

18.12.2024

Energiepreisbremsen Stufe 2 (EPBS2)

Anwenderhandbuch Version 1.6



Inhaltsverzeichnis

1		Ände	erungsdokumentation	7
2		Grur	ndlagen	8
	2.1	Natu	uvion AOI (Additive Option Invoicing)	8
	2.2	Natu	uvion-Tool zur Stufe 2: Funktions-/Vorgehensweise	9
	2.3	Tran	saktionen und erforderliche Berechtigungen	.10
	2.3.2	1	Karlsruher Systemlandschaft (VWP, M99, MP1)	.10
	2.3.2	2	Reutlinger Systemlandschaft (KV2 und PV2)	.10
	2.3.3	3	Reutlinger Systemlandschaft (KV3 und PV3)	.11
	2.4	Ände	erungen im Versorgungsvertrag	.12
	2.5	Fallk	assen anhand derer die Kunden unterschieden werden	.13
	2.5.2	L	Sparte Gas	.13
	2.5.2	2	Sparte Strom	.14
	2.5.3	3	Sparte Wärme	.15
	2.6	Syst	ematik Mengenermittlung	.16
	2.7	Cheo	cklisten zur Beantragung über das PWC Portal für Gas und Wärme	.19
	2.7.2	1	Antrags-Checkliste für Erdgaslieferanten	.19
	2.7.2	2	Antrag-Checkliste für Wärmeversorgungsunternehmen	.20
3		Kund	dentest	.21
	3.1	Vora	arbeiten (Kundenaufgabe)	.21
	3.2	Rest	riktionen	.21
	3.3	Abla	uf	.21
	3.4	Rück	kmeldungen	.22
4		Proz	essdurchführung mit dem Natuvion-Tool	.23
	4.1	Lauf	modus	.23
	4.2	Proz	essschritt 1: Analyse	.24
	4.2.2	1	Ermittlung der Fallklasse	.24
	4.2.2	2	Ermittlung der relevanten Referenzmenge/Jahresmenge	.24
	4.2.3	3	Preisermittlung	.25
	4.2.4	1	Berechnung des Entlastungsbetrags	.25
	4.2.5	5	Ermittlung des Optionsbeginnes	.27
	4.3	Proz	essschritt 2: Optionen buchen	.28

2



	4.4	ļ	Schr	itt 3: Belege aus Daueranordnung buchen (Jahreskunden)	29
	4.5	•	Schr	itt 4: Nacharbeiten: Man. Überarbeitung	33
	4.6	;	Ausv	wertungen	34
	4.7	,	Melo	dungslauf	35
	Z	4.7.1		Gas/Wärme	35
	Z	4.7.2		Strom	36
	Z	4.7.3		Anmeldedaten historisieren und Anmelde-ID zuordnen	37
	4.8	5	Abre	echnung RLM – Berücksichtigung der Entlastungsstreckung	38
	Z	4.8.1		Aktuelle Programmänderung RLM	39
	4.9)	Korr	ekturläufe	40
	Z	4.9.1		Preisanpassung (in der Zukunft)	40
	Z	4.9.2		Analyse rückwirkende Auszüge und Einzugsstornos	43
	Z	4.9.3		Storno Optionen	44
	Z	4.9.3	.1	Schritt 1: Stornierung bereits gebuchter und verrechneter Entlastung	44
	Z	4.9.3	.2	Schritt 2: Daueranordnung stornieren	45
	Z	4.9.3	.3	Schritt 3: Belegabgleich	46
	Z	4.9.3	.4	Schritt 4: Korrektur fehlerhafter Optionen	48
	Z	4.9.3	.5	Schritt 5: Nacharbeiten: Löschen	50
	Z	4.9.3	.6	Schritt 6: Analyse neu ausführen	51
	Z	4.9.3	.7	Schritt 7: Optionsbuchung neu ausführen	52
	Z	4.9.3	.8	Schritt 8: Daueranordnung neu erstellen	53
	4.1	.0	Date	enhaltung und Protokollierung	54
5			Mar	ktkommunikation Lieferantenwechsel	55
	5.1		Vork	pemerkungen	55
	5.2		Rele	vanz	55
	5.3		E-Ma	ailadressen: Empfänger der CSV-Dateien ermitteln	55
	5	5.3.1		Gas	55
	5	5.3.2		Strom	55
	5	5.3.2	.1	Suche und Filtern des Lieferanten im Serviceanbietertool	56
	5.4	Ļ	LIEF	: Natuvion-AddOn zur Mako Lieferantenwechsel	58
	5	5.4.1		Verwendung	58
	5	5.4.2		Ausführen des Reports	58

3



5.4.3	Voraussetzung für Import von CSV-Daten60
5.4.4	Darstellung von Zahlen in CSV-Daten60
5.4.5	Voraussetzung für Hintergrundverarbeitung60
5.4.6	Dateiformate63
5.4.7	Regeln63
5.4.8	Hinweise63
5.4.9	Import63
5.4.1	0 Export
5.5	NETZ: endica-AddOn zur Mako Lieferantenwechsel: Mitteilung des LFN an LFA65
5.5.1	Verwendung: Mitteilung LFN durch NB an LFA65
5.5.2	Integration65
5.5.3	Voraussetzungen65
5.5.4	Funktionsumfang65
5.5.5	Selektion
5.5.6	Ausgabe
5.5.7	Auswahl "Simulation Export"
5.6	NETZ: endica-AddOn zur Mako Lieferantenwechsel (Gas): Mitteilung der Gas-JVP Sep. 2022.69
5.6.1	Verwendung: Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas)69
5.6.2	Integration69
5.6.3	Voraussetzungen
5.6.4	Funktionsumfang69
5.6.5	Selektion
5.6.6	Ausgabe71
5.6.7	Auswahl "Simulation Export"72
6	Energiemengenanfrage per ORDERS
6.1	Vorbemerkungen
6.2	Systemlandschaft Karlsruhe: Menübaumerweiterung73
6.3	Schritt 1: LIEF – Anforderung der Energiemenge per ORDERS
6.4	Schritt 2: NETZ/MSB – Beantwortung der ORDERS-Anfrage
6.5	Schritt 3: LIEF – Eingang der MSCONS LIEF
6.6	LIEF: technische (IDOC-)Betrachtung
7	Pflegbare Bewegungsdaten

• 4



	7.1	Mel	detabellen	.77
	7.1.:	1	Meldetabelle 1 - Mengen/Preise vom Vorversorger	.77
	7.1.2	2	Meldetabelle 2 - Beträge vom Endkunden	.78
	7.1.3	3	Meldetabelle 3 - Grenzpreisreduzierung Endkunde	.79
	7.1.4	4	Meldetabelle 4 - Meldung neuer Lieferant durch NB	.80
	7.1.4	4.1	Integration in Prozesse der Marktkommunikation:	.80
	7.1.	5	Meldetabelle 5 - Meldung JVP durch NB	.81
	7.1.	5.1	Integration in Prozesse der Marktkommunikation:	.81
	7.2	Blac	k- und Whitelisting	.82
	7.2.3	1	Whitelist	.82
	7.2.2	2	Blacklist	.83
8		Kun	deninformationsschreiben je Fallgruppe	.84
	8.1	Syst	emlandschaft Karlsruhe (M99/VWP/MP1): Formularentwurf	.84
	8.2	Syst	emlandschaft Karlsruhe (M98, VWC, MT1): Testvorgehen	.86
	8.3	Syst	emlandschaft Karlsruhe (M99, VWP, MP1): Produktivdruck	.88
	8.4	Syst	emlandschaft Reutlingen (PV2 u. PV3): Formularentwurf	.89
	8.5	Syst	emlandschaft Reutlingen (KV2 u. KV3): Testvorgehen	.89
	8.6	Syst	emlandschaft Reutlingen (PV2 u. PV3): Produktivdruck	.89
	8.6.3	1	Vorbemerkungen	.89
	8.6.2	2	Aufruf Korrespondenzcontainer	.90
	8.6.2	2.1	Einstieg Korrespondenzdruck	.90
	8.6.2	2.2	Korrespondenzdruck: Register ALLG. ABGRENZUNGEN	.90
	8.6.3	3	Korrespondenzdruck: Register KORRESPONDENZABGR	.91
	8.6.4	4	Korrespondenzdruck Register FREIE PARAMETER	.91
	8.6.	5	Korrespondenzdruck Register DRUCKPARAMETER	.92
	8.6.0	6	Korrespondenzdruck Register TECHN. EINSTELLUNGEN	.94
	8.6.	7	Korrespondenzdruck PROTOKOLLE	.95
	8.6.8	8	Sichern und Starten der Druckerstellung	.96
9		Ausv	weis der Entlastung in der Rechnung	.99
10)	Fina	le Buchung	.99
	10.1	Vork	pereitung finale Buchung	101
	10.2	Fina	le Buchung erzeugen	102

5



10.3	Auswertung finale Buchung104	•
10.4	Storno finale Buchung105	



1 Änderungsdokumentation

Version	Beschreibung	Kapitel	Autor(en)
1.6 (18.12.2024)	Neu	Kapitel 9 und 10	Geiger
1.5 (17.07.2023)	Aktualisierung	Mako-Tool Kapitel 5.4.3 und 5.4.4	Langenhorst
	Neuer Screenshot	4.9.3.3 Schritt 3: Belegab- gleich	Geiger / Lück
1.4 (22.03.2023)	Neu	Mako Tool Netz weiterer Prozess	Langenhorst / Lück
	Neu	Energiemengenanfrage per ORDERS	Müller, M. / Lück
	Neu	Korrekturläufe: Storno Optionen	Geiger/Lück
	Aktualisierung	Mako LW E-Mail Adressen	Lück
	Neu	Systematik Mengenermittlung	Lück
	Aktualisierung	Prozessdurchführung Natuvion Tool	Lück
	Neu	Kundeninfoschreiben Druck	Pfisterer/Große/Lück
1.3 (28.02.2023)	Neu	Mako LW	Lück/Krause/Natuvion
	Neu	Belege aus Daueranord- nungen buchen	Krause/Geiger/Lück



2 Grundlagen

Natuvion AOI (Additive Option Invoicing) 2.1

Grundvoraussetzung für die Implementierung des Natuvion-Tools zur Stufe 2 ist die Implementierung des so genannten AOI (Additive Option Invoicing) von Natuvion. Die Implementierung des AOI in den SAP-Systemen der endica ist erforderlich zur Abbildung und Verwaltung der entsprechenden Optionen (Fallklassen gemäß Klassifizierung), Berechnungen und um Buchungen zu verwalten.

Die ideale Ergänzung für Ihre Abrechnung

Optimierte Abbildung und Abrechnung von Produkten und Zusatzoptionen

Der steigende Wettbewerb stellt Energieunternehmen vor große Herausforderungen. Es wird zunehmend wichtig, sich von der Konkurrenz abheben zu können und sich für den Kunden so attraktiv wie möglich zu machen. Ein zielgruppenorientierter Vertrieb erhöht die Kundenzufriedenheit, während eine "Veredelung" des Produktes Energie gleichzeitig wesentlich zur Kundenbindung beiträgt. Ergänzen Sie Ihre Standard-Abrechnung mit Natuvion Additive Option Invoicing (AOI) und sorgen Sie für zusätzliche Flexibilität und Individualität.

AOI ist eine leistungsstarke, aber einfache Abrechnungslösung, die sich ideal für Versorgungsunternehmen eignet, die ihren Umsatz und ihre Kundenbindung steigern wollen. Mit dieser Software treiben VPs of Sales oder Innovation und Heads of Support die Geschäftsentwicklung voran, indem sie neue Produkte und Rechnungsänderungen in Echtzeit einfach abrechnen.

Ohne Eingriff in die SAP IS-U Abrechnung und Tarifierung

Erweitern Sie die Abrechnung Ihrer Vertriebsprodukte ohne Eingriff in die SAP IS-U Verbrauchsabrechnung und IS-U Tarifierung. Unser Lösungsszenario kann sofort auf alle Energieprodukte angewandt werden. Die Umsetzung individueller Vertriebsanforderungen ist mithilfe von Customizing schnell und unkompliziert möglich. Eine transparente und durchgängige Abbildung als Add-on im SAP for Utilities schafft zudem sofortigen Mehrwert.

Ihre Vorteile von AOI auf einen Blick:

- Elektromobilitäts-Bonus
- Smart-Home-Anwendungen
- Treueprämie oder kWh-Gutschriften
- Zusätzliche Serviceabrechnungen
- Individuelle Zuschläge (EUR/kWh)
- Sofort-Gutschriften
- Flexible Energie-Kontingente
- Energieeffizienz-Rabatt
- Kunden-werben-Kunden/Kunden-binden-Kunden
- Wartungsvereinbarungen
- Prepayment, Kundenkarten/Payback
- · Sonstige Waren/Dienstleistungen

Quelle: Natuvion

Das AOI eröffnet auch nach den Energiepreisbremsen diverse Möglichkeiten im Bereich der Tarifierung.







