¡

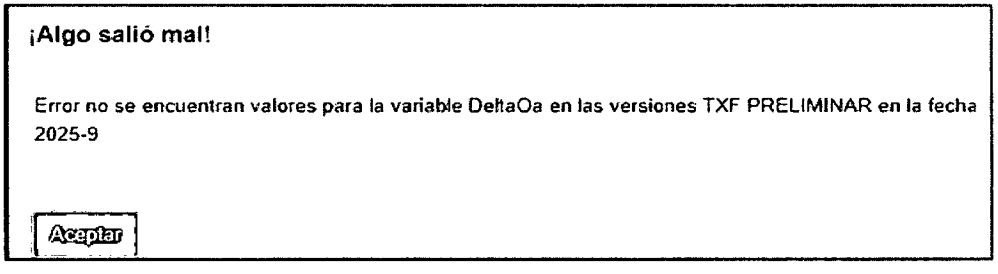
Ticket# 16131 description

Error al ejecutar ecuaciones de energía

Hi,

Al momento de ejecutar ecuaciones, indica el siguiente error





2025-09-15 09:47

Buenos días,
Validando se encuentra la variable EBOC duplicada, se elimina los registros duplicados y se informa proceder nuevamente la ejecución

Helpdesk

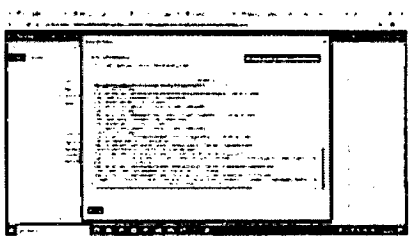
ANTARES Soporte

2025-09-15 09:20

Ortiz Mariño Ximena Andrea

Hi,

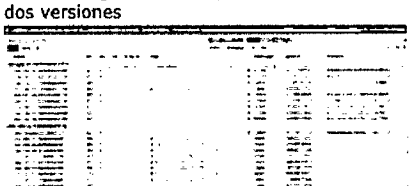
Se ejecuta de nuevo y sale el siguiente error



Helpdesk

2025-09-15 08:55

Buenos días,
En la carpeta compartida no se encuentra el archivo cargo cobro uso para ninguna de las dos versiones



Helpdesk

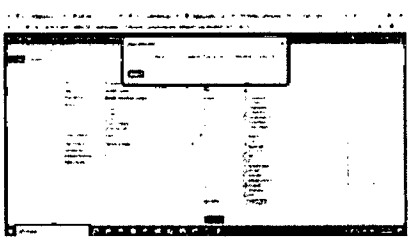
ANTARES Soporte

2025-09-15 08:41

Ortiz Mariño Ximena Andrea

Hi,

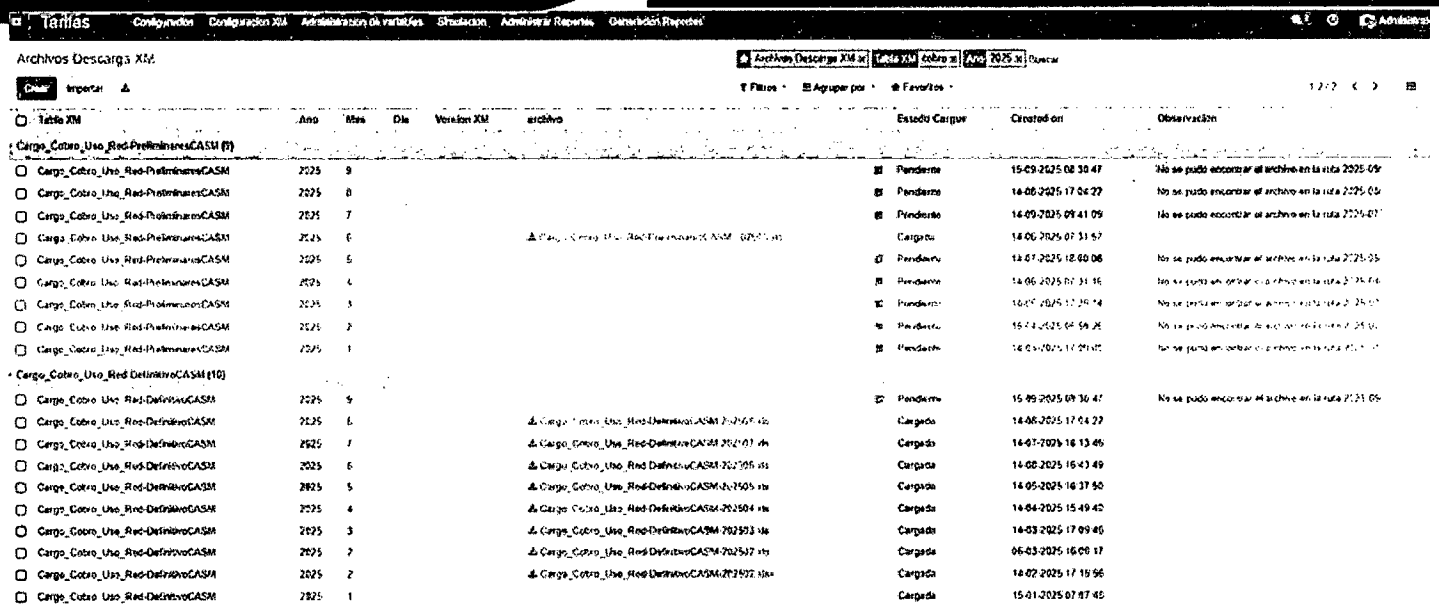
Se sube los archivos indicados y se ejecuta de nuevo ecuaciones y arroja esto

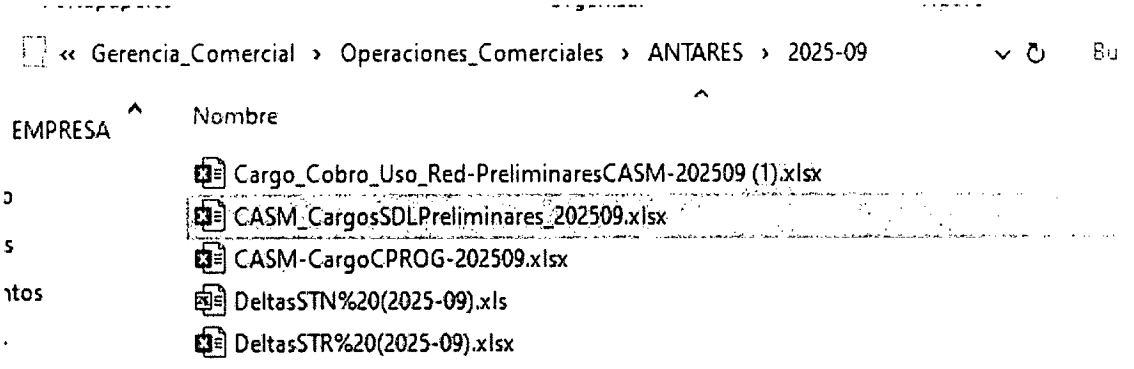


¡Algo salió mal!

Error no se encuentran valores para la variable dt1 en las versiones TXF PRELIMINAR en la fecha 2025-9

Aceptar





Del área de soporte se informa que no se encuentra el archivo cargo cobro para las variables DeltaOa y dt1 para la fecha 2025-9, y que debe validar el archivo que se encuentre con todas las variables y ejecutar nuevamente bajar archivo para 2025-9 y luego generar el paso de la ejecución de ecuaciones. Adicional se informa que el nombre del archivo debe ser exacto, porque de lo contrario el sistema no lo lee.

- En el mismo GLPI 16131 la profesional de energía reporta que presenta error color rojo al ejecutar ecuaciones nuevamente.



Se verifica el error por el área de soporte y se identifica que la variable EBOC se encuentra duplicada, se procede a eliminar duplicados y se informa que se puede volver a ejecutar el proceso de ejecutar ecuación.

- La profesional de energía reporta que el Grt y el QAGD no le genera para los nuevos usuarios, que reviso matrices y salen igual al que ya se tiene

Ximena Enerca
últ. vez hoy a la(s) 9:23 a.m.

No está dando el Gtr y el QAGD 10:3

Ya se revisaron matrices y salen igual a lo q tenemos 10:31 a.m.

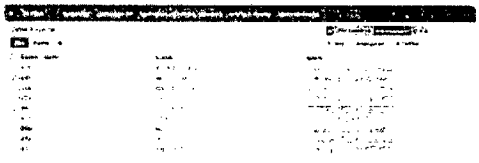
Puede sacar el archivo para comparar por usuario 10:32 a.m.