2.2 Natuvion-Tool zur Stufe 2: Funktions-/Vorgehensweise

Mit dem Natuvion-Programm /NA2/GPB_ADJ_PART_2 (Transaktion /NA2/GPB_ADJ_PART_2) wird die Umsetzung der Gaspreisbremse Stufe 2 unterstützt.

Das Natuvion-Tool unterstützt verschiedene Phasen der Stufe 2: Die Kunden werden initial analysiert, die Entlastungsparameter ermittelt bzw. berechnet und die Optionen (Fallklassen gemäß Klassifizierung) für die Buchung angelegt. Die Daten werden dabei in Tabellen protokolliert.

Die Optionen werden in einem ersten Schritt durch einen Report initial angelegt. Für später hinzukommende Neukunden ist der Prozess als laufende Aufgabe anzusehen, die kontinuierlich von jedem Stadtwerk durchzuführen ist.

In der Stufe 2 werden bei den Letztverbrauchern monatliche Entlastungen gebucht:

- Bei Jahreskunden ist diese Entlastung monatlich auf das Vertragskonto zu buchen.
- Bei Monatskunden kann die Entlastung erst mit der Rechnung gebucht werden, da hier u.U. aufgrund von Spot-Preisen die Berechnung erst zu diesem Zeitpunkt erfolgen kann.

Die Buchung der Entlastungen erfolgt in der Natuvion-Lösung über das Natuvion AOI:

- Bei Jahreskunden erfolgt die Buchung über eine so genannte Daueranordnung in FI-CA. Die Option legt im Hintergrund eine Daueranordnung mit Zeitscheiben für jeden Monat an.
- Bei Monatskunden berechnet die Option in der Fakturierung die Entlastungsbuchung.

Alle Erstattungsbeträge werden als Anzahlung verbucht; eine Auszahlung oder eine Änderung bestehender Abschlagspläne erfolgt nicht durch Natuvion-Tool.

Die erforderlichen Daten für die Meldung gegenüber dem ÜNB oder PWC stehen bereit, wenn folgende Schritte im Echtlauf ausgeführt sind:

- Analyselauf
- Optionen gebucht



2.3 Transaktionen und erforderliche Berechtigungen

Die Vergabe der erforderlichen Berechtigungen obliegt dem Kunden

Für die Bearbeitung des Prozesses werden folgende Transaktionen benötigt. Bitte binden Sie diese über das Kommandofeld in Ihre Favoriten ein.

2.3.1 Karlsruher Systemlandschaft (VWP, M99, MP1)

Die entsprechenden, notwendigen Berechtigungsrollen müssen von Ihren Benutzeradministratoren vor Ort zugeordnet werden.

Berechtigungsrolle	Transaktion	Transaktionstext
ZUZGASPREISBREMSE	/n/NA2/GPB_ADJ_PART_2	Gaspreisbremse Stufe II
	/n/NA2/GPB_MAKO_ADDON	GPB2 MaKo ADDON (LIEF)
	/n/KIBF/EPB_CSV2LFA2	csv des LFN vom NB an den LFA (Netz)
	/n/NA2/GPB_DATA2	GPB Stufe II – BewDaten
	/n/EPB_COS_NOTIF_QNTD	5.1 UC: Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom
		NB an den LF (Gas)
	/n/VUS/ORDSND	Senden einer Energiemengenanfrage
ZUZVKK	FPDUDC	Belege aus Daueranordnungen erzeugen

2.3.2 Reutlinger Systemlandschaft (KV2 und PV2)

Die entsprechenden, notwendigen Transaktionen müssen von Ihren Benutzeradministratoren vor Ort zugeordnet werden:

- /n/NA2/GPB_ADJ_PART_2 Gaspreisbremse Stufe II
- /n/NA2/GPB_MAKO_ADDON GPB2 MaKo ADDON (LIEF)
- /n/KIBF/EPB_CSV2LFA2 csv des LFN vom NB an den LFA (Netz)
- /n/NA2/GPB_DATA2 GPB Stufe II BewDaten
- /n/EPB_COS_NOTIF_QNTD 5.1 UC: Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas)
- /n/VUS/ORDSND Senden einer Energiemengenanfrage
- FPDUDC Belege aus Daueranordnungen erzeugen

Bei Bedarf wenden Sie sich via Ticket an die Berechtigungsverwaltung Reutlingen.



2.3.3 Reutlinger Systemlandschaft (KV3 und PV3)

Bitte erstellen Sie ein Ticket an die Berechtigungsverwaltung Reutlingen unter Mitteilung der zu berechtigenden Benutzer in Ihrem Mandanten (KV3 <u>UND</u> PV3).



2.4 Änderungen im Versorgungsvertrag

Damit die gebuchten Optionen im Versorgungsvertrag hinterlegt und sichtbar werden, wurde ein neuer Reiter im Vertrag hinzugefügt.

J Vert	rag anzeig	gen: 54	5524	8											
rtrag arte chungskreis	5455248 10 5100	Strom				Ontion			Lös	chen					
Alig. / Kontier	ung Abrechur	igsreievante	weite	re Dater		Optione	en								_
Options-Überblic	:k														ī
Optionen	Zusatzdaten														
Option	Options-Bezeich	nung	VK	Info	M-C	Option S	5 B	I O	ption	sart		Ü Op			
EPBS1A	EPB: Strom 1 (a	utom)						IS	U: eir	nmalige Bewertun	g	11	(*	<u>-</u>	
EPBS1I	EPB: Strom 1 (Ir	nfo)		х				IS	U: da	uerhafte Bewertu	ng	11		<u>ð</u>	
														50	
														Ge .	
_															
_															
4 F												4 1		?	
Options-Historie															
Options-Da	ten Fakturen	Abrechnur	ngswerte	•											
													_		
Betrag			Preis		PS	N Anz.	Ist.	S	B I.	L OptBeg.	OptEnde	Prozent			
0,00000	00					1	1			01.01.2023	31.12.2023	0,00000	-		
0,00000	00					0	0			01.01.2023	31.12.2023	0,00000			
														135	
														<u></u>	



2.5 Fallklassen anhand derer die Kunden unterschieden werden

2.5.1 Sparte Gas

Die Abbildung der verschie Framework als einzelne O	edenen Fallklas: ptionen pro Vei	sen der Entlastungsansprüche erfolgt nachv trag	ollziehbar im Natuvion AOI
📝 Sparte Gas			
Fallklasse	AOI Option	Parameter	Ausschlussregeln
§3 EWPBG (SLP- und RLM unter 1,5 GWH + weitere Berechtigte)	(Gas030)	Gültig 01.03.2023 – 31.12.2023 (aber Rabattbetrag auch rückwirkend 01.01. und 01.02	Darf nicht gleichzeitig Gas060 oder Gas061 er- halten Entlastungsbetrag darf
		Whitelist-Kunden	nicht höher sein als 150.000 EUR pro Monat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Referenzpreis: 0,12 EUR/kWh – brutto	
		Entlastungskontingent: 80% des Jah- resverbrauches	
§6 EWPBG (RLM über 1,5 GWh)	(Gas060)	Gültig 01.01.2023 – 31.12.2023	Darf nicht gleichzeitig Gas03 oder Gas061 er- halten
		Verbrauch ab 1,5 GWh – zzgl. White- liste, abzüglich Blacklist-Kunden	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Monat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Referenzpreis: 0.07 EUR/kWh – netto- netto (ohne Messentgelte, Staatliche Umlagen und USt)	
		Entlastungskontingent: 70% des Jah- resverbrauches	
§6 EWPG (KWK-Anla- gen)	(Gas061)	Gültig 01.01.2023 – 31.12.2023	Darf nicht gleichzeitig Gas03 oder Gas060 er- halten
		Entlastungskontingent: 70% des Jah- resverbrauches	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Monat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Alle anderen Werte – individuelle, manuelle Eingabe!	



2.5.2 Sparte Strom

📝 Sparte Strom			
Fallklasse	AOI Option	Parameter	Ausschlussregeln
§4 StromPBG (Letzt- verbraucher SLP/RLM <= 30.000 kWh)	Strom1	Gültig 01.01.2023 – 31.12.2023	Darf nicht gleichzeitig Strom2 oder Strom3 er- halten
		Verbrauch <= 30.000 kWh– zzgl. Whiteliste, abzüglich Blacklist-Kun- den	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Monat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Referenzpreis: 0.40 EUR/kWh – brutto	
		Entlastungskontingent: 80% des Jah- resverbrauches	
§4 StromPBG (Letzt- verbraucher SLP/RLM > 30.000 kWh)	Strom2	Gültig 01.01.2023 – 31.12.2023	Darf nicht gleichzeitig Strom1 und Strom3 er- halten
		Verbrauch > 30.000 kWh – zzgl. Whi- teliste, abzüglich Blacklist-Kunden	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Monat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Referenzpreis: 0.13 EUR/kWh – netto-netto (ohne Netzent- gelte,Messentgelte, Staatliche Umla- gen und USt)	
		Entlastungskontingent: 70% des Jah- resverbrauches	
StromPBG (Letztver- braucher SLP/RLM, Schienenbahnen)	Strom3	Gültig 01.01.2023 – 31.12.2023	Darf nicht gleichzeitig Strom1 oder Strom2 er- halten
		Entlastungskontingent: 90% des Jah- resverbrauches	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Monat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Alle anderen Werte – individuelle, manuelle Eingabe!	

• 14



2.5.3 Sparte Wärme

🗾 Sparte Wärme			
Fallklasse	AOI Option	Parameter	Ausschlussregeln
§11 EWPBG (Wärme- kunden < 1,5 GWh + weitere Berechtigte)	(Wärme11)	Gültig 01.03.2023 – 31.12.2023 (aber Rabattbetrag auch rück- wirkend 01.01. und 01.02	Darf nicht gleichzeitig Wärme141 und Wärme 142 erhalten
		oder Whitelist-Kunden	nicht höher sein als 150.000 EUR pro Mo- nat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Referenzpreis: 0,095 EUR/kWh – brutto	
		Entlastungskontingent: 80% des Jahresverbrauches	
§14.1 EWPBG (Wärme- kunden > 1,5 GWh)	(Wärme141)	Gültig 01.01.2023 – 31.12.2023	Darf nicht gleichzeitig Wärme11 und Wärme142 erhalten
		Verbrauch ab 1,5 GWh – zzgl. Whiteliste, abzüglich Blacklist- Kunden	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Mo- nat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Referenzpreis: 0.075 EUR/kWh – netto-netto (ohne Messent- gelte, Staatliche Umlagen und USt)	
		Entlastungskontingent: 70% des Jahresverbrauches	
§14.2 EWPBG (Wärme- kunden (in Form von Dampf) > 1,5 GWh)	(Wärme142)	Verbrauch ab 1,5 GWh – reine Whitelist	Darf nicht gleichzeitig Wärme11 und Wärme 141 erhalten
		Referenzpreis: 0.075 EUR/kWh – netto-netto (ohne Messent- gelte, Staatliche Umlagen und USt)	Entlastungsbetrag darf nicht höher sein als 150.000 EUR pro Mo- nat (Achtung: Endkunden- bündel)
		Entlastungskontingent: 70% des Jahresverbrauches	



2.6 Systematik Mengenermittlung

Entnommen aus der Präsentation der Onlineveranstaltung vom 15.03.2023.