El de siempre 10:32 a.m.

Xq este mes se crearon 6 usuarios más 10:32 a.m.

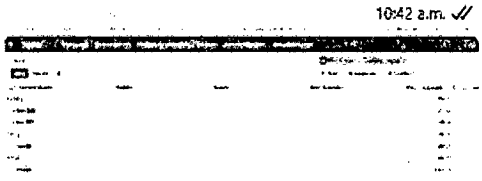
Pero son menores a 100 10:33 a.m.

Por favor m colabora con eso 10:39 a.m.



Ximena puede ingresar y comparar las energias que es el CE11 y CE12 en el sistema y para validar por cada uno de los niveles de tensión estan los Q 10:42 a.m.

Estas son las ecuaciones relacionadas 10:42 a.m.



Valide que le coincidan los medidores por nivel de tensión y propiedad de activo 10:46 a.m.

Espere reviso 10:47 a.m.

Ximena Enerca
últ. vez hoy a la(s) 9:23 a.m.

Tú
Ximena puede ingresar y comparar las energias que es el CE11 y CE12 en ...

Envíeme por favor un glosario 10:48 a.m.

Q Nt1, Nt2 o propiedad de usuario o de ENERCA 10:48 a.m.

Tú
Ximena puede ingresar y comparar las energias que es el CE11 y CE12 en ...

Porque lo le indico descargue las matrices y en totales si m da, pero el Qagd no da 10:49 a.m.

Insumos G_trans.xlsx
1 página • XLSX • 6 kB

Insumos G_trans.xlsx 10:52 a.m.

Los puede comparar de este archivo, este fue el archivo que se compartio la vez pasada, puede organizarlo en la estructura 10:52 a.m.

1 Aplica
1 No ap

Estos son los datos?? 11:03 a.m.

Q11 es NT1 y q es propiedad d usuario??? 11:04 a.m.

NT es nivel de tensión y la propiedad de activo es si es de la empresa o del usuario 11:08 a.m.

Se revisa y se da respuesta en el momento vía whatsApp informando que se debe comparar las energías de CEE11 y CE12 en el sistema para validar por cada uno de los niveles de tensión están los Q de las ecuaciones relacionadas, explica que el NT significa Nivel de Tensión, y se comparte archivo con los insumos del G transitorio para que se puedan comparar y ajustar los nuevos del usuario nuevo.

- Se reporta por la profesional de energía que hay diferencia en el valor del usuario nuevo registrado

Ximena Enerca
en línea

Solo hay un usuario en NT2 11:13 a.m.

Y el Q21a 11:14 a.m.

Nos debería dar igual 11:14 a.m.

Porque es solo el crédito dividido en el DCR 11:14 a.m.

El valor debe ser 0.000434005 11:15 a.m.

Y a ANTARES le da 0.000306084803619494 11:16 a.m.

Por favor puede verificar 11:16 a.m.

Todas nos esta generando diferencia 11:17 a.m.

valide cuantos medidores de nivel 2 tiene en antares 11:16 a.m. ✓✓

Hay 2 11:26 a.m.

Pero uno es mayor a 100 y el otro es menor a 100 11:27 a.m.

si y como le informe hay que validar la energia, acadamos de sacar los datos del sistema de energia y DCR y me da lo mismo que antares 11:27 a.m. ✓✓

Medidor	DCR	CE12
2924666	45.927.794,63	14057,8
		0,00030608

tiene datos diferentes entre su excel y el sistema 11:28 a.m. ✓✓

Ximena Enerca
en línea

Ximena Enerca
0:32

A ok es un medidor con condiciones nuevas 11:33 a.m. ✓✓

No sé tenía esa característica? 11:33 a.m. ✓✓

Ps en el Excel siempre los tenemos, pero este mes se activo ese Nt2 11:34 a.m.

0:17 11:35 a.m. ✓✓

Sí sra 11:36 a.m.

Ingreso un nuevo usuario con NT2 > a 100 11:37 a.m.

A entonces en ese escenario hay que crearle una ecuación. Con esas condiciones 11:37 a.m. ✓✓

Sí por ese le indikba q donde veía la energía d ese usuario 11:37 a.m.

No sé ve hasta que creemos las ecuaciones, porque no se tienen contemplado ese tipo de medidor 11:41 a.m. ✓✓

Ya las estoy creando le aviso para que vuelva a ejecutar 11:41 a.m. ✓✓

Listo 11:42 a.m.

ejecute nuevamente 11:53 a.m. ✓✓

Listo 11:57 a.m.