2. Ab	rechnung	sthemen	dica 🔈
Mengen	ermittlung: E	instufung Zählverfahren	
Konfiguration	für Klassifizierung		
AbrKl	Tariftyp	Zählverf Standardlastorofil	
0002		registrierte Leistungsmessung	
Für die A Hierzu w einer be durchlau	AbrKl 0001 wi vird im Custor estimmten Prio ufen.	rd grundsätzlich die Jahresprognose 2022 v nizing eine bestimmte Priorität eingestellt. orität keine Werte gefunden, wird die näch	erwendet. Werden zu ste Priorität
			•
2. Abı	rechnung	IT-Verbund en Stadtwerke	dica ⊳
2. Abı Mengen	rechnung: Iermittlung: E	sthemen instufung Mengenermittlungsmethode	dica ⊳
2. Abı Mengen Für die F erste Pri d. R. auf Priorität	rechnung ermittlung: E allklasse SLP- iorität 000 die den Abschlag	sthemen instufung Mengenermittlungsmethode Gaskunden < 1.5 Mio. Verbrauch wird als zu Menge aus der GBPS1 verwendet, welche gszeilen für das Jahr 2022 basiert.	dica >> usätzliche wiederum i.
2. Abı Mengen Für die F erste Pri d. R. auf Priorität	rechnung ermittlung: E allklasse SLP- iorität 000 die den Abschlag	sthemen instufung Mengenermittlungsmethode Gaskunden < 1.5 Mio. Verbrauch wird als zu Menge aus der GBPS1 verwendet, welche gszeilen für das Jahr 2022 basiert. ung der Prognosemenge für SLP-Kunden: ErmModus	dica usätzliche wiederum i.
2. Abi Mengen Für die F erste Pri d. R. auf Priorität Zählverf Standaz	rechnungs ermittlung: E allklasse SLP- iorität 000 die den Abschlag en zur Ermittl	sthemen instufung Mengenermittlungsmethode Gaskunden < 1.5 Mio. Verbrauch wird als zu Menge aus der GBPS1 verwendet, welcher gszeilen für das Jahr 2022 basiert. ung der Prognosemenge für SLP-Kunden: ErmModus Periodenverbrauch	dica usätzliche wiederum i.
2. Abi Mengen Für die F erste Pri d. R. auf Priorität Zählverf Standar Standar	rechnung: ermittlung: E Fallklasse SLP- forität 000 die den Abschlag en zur Ermittl	sthemen instufung Mengenermittlungsmethode Gaskunden < 1.5 Mio. Verbrauch wird als zu Menge aus der GBPS1 verwendet, welcher gszeilen für das Jahr 2022 basiert. ung der Prognosemenge für SLP-Kunden: ErmModus Periodenverbrauch Anlagefakt	dica usätzliche wiederum i.
2. Abi Mengen Für die F erste Pri d. R. auf Priorität Zählverf Standaz Standaz	rechnung: ermittlung: E allklasse SLP- iorität 000 die den Abschlag en zur Ermittl f rdlastprofil rdlastprofil rdlastprofil	sthemen instufung Mengenermittlungsmethode Gaskunden < 1.5 Mio. Verbrauch wird als zu Menge aus der GBPS1 verwendet, welcher gszeilen für das Jahr 2022 basiert. ung der Prognosemenge für SLP-Kunden: ErmModus Periodenverbrauch Anlagefakt Kundenwert aus SLP zur Anlage	dica usätzliche wiederum i.



IT-Verbund endica

IT-Verbund endica

der Stadtwerk

2. Abrechnungsthemen

Der **Kundenwert** ist als **Prio 1** voreingestellt. Gerne können Sie abweichende Anpassungsfaktoren per Ticket mitteilen oder die Prioritäten unsererseits für Ihren Mandanten ändern lassen.

Systemlandschaft Karlsruhe:

Gas:

• Verbrauchsfaktor der Anlage * Anpassungsfaktor 300

Strom:

- Verbrauchsfaktor zur Rolle 100 (temperaturunabhängig) der Anlage * Anpassungsfaktor 1.000
- Verbrauchsfaktor zur Rolle 101 (temperaturabhängig) der Anlage * Anpassungsfaktor 2.600

Die Möglichkeit ist auch gegeben, tariftypabhängig unterschiedliche Anpassungsfaktoren vorzugeben; hierzu ist Ihrerseits eine Aufstellung per Ticket erforderlich.

2. Abrechnungsthemen

Systemlandschaft Reutlingen:

Gas:

 Verbrauchsfaktor der Anlage * Anpassungsfaktor Durchschnittswert pro Mandant (i.d.R. zw. 320 und 380)

Strom:

- Verbrauchsfaktor zu den Rollen 0002, 0024*, 0030* (temperaturunabhängig) der Anlage * Anpassungsfaktor 1.000
- Verbrauchsfaktor zur Rolle 0003 (temperaturabhängig) der Anlage * Anpassungsfaktor 3.000

Die Möglichkeit ist auch gegeben, tariftypabhängig unterschiedliche Anpassungsfaktoren vorzugeben; hierzu ist Ihrerseits eine Aufstellung per Ticket erforderlich.

* Werden nur in wenigen Mandanten individualisiert verwendet.



der Stadtwerke



Weitere Priorisierung

Anlagefakten (Prio 2):

Verwendung der letzten Werte aus den Vorverbrauchsoperanden. ٠

Meldetabelle MaKo (Prio 3):

meist noch nicht vorhanden, daher aktuell nur Prio 3. ٠

Periodenverbrauch (Prio 4):

Übernahme aus den Zählwerken, unter Umständen sehr ungenau, daher letzte ٠ Prio.



2.7 Checklisten zur Beantragung über das PWC Portal für Gas und Wärme

2.7.1 Antrags-Checkliste für Erdgaslieferanten

Art der Informationen	Bereitstellung über Lösung geplant	Beschreibung / Einschränkungen
Angaben zur Kontaktperson des Unternehmens (Name, Funktion, E-Mail-Adresse, Telefonnr.)	nein	
Allgemeine Angaben zu dem antragstellenden Unter- nehmen	nein	
Firma und Rechtsform		
Anschrift		
Handelsregisternummer und Ort des Handelsre- gisters (sofern vorhanden)		
USt-IdNr. (sofern vorhanden)		
Betriebsnummer bei der Bundesnetzagentur (so- fern vorhanden)		
Angaben zur Hausbank	nein	
Name der Bank und Anschrift (PLZ und Ort)		
IBAN und BIC		
Kontaktperson und Kontaktdaten (E-Mail-Ad-		
resse und Telefonnummer)		
Angaben zur Höhe des Vorauszahlungsanspruches, jewe	eils aufgegliedert nach	§ 3 und § 6 EWPBG
mengengewichteter Durchschnitt der zu Beginn des Vorauszahlungszeitraums geltenden Diffe-	tbd / offen	Definition "mengengewichteter Durchschnitt" ist noch unklar.
renzbeträge (in EUR mit zwei Nachkommastellen)		
ein Viertel der Entlastungskontingente (in kWh)	ја	
Angaben zu den Letztverbrauchern, jeweils aufgegliede	rt nach § 3 und § 6 EW	/PBG
Entlastungskontingent für Entnahmestellen von Letztverbrauchern (in kWh)	ја	Summe zum Stichtag
Zahl von Letztverbrauchern, die dem Antrag zu- grunde liegen	ja	Summe zum Stichtag
Liefermenge an Letztverbraucher im Kalender- jahr 2021 (in kWh)	nein	aus Verkaufsstatistik zu ermitteln
Zahl von Letztverbraucher des Jahres 2021	nein	aus Verkaufsstatistik zu ermitteln
Angaben zur Belieferung von Unternehmen, deren Entlastungsbeträge insgesamt einen Betrag von TEUR 150 in einem Monat übersteigen	nein	
falls ja: Angabe der Zahl der entsprechenden Letztverbraucher und Upload der vorliegenden Selbsterklärungen nach § 22 EWPBG	nein	
Angabe des Zeitpunktes, auf den zur Ermittlung der Höhe des Vorauszahlungsanspruches abgestellt wurde	nein	



2.7.2 Antrag-Checkliste für Wärmeversorgungsunternehmen

Art der Informationen	Bereitstellung über	Beschreibung / Einschrän-
Angaben zur Kontaktperson des Unternehmens (Name	nein	Kungen
Funktion, E-Mail-Adresse, Telefonnr.)		
Allgemeine Angaben zu dem antragstellenden Unterneh- men	nein	
Firma und Rechtsform	4	
Anschrift	-	
Handelsregisternummer und Ort des Handelsregisters	-	
(sofern vorhanden)		
USt-IdNr. (sofern vorhanden)		
Betriebsnummer bei der Bundesnetzagentur (sofern vorhanden)		
Angaben zur Hausbank	nein	
Name der Bank und Anschrift (PLZ und Ort)		
IBAN und BIC	-	
Kontaktperson und Kontaktdaten (E-Mail-Adresse und		
Telefonnummer)		
Angabe zur Hone des Vorauszanlungsanspruches, jeweils aufgegliedert nach § 11 und § 13 (zusammengefasst), § 14 Absatz 1 und § 14 Absatz 2 EWPBG	the difference	
mengengewichteter Durchschnitt der zu Beginn des Vorauszahlungszeitraums geltenden Differenzbeträge (in FUR mit zwei Nachkommastellen)	tod / offen	teter Durchschnitt" ist noch
ein Viertel der Entlastungskontingente (in kWh)	ја	
Angaben zu den Kunden, jeweils aufgegliedert nach § 14 Absatz 2 EWPBG	11 und § 13 (zusamme	ngefasst), § 14 Absatz 1 und §
Entlastungskontingent für Entnahmestellen von Kun- den (in kWh)	ја	Summe zum Stichtag
Zahl von Kunden, die dem Antrag zugrunde liegen	ја	Summe zum Stichtag
Liefermenge an Kunden im Kalenderjahr 2021 (in kWh)	nein	aus Verkaufsstatistik zu er- mitteln
Zahl der Kunden des Jahres 2021	nein	aus Verkaufsstatistik zu er- mitteln
Angaben zur Belieferung von Unternehmen, deren Entlas- tungsbeträge insgesamt einen Betrag von TEUR 150 in ei- nem Monat übersteigen	nein	
falls ja: Angabe der Zahl der entsprechenden Letztver- braucher und Upload der vorliegenden Selbsterklärun- gen nach § 22 EWPBG	nein	
Angabe des Zeitpunktes, auf den zur Ermittlung der Höhe des Vorauszahlungsanspruches abgestellt wurde		
	nein	



3 Kundentest

3.1 Vorarbeiten (Kundenaufgabe)

- 1. Testkatalog V1.1 mit repräsentativen Testfällen füllen inkl. vom Natuvion-Tool erwarteter Preise und Mengen.
- 2. Versand der ausgefüllten Kofi-Excel (vgl. Anhang EPBS2 Technical News 03-2023) an <u>service@en-dica.de</u>.
- 3. Anlage Ihrer für die Buchungen benötigten Sachkonten.

3.2 Restriktionen

- 1. Ohne Kontenfindungsmerkmale ist keine Analyse möglich.
- 2. Ohne Sachkontenanlage ist keine Optionsbuchung möglich.
- 3. Die RLM-Kunden sind noch nicht testbereit; diese werden in den meisten Fällen fehlerbehaftet sein. Warten Sie bitte auf die Testfreigabe hierzu.
- 4. Mako Lieferantenwechsel: nicht testbereit.
- 5. Kundeninformationsformular: nicht testbereit.
- 6. Analyse: Testen Sie nur die Fälle aus Ihrem Testkatalog bzw. auf einmal nur eine kleine Anzahl von Fällen (<100). Bitte testen Sie nicht über Ihren kompletten Kundenstamm.

3.3 Ablauf

Anhand dieses Handbuchs werden Sie im ersten Schritt in Ihrem Testsystem die Erstattungsläufe mit Hilfe des Natuvion-Tools für Ihre Test(einzel)fälle durchführen. Anschließend vergleichen und prüfen Sie das Ergebnis mit den von Ihnen vorab aufbereiteten Werten (Testkatalog).

Nach Abschluss Ihrer Tests inkl. Prüfung der korrekten Verbuchungen geben Sie uns Ihre schriftliche Freigabe (= Freigab Produktivsetzung). Erst danach werden wir das Natuvion-Tool in Ihre Produktivmandanten transportieren, so dass Sie dort die Echtläufe durchführen können.

Schrittfolge:

- 1. Analyse u. Optionsbuchung für SLP Strom/Gas/Wärme (einzeln oder zusammen, je nach Priorisierung Ihres Stadtwerks)
- 2. Formulartests bei den getesteten Kundengruppen
- 3. Produktivsetzung der getesteten Kundengruppen (bei vorliegender Produktivfreigabe seitens Stadtwerk)
- 4. Analyse u. Optionsbuchung produktiv
- 5. Druck und Versand der Kundeninformationsschreiben



3.4 Rückmeldungen

Treten bei Ihren Tests Fragen auf, so wenden Sie sich an uns über die gewohnten Kommunikationskanäle (Valuemation/Serviceportal oder <u>service@endica.de</u>) unter Verwendung des Ticketkurztexts

"EPBS2 System/Mandant Testrückmeldung".

Im Ticket benötigen wir Ihren Testkatalog inkl. der Hervorhebung/Beschreibung der entsprechenden Abweichung. Wir werden anschließend gemeinsam die Fälle analysieren.