Por medio del área de soporte se crea el usuario nuevo, con cada una de las ecuaciones que requiere estar relacionado para la ejecución del proceso.

- La profesional de energía informa que el QAGD fue exitoso, pero que sigue con diferencia en el Gtr, donde identifica que en Antares da mayor valor.

Ximena Enerca
en línea

QAGD perfecto sin diferencia 12:09 p.m.

Pero Gtr con diferencia 12:0.

Esta dando mayor en ANTARES 1:26 p.m.

Al Gtr le sumaron la nueva ecuación 1:33 p.m.

?? 1:33 p.m.

Si se craron la smismas ecuaciones que se tienen para los otros niveles de tensión 2:07 p.m.

Pero no da 2:07 p.m.

o no se devia incluir este nuevo nivel en el Gtrans 2:07 p.m.

PP21a	CE11*G
P12a	CE12*PBPE
P12b	CE12*PBPE
P12c	CE12*PBPE
P12d	CE12*PBPE

Estas m dan igual al EXCEL 2:08 p.m.

Es q ANTARES le esta dando menor el valor del Gtr 2:08 p.m.

se crearon el Q21, el PP22 , el , Q12c y P12y Editado 2:09 p.m.

para el nuevo medidor 2:10 p.m.

y se ingresaron en el Gtrans 2:10 p.m.

Ximena Enerca
en línea

El P12y viene en certo 2:12 p.m.

Cero 2:12 p.m.

P12e 2:13 p.m.

es esta 2:13 p.m.

P12e es el nuevo usuario?? 2:13 p.m.

Si 2:13 p.m.

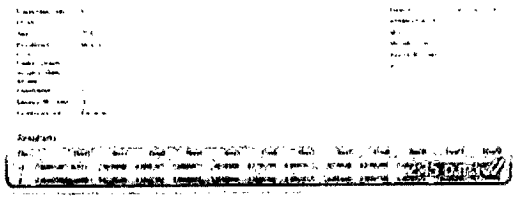
Viene en ceros 2:14 p.m.

Esas dos fórmulas dan cero P12y y P12e 2:14 p.m.

Pero entonces donde esta valorizando el nuevo usuario 2:14 p.m.

?? 2:14 p.m.

El Q21 2:15 p.m.



Ximena Enerca
últ. vez hoy a la(s) 11:42 a.m.

Solo en el Q21 y el PP22 hay resultados, las demas vienen en 0 2:19 p.m.

En q parte veo la multiplicación d esas dos variables 2:19 p.m.

en el Gtransitorio se multiplican todos los insumos 2:20 p.m.

Tu
Foto

este 2:20 p.m.

No m da 2:20 p.m.

desglosela como esta en el archivo 2:21 p.m.

y agrega solo estos 2 y la opera manual 2:21 p.m.

El Q11 son menores a 100 2:45 p.m.

??? 2:46 p.m.

Q11	min(1,(CE11/DCR))	1 Aplica
Q11a	min(1,(CE11/DCR))	1 No aplica
Q11b	min(1,(CE11/DCR))	3 Aplica
Q21a	min(1,(CE11/DCR))	2 Aplica
Q12	min(1,(CE12/DCR))	1 Aplica
Q12a	min(1,(CE12/DCR))	1 No aplica
Q12b	min(1,(CE12/DCR))	3 Aplica
Q12c	min(1,(CE12/DCR))	2 Aplica
Q21		2 Aplica
P11	CU11-CVC11	
P11c	CU1-CVC1	
P11b	CU3-CVC3	
PP21	PP21a/CE11	
P12	P12a/CE12	
P12c	P12b/CE12	
P12p	P12c/CE12	
P12x	P12d/CE12	
PP22		

Según esta tabla 2:47 p.m.

Ximena Enerca
últ. vez hoy a la(s) 11:42 a.m.

P12	P12a/CE12
P12p	P12b/CE12
P12x	P12c/CE12

Esto es precio de bolsa? 2:54 p.m.

no 2:54 p.m.

Entonces 2:54 p.m.

p12a opera con el precio de bolsa 2:54 p.m.

y luego se diviende a 2:55 p.m.

ahi en el excel estan las formulas de cada ecuacion 2:55 p.m.

Dedonde saco el PBPE?? 2:56 p.m.

es el precio de bolsa esta en ecuaciones 2:56 p.m.

Pero para q salga ese valor q aparece en la imagen 2:57 p.m.

Hacen un promedio?? 2:57 p.m.

P12a	CE12*PBPE	

y luego la divide en el CE12 Editado 2:57 p.m.

siempre ha sido asi esa formula para todas las formulas que tenemos del p12 2:58 p.m.

Pero kiero los valores 2:58 p.m.

Se revisa por el área de soporte revisando el valor de energía y revisando los valores de la fórmula del G transitorio, con las ecuaciones nuevas del nuevo usuario y medidor.

alfonsodelgado@reactiva.com.co / contacto@reactiva.com.co

317 223 3111 315 540 1132 Carrera 23 N. 62-39 Edificio Capitalia Oficina 602 A

Se crea un archivo desglosando la información de los valores, por cada ecuación teniendo el mismo resultado de Antares con el archivo donde se encuentran los insumos del sistema con los medidores que se tiene separado por nivel de tensión, propiedad de activo y si es <0,1

grupos	Codd Unitario · Res030 · Auto generadores
Nombre Ecuacion	G_transitorio
Formula	(Q11*P11)+(Q11a*P11p)+(Q11b*P11a)+(Q21a*PP21)+(Q21*PP22)+(Q12*P12)+(Q12a*P12p)+(Q12b*P12x)+(Q12c*P12y)
Descripcion	
Exportacion Variable	
Periodo Variable	0

Nivel	Propiedad activo			G_transitorio
	1 Aplica		0,000972709	1,063909556
	1 No aplica		0,000240593	
	3 Aplica		0	
	2 Aplica		0,000306085	
	2 Aplica	>0,1	4,34005E-05	
	1 Aplica		0,000104432	
	1 No aplica		6,71959E-05	
	3 Aplica		0,000117836	
	2 Aplica		0	
	2 Aplica	>0,1	0	
			702,0851	
			784,6805	
			543,8464	
			321,8553	
		>0,1	650,9902564	
			268,1258035	
			251,6340418	
			174,1320598	
			0	
		>0,1	0	

2. Realizar soporte, atención y solución de garantía a fallas atribuidas al software, fallas de base de datos, comunicaciones y errores en datos independientes de su causa, durante todo el tiempo que se contrate el servicio

Por parte de soporte ANTARES, se brinda el soporte solicitado por parte de las profesionales del proceso de Transacciones Comerciales a través de la herramienta estipulada por parte de ENERCA S.A ESP que es GLPI, a los cuales se les dio respuesta oportuna teniendo en cuenta que ENERCA S.A ESP debe realizar la publicación de tarifas de la siguiente manera:

- ***Negocio de gas:*** 15 de cada mes
- ***Negocio de Energía:*** 16 de cada mes

Prueba de ello es la tarifa publicada por parte de ENERCA S.A ESP, en el periódico de circulación nacional en las fechas establecidas y la respectiva facturación a usuarios regulados.

3. *Generar consultas y reportes de información requerida por las áreas internas de la empresa o los diferentes entes de vigilancia y control*

En el GLPI 15654 por parte de la profesional de energía se solicita la creación de un nuevo reporte formato GRT3

Se realiza la creación del formato GRT3 y se informa por medio del mismo.

Creación de formato GRT3 4/6 > >|

umento ✔ Solución

Filtro en linea de tiempo :

2025-09-04 12:02

Buenos días,
El formato GRT3 ya esta creado y parametrizado en el servidor de desarrollo para que pueda generar y verificar los datos.
Teniendo en cuenta las solicitudes en la reunión anterior, las variables que fueron creadas fueron del campo K (variable UR), campo r (variable REM), campo rEA (variable rEA), estos por ser nuevos no traen datos de igual forma puede generar valores para las mismas si desea hacer las pruebas para un periodo diferente al mes 6.
En cuanto a las ecuaciones **Sag11** y **Sag** informadas en el mensaje anterior, el sistema tiene registrado que para el mercado 073 la ecuación es Sag11, y para los mercados 020 y 024 la ecuación es Sag, así esta en el sistema y en el reporte se toma del mes m -1 como fue requerido en la solicitud de la reunión, al igual que las variables las toma del m -1, y las ecuaciones de los campos CUvR y CUvA son del mes m
En el servidor de pruebas 10.0.0.61:8070 se encuentra el formato GRT3 creado para el mes 6 año 2025, si desea generar el formato para otro mes debe generar valores en las variables nuevas.
Quedamos atentos.