4 Prozessdurchführung mit dem Natuvion-Tool

Um von der Analyse zu den Meldungsläufen zu gelangen, sind folgende Arbeitsschritten zu durchlaufen:

- 1. Prozessschritt 1: Analyse
- 2. Prozessschritt 2: Optionen buchen
- 3. Prozessschritt 3: Belege aus Daueranordnung erzeugen (nur bei Jahreskunden)
- 4. Nacharbeiten: Man. Überarbeitung
- 5. Auswertungen
- 6. Meldungslauf

Bitte beachten Sie hierzu in unserem Kundenforum auch das Video vom 15.03.2023, in dem wir den kompletten Prozess exemplarisch darstellen:



4.1 Laufmodus

Alle Läufe können sowohl als Echt- oder als Simulationslauf ausgeführt werden.

aufmodus	
○ Echtlauf	
 Simulation 	

Für die Weiterverarbeitung muss abschließend immer ein Echtlauf ausgeführt werden.





4.2 Prozessschritt 1: Analyse

In Schritt 1 erfolgt die Ermittlung der relevanten Verträge und die Analyse für die Berechnung und Buchung der Entlastung.

Über die Selektionskriterien werden aus der Tabelle EVER (Verträge) alle Kunden ermittelt, die einen aktiven Vertrag im Zeitraum haben.

4.2.1 Ermittlung der Fallklasse

Alle Verträge werden entsprechend den ermittelten Daten in eine der gesetzlich vorgegebenen Fallklassen klassifiziert

L		
K	konditionen je klasse	
	Klasse	
	Strom1: §4 StromPBG (Letztverbraucher SLP/RLM <= 30.000 kWh)	-
	Strom2: §4 StromPBG (Letztverbraucher SLP/RLM > 30.000 kWh)	
	Strom3: StromPBG (Letztverbraucher SLP/RLM, Schienenbahnen)	-
	Gas030: §3 EWPBG (SLP- und RLM < 1,5 GWH + weitere Berecht.)	-
	Gas060: §6 EWPBG (RLM über 1,5 GWh)	-
	Gas061: §6 EWPG (KWK-Anlagen)	•
	Wärmell: §11 EWPBG (Wärmekd. < 1,5 GWh + weitere Berecht.)	•
	Wärmel41: §14.1 EWPBG (Wärmekunden > 1,5 GWh)	-
	Wärme142: §14.2 EWPBG (Wärmekd. (in Form Dampf) > 1,5 GWh)	-

Endkunden bei denen keine Fallklasse ermittelt werden kann oder die nicht anspruchsberechtigt sind, bzw. einer anderen als der ermittelten Fallklasse zugeordnet werden sollen, müssen über die <u>Black-/White List</u> entsprechend bearbeitet werden.

Neben der Fallklasse wird auch der Abrechnungsturnus (Monatskunde / Jahreskunde) sowie das Zählverfahren (SLP/RLM) ermittelt.

4.2.2 Ermittlung der relevanten Referenzmenge/Jahresmenge

Im Customizing des Natuvion-Tools sind verschiedene Möglichkeiten der Mengenermittlung einstellbar. Durch entsprechende Priorisierung soll die am besten passende Möglichkeit, aufgrund der vorhandenen Daten, gefunden werden um den gesetzlich festgelegten Referenzzeitraum abzubilden.



Phase 2 Conditionen je Klasse Zeiträume MengErm mit Klass Abschlagplan in Mengenermit Plausibilitätsprüfung Menge	Ermittlung JVP des NB Zählverf						
Conditionen je Klasse Zeiträume MengErm mit Klass Abschlagplan in Mengenermit Plausibilitätsprüfung Menge	Ermittlung JVP des NB Zählverf						
Abschlagplan in Mengenermit Plausibilitätsprüfung Menge	Zählverf						
• Plausibilitätsprüfung Menge			ErmModus		Aktiv	Prio	An
	registrierte Leistung	s 🔻	Periodenverbrauch	*	1	004	
Ermittlung JVP des NB	registrierte Leistung	s 🔻	Anlagefakt		1	001	
Cusatzdaten JVP des NB AP relev. Preisbestandteile je Klz	registrierte Leistung	s 🔹	Kundenwert aus SLP zur Anla		1	002	
* Cust. zeitvar. Preise	registrierte Leistung	s 🔻	Meldetabelle MaKo	-	1	003	
• 🔁 Liste Tarifarten NT	Standardlastprofil	-	Periodenverbrauch	-	1	004	
Cust. Externe Preise	Standardlastprofil		Anlagefakt	*		002	
Cust. Z/Y Varianten	Standardlastprofil		Kundenwert aus SLP zur Anla		1	001	
Ermittlung Profilrolle	Standardlastprofil		Meldetabelle MaKo	-	1	003	

Je nach den gesetzlich vorgesehenen Referenzzeiträumen (Verbrauch 2021, Prognose Sep. 22, Aktuelle Prognose) wird der jeweilige Wert ermittelt.

Für die Sparte Gas ist auch die Ermittlung der Menge aus der Mengenermittlung der "Dezember- Soforthilfe" möglich.

4.2.3 Preisermittlung

Im Customizing der Fallklasse ist der Grenzpreis hinterlegt welcher für die Berechnung des Entlastungspreises herangezogen wird. Die Berechnung der Preise erfolgt je Monat und im Voraus für das ganze Jahr. Somit werden bereits hinterlegte Preisanpassungen berücksichtigt.

Berechnung des Entlastungspreises unter Berücksichtigung der Fallklasse:

Die Fallklasse definiert, ob ein gesetzlicher Grenzpreis brutto oder netto zu betrachten ist. Entsprechend ist der individuelle Kundenpreis, der netto ist, evtl. auf brutto umzurechnen. Das erfolgt im SAP Exit EX17. Der Exit sichert den ursprünglich ermittelten (netto)Betrag aus SAP Exit EX14 in das Feld PREIS_IND_ORIG und berechnet - falls es die Fallklasse erfordert - den Bruttopreis aus.

4.2.4 Berechnung des Entlastungsbetrags

Die Berechnung des Entlastungsbetrags wird je Monat gespeichert. Darüber hinaus erfolgt eine Summierung (BETRW_GES). Sollte der monatliche Betrag den Grenzbetrag aus dem Customizing überschreiten, so wird der Monatsbetrag auf den Grenzbetrag gedeckelt und das Flag BTRG_MAX gesetzt.

Die ermittelten Daten werden in den Protokoll-Tabellen gespeichert. Fehler werden u.a. in das Job-Log gespeichert.



Geschäftspartner bis Vertragskonto bis Vertrag bis Buchungskreis bis Buchungskreis bis Sparte 10 KontenfindMerkmal bis Verarbeitungsschritt Verarbeitungsschritt Verarbeitungsschritt Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
Vertragskonto Vertragskontotyp Vertrag Buchungskreis Buchungskreis Sparte 10 KontenfindMerkmal Verarbeitungsschritt Verarbeitungsschritt Ø Schritt 1: Analyse Monat Mengenermittlung Ø / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status	
Vertragskontotyp bis Vertrag bis Buchungskreis bis Sparte 10 KontenfindMerkmal bis Verarbeitungsschritt bis Verarbeitungsschritt verarbeitungsschritt Image: Schritt 1: Analyse 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
Vertrag bis Buchungskreis bis Sparte 10 KontenfindMerkmal bis Verarbeitungsschritt bis • Schritt 1: Analyse 0 Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
Buchungskreis bis Sparte 10 KontenfindMerkmal bis Verarbeitungsschritt • Schritt 1: Analyse Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
Sparte 10 bis KontenfindMerkmal bis Verarbeitungsschritt • Schritt 1: Analyse Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
KontenfindMerkmal bis Verarbeitungsschritt • Schritt 1: Analyse Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	2
Verarbeitungsschritt • Schritt 1: Analyse Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
Schritt 1: Analyse Monat Mengenermittlung 9 / 2022 Stichtag Preisermittlung 01.03.2023 Kalenderjahr 2023 Analyse-Status Alle Verträge	
Monat Mengenermittlung9 / 2022Stichtag Preisermittlung01.03.2023Kalenderjahr2023Analyse-StatusAlle Verträge	
OSchritt 2: Optionen buchen	
ONacharbeiten: Man. Uberarbeit.	
OAuswertung	
Quartalsmeldung	
O Korrektur-Laute	
ONacharbeiten: Loschen	
Laufmodus	

Der Report ist gezielt für ein Kalenderjahr zu starten. Aktuell gilt die Energiepreisbremse nur für 2023.

R		Nat	tuvi	ion: E	PB - St	ufe	11(Ver	sic	on 1	.01 -	Relea	se 1,	Pate	ch 1)				
91	ii 4	2 🖪 🛛	2	- 7	ኛ Σ <u></u>	.	1 🗈 🖬	7 %				2							
Energiepreisbremse: Phase 2 Schritt: 1 Basis-Monat: 09 / 2022 Stichtag Preis: 01.03.2023 Laufmodus: Simulation # Vertroe: 2																			
R	Stat	Vertrag	Jahr	GPartner	VertrKonto	VKT	BuKr.	Sp	KF K	lasse	Zählverf	Jahreskd	LfdNr-P	Währg	Preisgrz	PreisGrzInd	Preis ind.	ErmVerfPr	StTagPreis
	E	5005370	2023	1002883	6003193	01	5100	20	01 1	11	SLP	х	1	EUR	0,12000000	0,00000000	0,17221000	1	01.03.2023
	E	5455248	2023	1035920	6092283	01	5100	10	01 0	01	SLP	X	1	EUR	0,40000000	0,00000000	0,65000000	9	01.03.2023

Für Nachläufe kann auf den Analyse-Status (z.B. gezielt nach Fehler) selektiert werden. Das Fortschreiben der Protokolltabellen erfolgt im Echtlauf.



Wichtig:

Kunden mit gebuchter, nicht stornierter Entlastungs-Option werden nicht berücksichtigt. Für spätere Preisanpassungen wird es einen Korrekturlauf geben. Bei manuell vorgegebenen Werten (Ermittlungsverfahren Preis oder Ermittlungsverfahren Menge oder Ermittlungsverfahren Betrag = '9' (manuell)) erfolgt ebenfalls keine erneute Analyse mehr, um diese manuellen Werte nicht zu überschreiben.

Da unter Berücksichtigung der Fallklasse der individuelle Kundenpreis von netto auf brutto umgerechnet werden muss, ist das entsprechende Customizing als Hinterlegen der Optionen je Fallklasseerforderlich.

- Hinterlegen der Vorgänge in der Option oder alternativ ein Vorgang für die Steuerermittlung im Customizing der Stufe 2
- Ausprägen der Kontenfindung (Buchungsbereich R001) mit der Steuerermittlung.

4.2.5 Ermittlung des Optionsbeginnes

Der Optionsbeginn wird wie folgt ermittelt:

Einzug <= 01.01.2023	Strom	Gas/Wärme
Neuanlage	01.01.2023	01.01.2023
Lieferantenwechsel	01.01.2023	01.01.2023

Einzug >= 02.01.2023 und	Strom	Gas/Wärme		
<= 01.03.2023				
Neuanlage	nächster 01.	Einzugsdatum		
Lieferantenwechsel	01.01.2023	01.01.2023		

Einzug > 01.03.2023	Strom	Gas/Wärme
Neuanlage	nächster 01.	Einzugsdatum
Lieferantenwechsel	nächster 01.	Einzugsdatum

Ein Neueinzug liegt dann vor, wenn

- der Neuanlage-Funktionsbaustein aus dem Customizing unter "Phase 2" das Flag ermittelt
- in der Meldetabelle 1a ein Eintrag mit Neueinzug vorhanden ist
- in der Meldetabelle 1a gar kein Eintrag vorhanden ist



4.3 Prozessschritt 2: Optionen buchen

In diesem Schritt werden die Optionen gemäß Customizing an den Verträgen gespeichert. Es werden die – fehlerfrei – analysierten Daten des Schritt 1 gelesen. Für die Jahreskunden (Kennzeichen ABSKD = 'X') wird die Option "ADDOPT aut." für die Monatskunden die Option "ADDOPT Monatskd" angelegt.

Mit der Option wird bei den Jahreskunden automatisch die Daueranordnung für 2023 und die Info-Option für den Rechnungsausweis mit erzeugt.

Wenn die Buchung der Belege aus der Daueranordnung bei Jahreskunden als Anzahlung erfolgen-/ und nicht mit den Abschlagsfälligkeiten verrechnet werden sollen, kann dies Stadtwerkeindividuell eingestellt werden.

Natuvion: EPB - Stufe II (Version 1.01 - Release 1, Patch 1) Ð Selektion Verträge Geschäftspartner Vertragskonto bis Vertragskontotyp bis Vertrag bis Buchungskreis bis Sparte bis 2 KontenfindMerkmal Verarbeitungsschritt Schritt 1: Analyse Schritt 2: Optionen buchen Klassifizierung Stufe II - K e (1) 10 Einträge o Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung e Kurzbeschreibung Storn1: §4 StromPBG (Letztverbraucher SLP/RLM <= 30.000 kWh) Strom2: §4 StromPBG (Letztverbraucher SLP/RLM > 30.000 kWh) Strom3: StomPBG (Letztverbraucher SLP/RLM, Schienenbehnen) Gas030: §5 EVPBG (SLP. und RLM < 1,5 GWh) Gas060: §6 EVPBG (SLM über 1,5 GWh) Gas061: §6 EVPBG (RLM über 1,5 GWh) Wärme11: §11 EWPBG (Wärmekd, < 1,5 GWh + weitere Berecht.) Wärme11: §14.1 EWPBG (Wärmekd, (in Form Dampf) > 1,5 GWh) Irrelevant Quartalsmeldung Korrektur-Läufe Nacharbeiten: Lös 11 Laufmodus 13 OEchtlauf 21 22 23 99 Simulation

Die angelegten Optionen werden dann in der Protokolltabelle /NA2/GPB_D_AD2_P hinterlegt.

Die Selektion kann nach Fallklassen erfolgen.

Das Anlegen der Optionen erfolgt im Echtlauf.





4.4 Schritt 3: Belege aus Daueranordnung buchen (Jahreskunden)

Über die SAP-Massenaktivität (Transaktion FPDUDC) erfolgt die monatliche Buchung auf dem Vertragskonto. Über die Daueranordnung hat der Beleg eine Zugehörigkeit zum Entlastungsmonat. Die Transaktion kann über die Favoriten oder das SAP-Menü aufgerufen werden. Dazu wurden die Bereichsmenüs entsprechend angepasst:



Für die monatliche Buchung ist der entsprechende Monat als Fälligkeit auszuwählen. Die Buchung ist **monatlich** durchzuführen.

Belege aus Daueranordnungen erzeugen									
🥎 🛅 🖺 🖓 Programmlauf einplanen									
Laufidentifikation	Laufstatus				Intervallstate	IS			
Datumskennung 28.0	02.2023 🗇 🛃 Param	neter:	ungesichert		Anzahl:	1			
Identifikation 01KF	R Progra	ammlauf:	nicht eingeplant		Fertig:	0			
Allg. Abgrenzung Datum	und AO-Nummern Techr	n. Einstellungen	Protokoll						
Geschäftspartner			bis		2				
Vertragskonto			bis						
Vertrag	5000	019589	bis						
Buchungskreis			bis						
Art des Laufes									
Simulationslauf									

Belege aus Daueranordnungen erzeugen								
🦻 🗋 差 🖓 Programmlauf einplanen								
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervallstatus						
Datumskennung 28.02.2023 Identifikation 01KR	Parameter: ungesichert Programmlauf: nicht eingeplant	Anzahl: 1 Fertig: 0						
Allg. Abgrenzung Datum und AO-Numm	Allg. Abgrenzung Datum und AO-Nummern Techn. Einstellungen Protokoll							
Fälligkeiten berücksichtigen bis Daueranordnungen	01.01.2023 bis	đ						

Der Betrag wird aus der Monatszeitscheibe der DA übernommen.



Die Entlastungsbeträge werden jeweils auf die nächstgelegene Abschlagsfälligkeit verbucht. Ist die Fälligkeit bereits ausgeglichen erfolgt die Buchung als Anzahlung auf dem Vertragskonto und wird mit der nächsten Turnusabrechnung verrechnet.

Abweichend vom üblichen Vorgehen werden Die Entlastungsbeträge von Januar und Februar auf die März- Fälligkeit gebucht. Offene Abschläge von Januar oder Februar werden nicht ausgeglichen.

Hinweis:

Die Entlastungsbuchungen sind - auch rückwirkend z.B. für Januar und Februar oder später für rückwirkende Einzüge - für jeden Monat einzeln mit der Massenaktivität FPDUDC durchzuführen, wenn integriert die Verrechnung mit den Abschlägen erfolgen soll (über Customizing).

Da über die rückwirkende Anforderung u.U. mehrere Entlastungen mit einer Abschlagsfälligkeit erfolgen sollen, müssen die Läufe hier getrennt werden. Es ist in SAP nicht zulässig, mit einem Buchungslauf mehrere Ausgleichsbelege auf einen Abschlag zu buchen.

Der Buchungsvorgang für die Entlastungsbuchung wird aus dem Customizing des AOI ermittelt. Dort wird zu der Option der Haupt- und Teilvorgang hinterlegt und in die Anordnungsposition übernommen.

Verbuchungslogik:

Na	vigation											_
Fo	rderungen	n		Anzahi	lungen	Summen		Zahlun	gsliste	Chronolog	gie	
	Konto	BA	Bel	.eg	Vorgangste	ext	Fäll	lig	Betrag		noch	offen
	6032592 6032592 6032592 6032592 6032592	BA BA BA BA	327 327 327 327 327	77269 77269 772 K 772 K 772 K	Abschlags: Abschlags: Contenpflege m	zahlung zahlung nit dem Absc zahlung	03.0 03.0 hlag	02.2023 02.2023 02.2023 02.2023 02.2023		13,00- 1.114,00- 180,00- 212,00- 56.00-		13,00- 1.114,00- 180,00- 212,00- 56,00-
	6032592	ΚT	803	34581	Abschlags:	zahlung	28.0	02.2023		200,32-		200,32-



Kopfdaten Belegdatum 28.02.2023 Belegart KT Buchungsdatum 28.02.2023 Währung EUR Belegnummer 80334581 Referenz Ordnungsbegriff Schecknummer Verdichtete Geschäftspartnerpositionen Buc Ges S Geschäftspartnerpositionen 100 20 101 20 101 20 102 Verdichtete Geschäftspartnerpositionen Stock 29 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 20.032- 100 1014404 6032592 5056429 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 20.032- 100 1014404 100 1010404 1002592 10050 1010 28.02.2023 28.02.2023 200,32- 100 101404 1002592 10050 1010 28.02.2023 28.02.2023 28.02.2023 200,32- 100 101404 1002592 10050 1010 28.02.2023 28.02.2023 28.02.2023 200,32- 100 101404 1002592 10050 1010 28.02.2023 28.02.2023 28.02.2023 200,32- 100 101404 1002592 101404 1002592 101404 1002592 101404 101	P .		Bel	leg al	nzeig	en: Übe	ersicht							
Kopfdaten Belegdatum 28.02.2023 Belegart KT Buchungsdatum 28.02.2023 Währung EUR Belegnummer 80334581 Referenz Image: Color of the color o	8 ⅲ	GPos	iii	HPos	iii Steu	iern Ausg	eglichene	Posten	Zahlung	gsverw	endung	ə 🧧		
Belegdatum 28.02.2023 Belegart KT Buchungsdatum 28.02.2023 Währung EUR Belegnummer 80334581 Referenz Image: Comparison of the comparison o	Kopfd	laten												
Buchungsdatum 28.02.2023 Währung EUR Belegnummer 80334581 Referenz Image: Construction of the second	Beleg	datum			28.02	.2023 🗇		Belegart			KT			
Belegnummer 80334581 Referenz Ordnungsbegriff Schecknummer Schecknummer Verdichtete Geschäftspartnerpositionen Schecknummer Schecknummer Suc Ges S Geschäftspart Vertragskonto Vertrag Hau Teil SkontofällDat. Nettofälligkeit Betrag 100 20 1014404 6032592 5056429 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 200,32- Image: Imag	Buch	ungsda	atum	ı İ	28.02	.2023		Währung	g		EUR			
Ordnungsbegriff Schecknummer Verdichtete Geschäftspartnerpositionen Schecknummer Buc Ges S Geschäftspartnerpositionen 100 20 1014404 6032592 5056429 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 200, 32- 1 > = = = = = = = = =	Beleg	Jnumm	er		80334	581		Referenz	z					
Verdichtete Geschäftspartnerpositionen Buc Ges S Geschäftspart Vertragskonto Vertrag Hau Teil SkontofällDat. Nettofälligkeit Betrag 100 20 1014404 6032592 5056429 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 20.0, 32- 1 = - <td< td=""><td>Ordn</td><td colspan="4">Ordnungsbegriff</td><td></td><td></td><td>Scheckn</td><td>ummer</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>	Ordn	Ordnungsbegriff						Scheckn	ummer					
Buc Ges S Geschäftspar Vertragskonto Vertrag Hau Teil SkontofällDat. Nettofälligkeit Betrag 100 20 1014404 6032592 5056429 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 200,32- 1 - - - - - - - - 1 -	Verd	lichtete	Ges	schäftspa	artnerpos	sitionen								
100 20 1014404 6032592 5056429 0050 0010 28.02.2023 28.02.2023 200,32-	Buc	Ges	s	Geschäf	ftspar	Vertragskon	to Ve	rtrag		Hau	Teil	SkontofällDat.	Nettofälligkeit	Betrag
<pre>4 > =</pre>	5100	100 201	10144	04	6032592	50	56429		0050	0010	28.02.2023	28.02.2023	200,32-	
		4 F	111											
	Aus	gegliche	ene I	Posten										
Ausgeglichene Posten	Buc	Ges	s	Geschäf	ftspar	Vertragskon	to Ve	rtrag		Hau	Teil	SkontofällDat.	Nettofälligkeit	Betrag
Ausgeglichene Posten Buc Ges S Geschäftspar Vertragskonto Vertrag Hau Teil SkontofällDat. Nettofälligkeit Betrag	5100		20	10144	04	6032592	50	56429		6500	0111	31.03.2023	31.03.2023	200,32
Ausgeglichene Posten Buc Ges S Geschäftspar Vertragskonto Vertrag Hau Teil SkontofällDat. Nettofälligkeit Betrag 100 20 1014404 6032592 5056429 6500 0111 31.03.2023 31.03.2023 200, 32	5100		20	10144	04	6032592	50	56429	(0050	0120	31.03.2023	31.03.2023	200,32-
Ausrgeglichene Posten Ges S Geschäftspar Vertragskonto Vertrag Hau Teil SkontofällDat. Nettofälligkeit Betrag 100 20 1014404 6032592 5056429 6500 0111 31.03.2023 31.03.2023 200,322 100 20 1014404 6032592 5056429 0050 0120 31.03.2023 31.03.2023 200,322														

P .	E	3ele	eg an	izeig	en: Ú	İbersichi	t					
8 📖	GPos	iii	HPos	iii Steu	iern /	Ausgleichsana	ilyse 🛃					
Kopfo	aten											
Beleg	datum		[28.02	.2023	þ	Belegart		AN			
Buch	ungsda	tum	Ī	28.02	.2023		Währung		EUR			
Beleg	numme	ər	[77000	024		Referenz		EPB	G1A		
Ordn	ungsbeg	griff	[Schecknummer					
Verd	lichtete	Gesc	:häftspa	rtnerpos	sitionen							
Buc	Ges	s (Geschäft	tspar	Vertrage	skonto V	ertrag	Hau	Teil	SkontofällDat.	Nettofälligkeit	Betrag
5100		20 1	L01440)4	60325	92 50	056429	6500	0111	31.03.2023	31.03.2023	200,32-
									_			
						Buchun	ig der Dauerand	ordnung	J			
									_			
Verd	lichtete	Haup	ptbuchp	ositione	n							
Buc	GeschB	e	Hauptb	uch	Langte	xt						Betrag
5100			36819	002	Preisbre	emse Gas						187,21
5100			36200	000	Mehrwe	ertsteuer					:	13,11