Helpdesk

ANTARES Soporte i

4. ***Realizar soporte sobre las modificaciones que se requieran del software tarifario "ANTARES"***

   Para el mes de Septiembre de 2025, desde la supervisión del contrato por parte de ENERCA S.A ESP no se solicitaron actualizaciones de mejora que implicaran cambios significativos en el Software ANTARES.

5. ***Realizar soporte y acompañamiento al usuario final y funcional cuando se requiera para la generación de reportes y formatos extemporáneos que se soliciten.***

   Para el mes de Septiembre de 2025, desde la supervisión del contrato por parte de ENERCA S.A ESP no se solicitaron acompañamientos para ingreso de información o reportes de información.

6. ***Realizar acompañamiento técnico en los procesos informáticos deingreso y manejo de información.***

   Para el mes de Septiembre de 2025, desde la supervisión del contrato por parte de ENERCA S.A ESP no se solicitaron acompañamientos para ingreso de información o reportes de información.

7. ***Prestar soporte y apoyo a las Modificaciones de interfaz que se requiera con el sistema de información comercial SIEC y enviar al área de Sistemas de la Compañía la ejecución de los Script necesarios para las mejoras, modificaciones y actualizaciones del sistema de acuerdo a la metodología definida por esta oficina y usando la herramienta GLPI de la Empresa***

   Para el mes de Septiembre de 2025, desde la supervisión del contrato por parte de ENERCA S.A ESP no se solicitaron actualizaciones de mejora que implicaran cambios significativos en el Software ANTARES.

8. ***Realizar actualizaciones para optimización de funcionalidad delsistema de acuerdo a los cambios regulatorios vigentes***

Para el mes de Septiembre de 2025, desde la supervisión del contrato por parte de ENERCA S.A ESP no se solicitaron actualizaciones regulatorias que implicaran cambios significativos en el Software ANTARES.

9. ***Garantizar la disponibilidad del sistema ANTARES de acuerdo a las necesidades de la Empresa***

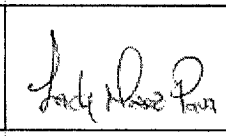
   El sistema está en funcionamiento de forma constate para la generaciónde cualquier procedimiento.

10. ***Disponibilidad 24*7 para prestar el servicio de soporte teniendoen cuenta la calidad del servicio.***

    Se da respuesta a los requerimientos y errores presentados de forma oportuna.

De acuerdo a lo anteriormente expuesto se ejecutaron las actividades solicitadas por el supervisor del contrato de ENERCA S.A ESP, en los tiempos estipulados cumpliendo así con la publicación de las tarifas de los negocios de Energía Eléctrica y Gas Natural.

Firma:

Leidy Viviana Muñoz Pava	

aportes en línea

Planilla Resumen

DATOS GENERALES DEL APORTANTE								
Identificación	dv	Razon Social	Clase Aportante	Sucursal Principal	Direccion	Ciudad-Departamento	Teléfono	Exonerado SENA e ICBF
NIT 830513753	0	REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO SAS	B - MENOS DE 200 COTIZANTES	REACTIVA MANIZALEZ	Cra 23 # 62-39	MANIZALES-CALDAS	3023228464	Si

DATOS GENERALES DE LA LIQUIDACION									
Periodo		Clave		Tipo	Fecha		Pago		
Pensión	Salud	Pago	Planilla	Planilla	Limite	Pago	Banco	Dias Mora	Valor
2025-08	2025-09	1776805743	9491771637	E	2025/09/11	2025/09/15	BANCO BBVA COLOMBIA S.A.	4	$9,020,200