🧏 😂 🏢 GPos 👔	Steuern Co Au	usgleichsanalyse					
Kopfdaten						Navigation	
Beleadatum	28,02,202	3 T Bel	egart	AN		Position	
Buchungsdatum	28 02 202	3 Wi	brung	FIIP	1	residen	
Balagoummer	77000024	S Wa	ferenz	EDRCI	2		
Belegnummer	77000024	Rei	rerenz	EPDGI	A		
Ordnungsbegriff		Sch	necknummer				
Hauptbuchposition	nen						
Posi Buc Sachk	onto Profitcent	er Kostenstelle	Betrag		S Auftrag	Text	
1 5100 3681	9002 920000	10		187,21	A2		
2 5100 3620	0000			13,11	A2		
		Sachkonto aus R(01				
			1.1				
🖲 Beleg a	nzeigen: Positi	ion					
here and the second sec	iii HPos iii Steuern	🔒 Ausgleichsanalyse	e 🚪				
Kopfdaten				Nav	rigation		_
Belegdatum	28.02.2023	Belegart	AN	Pos	ition	1 / 1	
Buchungsdatum	28.02.2023 0	Währung	EUR		Erste Gegenbuchur	ng	
Belegnummer	77000024	Referenz	EPBGIA				
oranangsbegrin		Sericeandinine					
Kontierung Geschäftspartn.		Mahndaten IS-U-Dati	en Weitere Daten	skreis	5100	e Georgia Da Alli	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto	1014404 6032592	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte	skreis o	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. allg. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz	1014404 6032592 5056429	Mahndaten IS-U-Dati	en Weitere Daten Die Lane Buchungs Sachkonte Sparte GeschBer	skreis o	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. allg. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang	1014404 6032592 5056429 6500	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBer	skreis o eich	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd onial in La Hil rd. allg. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung	1014404 6032592 5056429 6500	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBen	skreis o eich	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	n-Contell is Do Hill rcl. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBen Segment	skreis o eich	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas akonto aus R000	n-Contell Is Do Hill rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent	skreis o eich Sach	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkontr Sparte GeschBen Segment Profitcent	skreis o eich Sach ser	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alış. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag	2anidaten 1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre 	Mahndaten IS-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent	skreis o eich Sach er	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alıg. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Lauptb.	200, 32- 200, 32- 200, 32-	EUR EUR	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent	skreis o eich Sach	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb.	200, 32- 200, 32- 200, 32-	Mahndaten IS-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent schl.	skreis o eich Sach	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit Clostofälligkeit	1014404 6032592 5056429 6500 0111 Pre 200, 32- 200, 32- 31.03.2023 31.03.2023	Mahndaten IS-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent schl. g bis	skreis o eich Sach	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag fü Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Tavt	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre 200,32- 200,32- 31.03.2023 31.03.2023	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent schl. g bis atz 0,0	skreis o eich Sach ver	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Auptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0	skreis o eich Sach	5100 Fo 20 Gas konto aus R000	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Mauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre 200,32- 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sachkonte GeschBen Segment Profitcent schl. g bis atz 0,0	skreis o eich Sach ver	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas ikonto aus R000	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Auptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont	Mahndaten 15-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0 t	skreis o eich Sach er	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas ikonto aus R000	Anzahlung	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 Pre 200,32- 200,32- 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste	Mahndaten IS-U-Dati isbremse EUR EUR EUR Statistik Stundur Skontos enpflege Fälligkei	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBen Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0	skreis o eich Sach er	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas akonto aus R000	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonten Einzelpost H M & V Z Z S	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste (20) (20) </td <td>Mahndaten IS-U-Dati Q isbremse EUR EUR EUR Statistik Stundur Skontos enpflege Fälligkei</td> <td>en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBer Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0 t</td> <td>skreis o eich Sach er</td> <td>5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas akonto aus R000</td> <td>rd. alig. ISU</td> <td></td>	Mahndaten IS-U-Dati Q isbremse EUR EUR EUR Statistik Stundur Skontos enpflege Fälligkei	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBer Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0 t	skreis o eich Sach er	5100 Fo 12200000 Fo 20 Gas akonto aus R000	rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertrags Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonto Sachkonto Sachkonto Stehenno Stehenno	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste 9902 Preisbremse Gas	Mahndaten IS-U-Dati	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBen Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0 t	skreis o eich Sach er 1000 psfal Buchung	5100 Fo 1220000 Fo 20 Gas akonto aus R000	In Context In East III rd. alig. ISU	
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonton Buchungskreis Steite Bucknerke Buker	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste 9002 Preisbrense Gas uch.dat Pe Ar St Belegdatum	Mahndaten IS-U-Dat UR EUR EUR Statistik Stundur Skontos tenpflege Fälligkei Jahr 65 Betr. in Hillst Al	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcente schl. g bis atz 0,0 t	skreis o eich Sach er f polo gefel Buchung i	5100 Fo 1220000 Fo 20 Gas skonto aus R000 Ausgleichsd im Hauptbuch Referenz	Anzahlung Anzahlung Ansal. be Zuordnung	Erfasst
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonton Buchungskreis State	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste 9002 Preisbrense Gas uch.dat Pe Ar St Belegdatum 102223 2 15 21.5 21.5	Mahndaten 15-U-Dat U EUR EUR Statistik Stundur Skontos tenpflege Fälligkei Jahr 65 Betr. 1n H0 St Al 2023 40 112,08 A2	en Weitere Daten Buchungs Sachkonte Sparte GeschBen Segment Profitcente schl. Ig bis atz 0,0 t Ig Belektonen Varung	skreis o eich Sach er polo psol	5100 Fo 1220000 Fo 20 Gas skonto aus R000 Ausgleichsd im Hauptbuch	Anzahlung	Erfasst z 29.02.702
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonton Buchungskreis 5100 Stato 3681 Stato 3681 Stato 36819002	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste 9902 Preisbrense 6as uch.dat Pe Ar 5t Belegdatum 1022023 2152 21.62.2023	Manndaten 15-U-Dati 0 0 eisbremse 0 eisbremse 0 eisbremse 5 EUR Statistik Stundur Skontos eenpflege Fälligkei Jahr 65 Betr. in 140 St. 41 2023 40 112,06 A2 2023 40 112,06 A2 2023 40 112,06 A2 2023 40 112,06 A2	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBer Segment Profitcent schl. Igbis atz 0,0 t t	skreis o eich Sach er f	5100 Fo 1220000 Fo 20 Gas skonto aus R000 Ausgleichsd im Hauptbuch	Anzahlung laten Ausg1-be Zoordnung laten Lung	Erfasst z 28.02.202
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonton Buchungskreis Siste Siste Siste Siste Siste Siste Siste Siste	1014404 6032592 5056429 6500 / 0111 6500 / 0111 Pre 31.03.2023 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont tenliste 9902 Preisbrense 6as uch.dat Pe Ar St Belegdatum 1022222 2 15 21.02.2023 1022222 2 15 21.02.2023	Manndaten 15-U-Dati 0 0 eisbremse 0 eisbremse 0 eisbremse Statistik Stundur Skontos enpflege Fälligkei 3ahr 55 Betr. in H0 St. Al 2023 40 112,06 A2 2023 40 112,06 A2 336,24 336,24 1	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBer Segment Profitcent schl. Igbis atz 0,0 t t	skreis o eich Sach er f	5100 Fo	Angle Zoong and a second and a	Erfasst z 28.02.202 28.02.202 28.02.202
Kontierung Geschäftspartn. Vertragskonto Vertragskonto Vertragskonto Vertrag Zusatzreferenz Vorgang Erläuterung Grunddaten Betrag Betrag Hauptb. Nettofälligkeit SkontofällDat. Text Ausgleich Zahlungsauftrag Sachkonto Saehkonto Siele	1014404 6032592 5056429 6500 6500 0111 Pre 200, 32- 200, 32- 31.03.2023 31.03.2023 28.02.2023 Kont 28.02.2023 Preisbrense Gas 1022222 215 21.02.2023 1022222 215 21.02.2023 1022022 215 21.02.2023 1022022 215 21.02.2023 1022022 215 21.02.2023 1022022 215 21.02.2023 1022022 21.55 21.02.2023 1022022 21.55 21.02.2023 1022023 21.55 21.02.2023 1022023 21.55 21.02.2023 1022023 21.55 22.022 122.023	Mahndaten 15-U-Dat 0 0 eisbremse EUR EUR EUR Statistik Stundur Skontos renpflege Fälligkei 2023 40 112,06 22 2023 40 102,07 10	en Weitere Daten Buchungs Sachkont Sparte GeschBer Segment Profitcent schl. ng bis atz 0,0 t t ftrag Prctr Text 92000010 9200010 9200 920	skreis o eich Sach ser (poo)	5100 Fo 1220000 Fo 20 Gas skonto aus R000 Ausgleichsd	alig. ISU rd. alig. ISU alig. ISU <t< td=""><td>Erfasst 1 25.02.20.20</td></t<>	Erfasst 1 25.02.20.20

Bitte beachten Sie:

- Die Konten müssen in dem Vertriebsbuchungskreis angelegt werden.
- Pflege der EC-PCA: Zusätzlich Bilanz- und GuV-Konten (Transaktion 3KEH)



4.5 Schritt 4: Nacharbeiten: Man. Überarbeitung

Lt. Natuvion-Doku steht diese Funktion aktuell noch nicht zur Verfügung.



4.6 Auswertungen

Mit dieser Funktion können die analysierten bzw. mit einer Option bebuchten Verträge ausgewertet werden. Es erfolgt die Selektion gemäß den vorgegebenen Kriterien aus den Protokoll-Tabellen. Die Ausgabe erfolgt zum einen auf Ebene des einzelnen Vertrags wie auch in kumulierter Übersicht. Die Kumulation ist dabei aggregiert nach Fallklasse / Jahres, Monatskunde / Option / etc. und weist die einzelnen Beträge (Jahressumme) und die Mengen (Gesamtmenge und Entlastungskontingent) aus.

•		-		
Selektion Verträge				
Geschäftspartner		bis		<u> </u>
Vertragskonto		bis		2
Vertragskontotyp		bis		2
Vertrag 5	005370	bis		2
Buchungskreis		bis		<u></u>
Sparte 1	0	bis		*
KontenfindMerkmal		bis		🔁
Schritt 1: Analyse Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung			🔄 Status (1) 3 Einträ Einschränkungen	ge gefunden
Klessifizierung Analyse-Status Nur nicht stornierte	At کا Verträge	bis	S StatusBez Alle Verträge E Fehler O Fehlerfrei	X
Quartalsmeldung Korrektur-Läufe Nacharbeiten: Löschen				

Neben den Stammdaten kann selektiert werden nach:

- Fallklasse
- Analysestatus (alle Verträge, Verträge im Analysestatus 'Fehler', Verträge ohne Fehler)
- nur nicht stornierte Protokoll-Einträge

Ausgabescreen:

Na	tuv	on: Energiepreisbrems	e S	tufe .	II	Ausv	vertu	ng									
2																	
Energ	ieprei	bremse 2															
9	-	M / 7. 2. 4. 50.	B	₫.													
Fl /	mpel	S Vertrag Jahr GPartner VertrKonti	VKT	BuKr.	Sp KF	Klasse	Zählverf	f Jahreskd	LfdNr-P Währg	Preisgrz	PreisGrz	Ind ErmVerfP	StTagPreis	EntBtrJahr ErmVerfBtr	AnpFaktor Menge BME	MengeGes	MengeProz ErmV
19		5005370 2023 1002883 6003193	01	5100	20 01	11	SLP	X	1 EUR	0,12000000	0,000000	000 1	01.03.2023	1.252,80 1	0,000000000000 KWH	24.369,00000000000000	19.495,2000000000000 9
		5455248 2023 1035920 6092283	01	5100	10 01	01	SLP	X	1 EUR	0,40000000	0,000000	9 000	01.03.2023	133,82 1	0,000000000000 KWH	512,00000000000000	409,600000000000 9
Übert	lick																
Jahr	KI	Klasse	2	. S Op	tion	S Anz	VTs	Währ	r. Summe Jal	hr	MEinh	Menge gesa	mt		Menge Ent	lastung	
2023	11	Gas030: §3 EWPBG (SLP- und RLM	<)	EPE	G1A	1		EUR	1.252,80		KWH	24.369			19.495,200	0000000000	
2023	01	Strom1: §4 StromPBG (Letztverbrau	ich)	EPE	BS1A	1		EUR	133,82		KWH	512			409,600000	00000000	

Die Ausgabe ist nach Einzelsätzen und kumulierter Sicht gesplittet.

Wichtig: Diese Auswertung ist nicht als Basis für die Quartalsmeldung geeignet.



4.7 Meldungslauf

Zwischen zwei Meldeintervallen kann ausgewählt werden: Quartal (für die Sparten Gas und Wärme) und Monat (für die Sparte Strom).

4.7.1 Gas/Wärme

Intern findet eine Ermittlung der relevanten Sparten zu den Spartentypen 02 (Gas) und Wärme (04) aus den im Selektions-Screen vorgegebenen Sparten statt.

1	Natuvion: EPB - Stufe II (Vers	ion 1.03	- Rele	ease 1, Patch 3)
Ð	6			
	Geschäftspartner			bis
	Vertragskonto	6103778		bis
	Vertragskontotyp			bis
	Vertrag			bis
	Buchungskreis			bis
	Sparte	10		bis
	KontenfindMerkmal			bis
Ve	erarbeitungsschritt			
	OSchritt 1: Analyse			
	OSchritt 2: Optionen buchen			
	🔾 Nacharbeiten: Man. Überarbeit.			
	Auswertung			
	 Meldungslauf 			
			Quarta	L / 2023 (01 01 2023 - 31 03 2023)
			2-2023	II / 2023 (01.04.2023 - 30.06.2023)
	 Voranmeldung Quart (Gas/Wärme) 		3-2023	III / 2023 (01.07.2023 - 30.09.2023)
	Melde-Quartal	· · · · · ·	4-2023	IV / 2023 (01.10.2023 - 31.12.2023)
	OVoranmeldung Monat (Strom)		1-2024	1/2024 (01.01.2023 - 31.03.2023)
			5 Ein	träge gefunden

Natuvio	on: Energiepreisbrems	e Si	tufe II	- Me	Idun	g									
chergiepreist	premse z														
		. (.)													
El Amoel S	Vertran Jahr GPartner Vertrikont	WKT	Bully S	KE KI	rea 75h	harf Jahraskel I felNr. D Währen	Draisora	PraisGraInd	FrmVarfDr	StTanDre	ie EntBriaho	FotBtrFoti FrmVerfBtr	AnnEaktor Men	IN RME	
	5000075 2023 1000038 6000045	01	5100 20	0.01 11	SIP	Y 1 FUP	0.12000000	0.00000000	1	01 03 20	23 1 146 00	286 50 1	0.0000000000000000000000000000000000000	D KWH	21.976.00
	5000780 2023 1000451 6000499	01	5100 20	0 01 11	SIP	X 1 FUR	0.12000000	0.00000000	1	01 03 20	23 1 492 32	373.08 1	0.0000000000000000000000000000000000000	D KWH	29.045.00
	5000863 2023 1000496 6000551	01	5100 20	01 11	SIP	X 1 FUR	0.12000000	0.00000000	1	01 03 20	23 902.04	225 51 1	0.00000000000000	NWH	17 297 00
	5001066 2023 1000619 6000678	01	5100 20	01 11	SLP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 2,596.08	649.02 1	0.000000000000000	0 KWH	50.529.00
	5001415 2023 1000835 6000965	01	5100 20	0 01 11	SIP	X 1 FUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 3.918.84	979.71 1	0.00000000000000	NWH	78,768,00
	5044540 2023 1000089 6033226	01	5100 20	0 01 11	SLP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 443.64	110.91 1	0.000000000000000	D KWH	8.507.00
	5303434 2023 1012593 6000932	01	5100 20	0 01 11	SIP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 4.716.12	1.179.03 1	0.0000000000000	D KWH	107.458.00
	5338699 2023 1000655 6000737	01	5100 20	0 01 11	SLP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 2.777.40	694.35 1	0.00000000000000	D KWH	55.826.00
	5347578 2023 1000667 6000753	01	5100 20	0 01 11	SLP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 3.423.72	855.93 1	0.00000000000000	0 KWH	76.520.00
	5347583 2023 1000667 6000770	01	5100 20	0 01 11	SLP	X 1 FUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 3.370.68	842.67 1	0.00000000000000	D KWH	75.332.00
	5347588 2023 1000667 6000763	01	5100 20	0 01 11	SLP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 3.261.36	815.34 1	0.00000000000000	D KWH	72.890.00
	5352351 2023 1012593 6000912	01	5100 20	0 01 11	SLP	X 1 EUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 6.192.12	1.548.03 1	0.0000000000000	D KWH	141.090.00
	5352363 2023 1000506 6000559	01	5100 20	0 01 11	SIP	X 1 FUR	0.12000000	0.00000000	1	01.03.20	23 3.953.16	988,29 1	0.00000000000000	0 KWH	88.351.00
() Überblick															
Jahr ÜNB	BilKreis		PrSeg Bul	Krs Kl	Klasse		1 S Ontio		Te V	Nähr S	umma lahr	Summa Maldung	MEinh M		a mat
								11 J Police V				Julline Literation	1.1001111111111111111111111111111111111		POLITIC .



4.7.2 Strom

Eine Ermittlung der relevanten Sparten zum Spartentyp 01 (Strom) findet intern aus den im Selektions-Screen vorgegebenen Sparten statt. Bei Strom kann nun zusätzlich der Bilanzkreis und der Geschäftspartner des ÜNB im SAP Exit EX18 ermittelt werden.

Diese Felder werden auch in der Kumulation der Werte berücksichtigt.

Natuvion: EPB - Stufe II (Ver	sion 1.03	Relea	ase 1, Pa	tch 3)	
🖗 🖪					
Selektion Verträge					
Geschäftspartner			bis		
Vertragskonto			bis		
Vertragskontotyp			bis		
Vertrag			bis		
Buchungskreis			bis		
Sparte	10		bis		
KontenfindMerkmal			bis		
		🖙 Natuv	vion: Gaspreis	bremse Stufe	II - La 📃
Verarbeitungsschritt			M 🔥 🏍 🖉	9 🖶 1 🛓	
O Schritt 1: Analyse		Quartal	Kurzbeschro	eibung	
OSchritt 2: Optionen buchen		01-2023	Januar 2023	(01.01.2023 -	31.01.2023)
ONacharbeiten: Man. Überarbeit.		02-2023	Februar 2023	8 (01.02.2023	- 28.02.2023)
OAuswertung		03-2023	Marz 2023 (0	1.03.2023 - 31	.03.2023)
Meldungslauf		05-2023	April 2023 (0. Mai 2023 (01	05 2023 - 30	05 2023)
	1	06-2023	Juni 2023 (01	.06.2023 - 30	.06.2023)
		07-2023	Juli 2023 (01.	.07.2023 - 31.	07.2023)
		08-2023	August 2023	(01.08.2023 -	31.08.2023)
Ovoranmeldung Quart (Gas/Wärme)		09-2023	September 2	023 (01.09.20	23 - 30.09.2023
 Voranmeldung Monat (Strom) 		10-2023	Oktober 2023	3 (01.10.2023	- 31.10.2023)
Melde-Monat		11-2023	November 20	23 (01.11.202	3 - 30.11.2023)
		12-2023	Dezember 20	123 (01.12.202	3 - 31.12.2023)
Daten historisieren		12 Ein	träge gefund	en	1

Nati	ivion: En	ergiep	preisbren	nse	Stu	fe II	- Meldu	Ing														
2																						
Energie	preisbremse 2																					
GI		7. 2		a.I	B) . F	E. N.																
EL Am	nel S Vertra	lat	GPartner Ver	trKor	ato VK	T Bukr	So KE Klas	o Zählverf	labrockd Lt	dNr-P Währ	n Preisora	ProjeGr	Ind ErmVe	offer StTanProis	EntBtrlah		rmVerfBtr	AnnEaktor	Menne RMF		MengeGe	
	50007	202	3 1000451 600	0400	01	5100	10 01 01	CID	Y	1 FLIP	0.40000000	0.00000	000 1	01 03 2023	256 20	21 35 1		1 000 00000000	nonno kwi	4 1 700 0	000000000000000000000000000000000000000	1.4
	500080	5 202	3 1000462 600	00512	01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0,40000000	0.00000	000 4	01.03.2023	50.88	4.24 1		1 000 00000000	000000 KW	1 3.679.0	000000000000000000000000000000000000000	2.9
	50008/	2 202	3 1000496 600	00551	01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0,40000000	0.00000	000 1	01 03 2023	443 40	36.95		1.000.00000000	000000 KW	4 3 315 0	000000000000000000000000000000000000000	2.6
-	500083	8 202	3 1000506 600	00559	01	5100	10 01 01	SLP	x	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	317.64	26.47 1		1.000.00000000	000000 KW	1 2.375.0	000000000000000000000000000000000000000	1.9
	500106	5 202	3 1000619 600	0678	8 01	5100	10 01 01	SLP	x	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	1.754.28	146.19		0.00000000	000000 KW	1.481.0	000000000000000000000000000000000000000	1.1
	500107	9 202	3 1000628 600	00688	3 01	5100	10 01 01	SLP	x	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	0.00	0.00 1		0.0000000	000000 KW	H 0.0	000000000000000000000000000000000000000	
	500114	1 202	3 1000655 600	0737	7 01	5100	10 01 02	SLP	x	1 EUR	0.13000000	0.00000	000 1	01.03.2023	48,670,08	4.055.84		0.00000000	000000 KW	40.232.0	000000000000000000000000000000000000000	28.1
	500112	3 202	3 1000667 600	0075	8 01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	141.12	11.76		1.000.00000000	000000 KW	4 991.0	000000000000000000000000000000000000000	7
	500118	5 202	3 1000667 600	00763	8 01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0.40000000	0.00000	000 1	01 03 2023	175.20	14.60 1		1.000.00000000	000000 KW	1 1,230.0	000000000000000000000000000000000000000	9
	500119	3 202	3 1000667 600	0770	0 01	5100	10 01 01	SLP	x	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	157.20	13.10 1		1.000.00000000	000000 KW	H 1.104.0	000000000000000000000000000000000000000	8
	50013	0 202	3 1012593 600	00912	01	5100	10 01 01	SLP	x	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	33.00	2.75 1		1.000.00000000	000000 KW	H 232.0	000000000000000000000000000000000000000	
	500137	2 202	3 1012593 600	0932	2 01	5100	10 01 01	SLP	X	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	53.52	4.46 1		1.000.00000000	000000 KW	H 376.0	000000000000000000000000000000000000000	-
	500141	4 202	3 1000835 600	00965	5 01	5100	10 01 01	SLP	X	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	237.00	19.75		1.000.00000000	000000 KW	H 1.664.0	000000000000000000000000000000000000000	1.3
	500152	9 202	3 1000891 600	01024	1 01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	147.44	11.87 1		0.00000000	000000 KW	H 1.000.0	000000000000000000000000000000000000000	5
	500256	4 202	3 1000022 600	01610	0 01	5100	10 01 01	SIP	x	1 EUR	0.40000000	0.00000	000 1	01.03.2023	7.734.36	644.53		0.00000000	000000 KW	H 10.085.0	000000000000000000000000000000000000000	8.0
	500256	5 202	3 1000022 600	01611	01	5100	10 01 02	SIP	x	1 EUR	0.13000000	0.00000	000 1	01.03.2023	26.096.28	2.174.69		0.0000000	000000 KW	1 30.569.0	0000000000000000	21.3
	504430	8 202	3 1000089 603	33226	01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0.40000000	0.00000	000 1	01 03 2023	120.84	10.07 1		0.00000000	000000 KW	H 903.0	000000000000000000000000000000000000000	-
	505434	0 202	3 1000022 60	4777	7 01	5100	10 01 01	SIP	x	1 FUR	0.40000000	0,00000	000 1	01.03.2023	12 247 92	1 020 66 1		0.00000000	000000 KW	1 10 518 0	000000000000000000000000000000000000000	84
	508363	3 202	3 1000506 600	0550	01	5100	10 01 01	SIP	Y	1 EUR	0,40000000	0.00000	000 1	01 03 2023	282 49	23 54 1		1 000 00000000	000000 KW	1 2 112 0	000000000000000000000000000000000000000	1.
	508363	7 202	3 1012593 600	00017	01	5100	10 01 01	SIP	Ŷ	1 FUR	0,40000000	0,00000	000 1	01 03 2023	403.02	33 66 1		1.000,00000000	000000 KW	4 3 020 0	000000000000000000000000000000000000000	24
	508375	4 202	3 1012593 600	00932	01	5100	10 01 01	SIP	Ŷ	1 FUR	0,40000000	0,00000	000 1	01.03.2023	378.96	31 58 1		1.000.000000000	000000 KW	1 2 833.0	000000000000000000000000000000000000000	2:
-	550440	0 202	2 1001560 610	12770	01	5100	10 01 01	CID	Ŷ	1 EUR	0,40000000	0,00000	000 1	01 02 2023	7 425 20	619.60		0.00000000	000000 101	L 6 000 0	000000000000000000000000000000000000000	4 0
	500005	0710 202	2 1000359 600	0401	01	5100	10 01 01	cin .	ç	1 EUR	0,40000000	0,00000	000 4	01.03.2023	0.00	019,00 1		0,0000000	000000 KW	1 0.000,0	000000000000000000000000000000000000000	7.0
• •											.,	-,			0,00			-,				
Überblik	*																					
Jahr	ÜNB	BilKreis	PrSeg BuKr	s Kl	Klass	e			J. S Opti	on S Anz.	VTs W	lähr. Su	umme Jahr	Summe Meld	MEinh Me	enge gesamt	Menge Ko	ntingent I	lenge Meldu	ing	Gew. Durchsch	
2023	0000000000	1000	HH 5100	01	Stron	1: §4 St	tromPBG (Let	ztverbrauch	X	21	EL	JR 32	.365,56	2.697,13	KWH 55	.788	44.630,40	00000000000 2	.833,866666	66666667	0,95174908252	564
2023	000000000	1000	HH 5100	02	Stron	12: §4 St	tromPBG (Let	ztverbrauch	X	2	EL	JR 74	.766,36	6.230,53	KWH 70	.801	49.560,70	00000000000 4	.130,058333	33333334	1,50858159791	32

• 36


4.7.3 Anmeldedaten historisieren und Anmelde-ID zuordnen

	Voranmoldung Quart (C	(Märma)			
	Voranmeldung Quart (G	Strom)			
	voranmeidung Monat (3	Strom)	2022		
M	eide-Monat	01-	-2023		
● Dat ○ Ani	ten historisieren melde-ID zuordnen				
Dat An	ten historisieren melde-ID zuordnen ID GAs zuordnen	Melde-ID		Meldedatum	18.02.202
Dat And	ten historisieren melde-ID zuordnen ID GAs zuordnen ID Wärme zuordnen	Melde-ID Melde-ID		Meldedatum Meldedatum	18.02.202

Diese Funktion dient zur Sicherung der Analyse-Daten im Rahmen einer Quartals-/ oder Monatsmeldung. Es ist erforderlich die Daten, welche für die Meldungen in den Portalen zugrunde lagen, so zu sichern, dass sie wieder aufgerufen werden können. Der aktuelle Stand muss historisierbar sein.