RESUMEN DE PAGO

RIESGO	CODIGO	NIT	DV	AFILIADOS	VALOR LIQUIDADO	INTERESES MORA	SALDOS E INCAPACIDADES	VALOR A PAGAR
AFP (ADMINISTRADORAS: 4)				20	$5,857,000	$15,000	$0	$5,872,000
COLPENSIONES	25-14	900,336,004	7	5	$2,041,200	$5,200	$0	$2,046,400
PORVENIR	230301	800,224,808	8	3	$683,400	$1,800	$0	$685,200
PROTECCION	230201	800,229,739	0	11	$2,904,600	$7,400	$0	$2,912,000
SKANDIA	230901	800,253,055	2	1	$227,800	$600	$0	$228,400
ARL (ADMINISTRADORAS: 1)				20	$192,200	$500	$0	$192,700
SEGUROS BOLIVAR	14-7	860,002,503	2	20	$192,200	$500	$0	$192,700
CCF (ADMINISTRADORAS: 1)				20	$1,482,800	$3,800	$0	$1,486,600
CONFAMILIARES	CCF11	890,806,490	5	20	$1,482,800	$3,800	$0	$1,486,600
EPS (ADMINISTRADORAS: 3)				20	$1,465,100	$3,800	$0	$1,468,900
EPS SURA (ANTES SUSALUD)	EPS010	800,088,702	2	12	$853,200	$2,200	$0	$855,400
NUEVA E.P.S.	EPS037	900,156,264	2	4	$272,500	$700	$0	$273,200
SALUD TOTAL	EPS002	800,130,907	4	4	$339,400	$900	$0	$340,300
TOTAL				20	$8,997,100	$23,100	$0	$9,020,200

2025/09/15 11:58 AM

aportes en línea

Planilla Resumen

DATOS GENERALES DEL APORTANTE							
Identificación	dv	Razon Social	Clase Aportante	Sucursal Principal	Direccion	Ciudad-Departamento	Teléfono	Exonerado SENA e ICBF
NIT 830513753	0	REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO SAS	B - MENOS DE 200 COTIZANTES	REACTIVA MANIZALEZ	Cra 23 # 62-39	MANIZALES-CALDAS	3023228464	SI

DATOS GENERALES DE LA LIQUIDACION								
Periodo		Clave		Tipo	Fecha		Pago		
Pensión	Salud	Pago	Planilla	Planilla	Limite	Pago	Banco	Dias Mora	Valor
2025-08	2025-09	1776805743	9491771637	E	2025/09/11	2025/09/15	BANCO BBVA COLOMBIA S.A.	4	$9,020,200

LIQUIDACION DETALLADA DE APORTES

EMPLEADO				NOVEDADES																		PENSION				SALUD				CCF				RIESGOS					PARAFISCALES				
No.	Identificación		Nombre	ing	ret	tde	tac	tdp	tap	vsp	cor	vst	sln	ige	lma	vac	avp	vct	irl	vip		Codigo	Días	IBC	Aporte	Codigo	Días	IBC	Aporte	Codigo	Días	IBC	Aporte	Codigo	Días	IBC	Tarifa	Aporte	Días	IBC	Aporte	Exonerado SENA e ICBF	Total Aportes
SUCURSAL: REACTIVA MANIZALEZ (20 Afiliados)																								$36,600,202	$5,857,000			$36,600,202	$1,465,100			$37,043,068	$1,482,800			$36,600,202		$192,200		$0	$0		$8,997,100
Centro de Trabajo: CENTRO TRABAJO 1 (20 Afiliados)																								$36,600,202	$5,857,000			$36,600,202	$1,465,100			$37,043,068	$1,482,800			$36,600,202		$192,200		$0	$0		$8,997,100
Ciudad: MANIZALES Depto: CALDAS (20 Afiliados)																								$36,600,202	$5,857,000			$36,600,202	$1,465,100			$37,043,068	$1,482,800			$36,600,202		$192,200		$0	$0		$8,997,100
1	CC	1053870065	CARDONA SALAZAR FEDERICO																			23020 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
2	CC	1053817938	CARDONA CORREA JULIAN									X										25-14	30	$3,901,401	$624,300	EPS010	30	$3,901,401	$156,100	CCF11	30	$3,901,401	$156,100	14-7	30	$3,901,401	0.522%	$20,400	30	$0	$0	SI	$956,900
3	CC	1006022293	CASTRO GAVIRIA DIEGO																			23020 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
4	CC	1053810509	CORREDOR RODAS JHON ALEXANDER																			23030 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
5	CC	75098380	DELGADO SANTOFIMIO ALFONSO																			23020 1	30	$1,472,000	$235,600	EPS010	30	$1,472,000	$58,900	CCF11	30	$1,472,000	$58,900	14-7	30	$1,472,000	0.522%	$7,700	30	$0	$0	SI	$361,100
6	CC	1053804636	ESPITIA GOMEZ VICTOR LEANDRO																			23020 1	30	$2,600,900	$416,200	EPS010	30	$2,600,900	$104,100	CCF11	30	$2,600,900	$104,100	14-7	30	$2,600,900	0.522%	$13,600	30	$0	$0	SI	$638,000
7	CC	1053807134	GARCIA ARIAS ELIANA MARIA																			25-14	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
8	CC	1060656784	GARCIA RINCON ESTEFANIA																			23020 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS037	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
9	CC	1053824436	GONZALEZ VALENCIA JEORGE																			23020 1	30	$1,724,400	$276,000	EPS037	30	$1,724,400	$69,000	CCF11	30	$1,724,400	$69,000	14-7	30	$1,724,400	0.522%	$9,100	30	$0	$0	SI	$423,100
10	CC	4385035	GONZALEZ HENAO JHON JAIRO									X										25-14	30	$4,208,001	$673,300	EPS002	30	$4,208,001	$168,400	CCF11	30	$4,208,001	$168,400	14-7	30	$4,208,001	0.522%	$22,000	30	$0	$0	SI	$1,032,100
11	CC	1010011687	GONZALEZ ADARVE JUAN JOSE																			23020 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
12	CC	1019059398	HUERTAS MUÑOZ ANGIE MILENA																			23020 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
13	CC	75089156	JIMENEZ LONDOÑO DANKO		X																	23090 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,866,366	$74,700	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$367,000
14	CC	1053814165	MUÑOZ PAVA LEIDY VIVIANA																			23020 1	30	$1,950,700	$312,200	EPS010	30	$1,950,700	$78,100	CCF11	30	$1,950,700	$78,100	14-7	30	$1,950,700	0.522%	$10,200	30	$0	$0	SI	$478,600
15	CC	1002543828	NOREÑA HERNANDEZ YULIET KATERINE																			25-14	30	$1,800,000	$288,000	EPS037	30	$1,800,000	$72,000	CCF11	30	$1,800,000	$72,000	14-7	30	$1,800,000	0.522%	$9,400	30	$0	$0	SI	$441,400
16	CC	1053824721	OROZCO LOPEZ OSCAR EDUARDO																			23020 1	30	$1,860,800	$297,800	EPS037	30	$1,860,800	$74,500	CCF11	30	$1,860,800	$74,500	14-7	30	$1,860,800	0.522%	$9,800	30	$0	$0	SI	$456,600
17	CC	1002635808	OROZCO CORTES SARA XIMENA																			23030 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS010	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
18	CC	1090499937	ORTIZ SANCHEZ JUAN DIEGO																			23030 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS002	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
19	CC	1053843280	SOTO DAVILA JORGE EDUARDO																			23020 1	30	$1,423,500	$227,800	EPS002	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
20	CC	1056122400	VELASCO LOAIZA DANIELA																			25-14	30	$1,423,500	$227,800	EPS002	30	$1,423,500	$57,000	CCF11	30	$1,423,500	$57,000	14-7	30	$1,423,500	0.522%	$7,500	30	$0	$0	SI	$349,300
Total Afiliados(20)																							30	$36,600,202	$5,857,000		30	$36,600,202	$1,465,100		30	$37,043,068	$1,482,800		30	$36,600,202		$192,200	30	$0	$0		$8,997,100

2025/09/15 11:58 AM

aportes en línea

Comprobante de Pago

DATOS GENERALES DEL APORTANTE							
Identificación	dv	Razon Social	Clase Aportante	Sucursal Principal	Direccion	Ciudad-Departamento	Teléfono
NIT 830513753	0	REACTIVA SOPORTE Y DESARROLLO SAS	B - MENOS DE 200 COTIZANTES	REACTIVA MANIZALEZ	Cra 23 # 62-39	MANIZALES-CALDAS	3023228464

DATOS GENERALES DE LA LIQUIDACION			
Periodo Pensión	2025-08	Periodo Salud	2025-09
Fecha límite de pago	2025/09/11	Fecha de pago	2025/09/15
Dias de mora	4	Tasa de mora	26.16%

TOTALES	
Valor a pagar	$8,997,100
Intereses de mora	$23,100
Saldos e incapacidades	$0
Valor total	$9,020,200

DATOS DE LA TRANSACCIÓN	
Clave planilla	9491771637
Clave de pago	1776805743
Banco	BANCO BBVA COLOMBIA S.A.

2025/09/15 11:58 AM