Die Ausgabe ist nach Einzelsätzen und kumulierter Sicht gesplittet.



4.8 Abrechnung RLM – Berücksichtigung der Entlastungsstreckung

Je Fallklasse kann durch die endica im Customizing Stadtwerke-individuell die Rückrechnung für Januar / Februar unterbunden werden (Entlastungsstreckung).

Klasse	Strom2: §4 StromPBG (Letztverbraucher SLP/RLM > 30.000 kWh)
Konditionen je Klasse	
Addopt aut	EPBS2A Q
Addopt man	EPBS2M
Addopt Inf	EPBS2I
Addopt Monatskd	EPBS2F
ProzSatz	70,000000
Währung	EUR
Preisgrz	0,13000000
✓ Netto	
Max.Entl.	150.000,00
ZulässAbrEnde	31.12.2022
Preis Vormonat zul.	
umon. Preisänderung	nicht berücksichtigen (Preis zum Monatsersten)
Nullmengenkorrektur	
√keine Rück Jan/Feb	

Wenn der Haken bei "keine Rück Jan/Feb" ("Flag") nicht gesetzt ist:

In der März-Rechnung für Monatskunden erfolgt dann die Nachberechnung für Januar und Februar, falls diese Monate im Tool noch nicht berechnet worden sind.

Wenn der Haken bei "keine Rück Jan/Feb" ("Flag") gesetzt ist:

Beim Anlegen der Optionen mit Schritt 2 wird der Beginn der Entlastungsbuchung i.a. des Einzugsdatums und der vorhandenen fakturierten Abrechnungen gelegt:

- Wenn der Einzug nach dem 01.02. und vor 01.03. ist, dann wird erwartet, dass Februar vom Vorlieferant zu entlasten ist à Beginn der Entlastung 01.03.
- Wenn der Einzug nicht nach dem 01.02. liegt, wird geprüft, ob der Februar abgerechnet und fakturiert ist. Wenn ja à Beginn der Entlastung 01.03.
- Wenn der Einzug am 01.02. liegt à Beginn der Entlastung 01.02.
- Wenn der Einzug vor 01.02., wird geprüft, ob der Januar abgerechnet und fakturiert ist. Wenn ja à Beginn der Entlastung 01.02.
- Wenn der Einzug vor 01.01. ist, dann Beginn der Entlastung 01.01.

Bitte beachten Sie:

Im Standard Customizing endica ist dieser Haken NICHT gesetzt. Wünschen Sie eine Setzung des Hakens, so bitten wir Sie um die Erstellung eines Tickets mit dem Betreff:

EPBS2 System/Mandant Haken setzen RLM-Rückrechnung.



4.8.1 Aktuelle Programmänderung RLM

Die Fakturierung macht ein Update auf die Monatswerte. Diese waren bei Monatskunden in der Analyse vorläufig ermittelt worden. Durch z.B. Spot-Preise kann der Buchungswert vom Analysewert abweisen. Daher werden die wesentlichen Werte in der Tabelle durch die Fakturierung aktualisiert.



4.9 Korrekturläufe

Verschiedene Korrekturläufe sind vorgesehen:

4.9.1 Preisanpassung (in der Zukunft)

Mit der Preisanpassung kann eine erneute Analyse zu einem vorzugebenden Stichtag angestoßen werden. Der Stichtag muss in der Zukunft liegen. Es werden dann die ab diesem Stichtag geltenden kundenindividuellen Preise ermittelt, um eine evtl. Betragsanpassung buchen zu können. Bei Jahreskunden werden dann die zukünftigen Monatszeitscheiben der Daueranordnung angepasst.

Es dürfen für diese Monate noch nicht die Belege aus der Daueranordnung generiert worden sein.

Bitte beachten: die Preisanpassung im Natuvion Tool löst KEINE Änderung des Abschlagsplanes aus. Diese muss separat im SAP erfolgen und sollte vor dem Druck der Kundeninfo erfolgen!

Bei der Preisanpassung werden die bisherigen Werte aus den Protokolltabellen in Archiv-Tabellen gesichert.

Natuvion: EPB - Stufe II (V	ersion 1.11 - Rele	ease 1, Patch 11)	
⊕ <u>©</u>			
Selektion Verträge			
Geschäftspartner		bis	
Vertragskonto		bis	
Vertragskontotyp		bis	
Vertrag	5387088	bis	
Buchungskreis		bis	
Sparte	10	bis	*
KontenfindMerkmal		bis	
Verarbeitungsschritt			
OSchritt 1: Analyse			
OSchritt 2: Optionen buchen			
ONacharbeiten: Man. Überarbeit.			
Auswertung			
OMeldungslauf			
Korrektur-Läufe			
Preisanpassung Chickton Decimany	01 06 2022		
Stichtag Preisanpassung	01.00.2025		
Olvachiaur - Storno Optionen			

Geben Sie den Stichtag der Preisanpassung ein und aktivieren Sie bei Bedarf die Aktion "Kundenanschreiben auslösen". Führen Sie dann die Aktion zunächst als Simulation und dann im Echtlauf aus.



Ergebnisliste:

31 🖬 4		8 4 7	7 ~	z 🔧 🕯	E 💽 🐨 🕯	€ 88 4 8	- E	2									
Ener	giep	reisbre	emse	: Phas	e 2												
Schritt Laufm # Vert # VT 0	: odus: räge: w·	K Update-L 11	auf														
Ampel S	Jahr (Partner VK	BuKr.	Sp KF Kla	sse Zählver	f Jahreskd	LfdNr-P W	/ährg	VertrKonto	Vertrag	Preisgrz	PreisGrzInd	Preis ind.	ErmVerfPr	StTagPreis	EntBtrJahr	EntBtrEntl E
	2023 1	001197 01	5100	10 12 01	SLP	X	1 E	UR	6002970	5001698	0,40000000	0,00000000	0,72473499	1	01.06.2023	238,04	0,00 1
	2023 1	001198 01	5100	10 12 01	SLP	X	1 EI	UR	6002971	5001700	0,4000000	0,00000000	0,00000000	1	01.06.2023	187,20	0,00 1
	2023 1	001199 01	5100	10 12 01	SLP	x	1 E	UR	6002972	5001703	0,40000000	0,00000000	0,72473499	1	01.06.2023	452,85	0,00 1
	2023 1	001231 01	5100	10 12 01	SLP	Х	1 E	UR	6003004	5001786	0,40000000	0,0000000	0,72473499	1	01.06.2023	596,75	0,00 1
	2023 1	001235 01	5100	10 12 01	SLP	Х	1 E	UR	6003009	5001796	0,4000000	0,0000000	0,72473499	1	01.06.2023	707,61	0,00
	2023 1	002001 01	5100	10 12 01	SLP	Х	1 E	UR	6042472	5095752	0,4000000	0,0000000	0,72473499	1	01.06.2023	444,00	0,00
	2023 1	001196 01	5100	10 12 01	SLP	X	1 E	UR	6066507	5388558	0,40000000	0,0000000	0,72473499	1	01.06.2023	350,06	0,00
	2023 1	001190 01	5100	10 12 01	SLP	X	1 E	UR	6066675	5389019	0,40000000	0,00000000	0,72473499	1	01.06.2023	403,71	0,00
	2023 1	001214 01	5100	10 12 01	SLP	х	1 E	UR	6066973	5389961	0,40000000	0,00000000	0,72473499	1	01.06.2023	631,27	0,00
						2.4	1 11	ID	6067124	5390783	0 40000000	0.00000000	0 72473499	1	01 06 2022	465 40	0.00
	2023 1	001193 01	5100	10 12 01	SLP	X	1 0	UR	0007 467	2220102	0,4000000	0,0000000	011 - 11 - 100		01.00.2023	403,40	0,00

Optionen im Vertrag vor der Preisanpassung im Natuvion Tool:

März	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713442
April	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713443
Mai	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713444
Juni	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713445
Juli	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713446
August	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713447
September	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713448
Oktober	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713449
November	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713450
Dezember	0,58024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713451
Entlastungs-Wer	rte					
Menge Konting	gent 1.931,20000000	000000	KWH	Entlastung ges.	290,10	EUR

Optionen im Vertrag nach der Preisanpassung im Natuvion Tool:

April 0,	59024400					300001/13/12
	, 30024400	0,48760000	0,18024400	29,01		300001713443
Mai 0,	,58024400	0,48760000	0.18024400	29.01		300001713444
Juni 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725747
Juli 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725748
August 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725749
September 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725750
Oktober 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725751
November 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725752
Dezember 0,	,72473499	0,60902100	0,32473499	52,26		300001725753
Entlastungs-Werte						
Menge Kontingent	1.931,2000000000000	00	KWH	Entlastung ges.	452,85	EUR

Abschließend führen Sie den Korrespondenzdruck aus um die Kundeninfoschreiben zu erzeugen. Die Preisänderung wird als Zeitscheibe auf dem Kundeninfoschreiben ausgewiesen:



Ihre Entlastung im Einzelnen

Ihr prognostizierter Jahresverbrauch	1.269 kWh
Ihr Entlastungskontingent für 2023	1.015 kWh
Ihr monatliches Entlastungskontingent	85 kWh
von Januar bis Mai	
Ihr Verbrauchspreis je kWh (brutto)	0,580244 EUR
Referenzpreis gemäß <u>StromPBG</u> je kWh (brutto)	0,40 EUR
Ihr Entlastungsbetrag je kWh (brutto)	0,180244 EUR
monatlicher Entlastungsbetrag	15,25 EUR
Entlastung gesamt für Januar - Mai 2023	76,25 EUR
von Juni bis Dezember	
lhr Verbrauchspreis je kWh (brutto)	0,72473499 EUR
Referenzpreis gemäß <u>StromPBG</u> je kWh (brutto)	0,40 EUR
lhr Entlastungsbetrag je kWh (brutto)	0,32473499 EUR
monatlicher Entlastungsbetrag	27,47 EUR
Entlastung gesamt für Juni - Dezember 2023	192,29 EUR





4.9.2 Analyse rückwirkende Auszüge und Einzugsstornos





4.9.3 Storno Optionen

4.9.3.1 Schritt 1: Stornierung bereits gebuchter und verrechneter Entlastung

Kontenstand: Grundliste					
🔁 🔜 🗟 🚏 🚢 🗑 🕱 🖾 Ab 🛭 🖆 🙇 GP 🔗	/K 🗄 İ F1 🚺 F4 Rec	chnung 🚨 💨 😰 👺 📴			
Partner / Buchungskreis 5100 Kontenpflege mit dem Abschlag bei Daueranordnungsbuchung Navigation Forderungen Anzahlungen Summen Zahlungsliste Chronologie					
Konto BA Beleg Vorgangstext Fä	llig Betrag	noch offen MS Aus	sglBlg Positionstext	Referenz	
6051276 KT 80517580 Abschlagszahlung 09	.03.2023 288,05-	288,05-			
6051276 KT 80517719 Abschlagszahlung 09	.03.2023 288,05-	288,05-			
Anzahlungen EUR	576,10-	576,10-			

FP08 Beleg stornieren.

o	💌 « 📙 🗟 🔇	
Beleg stornieren	,	
🖉 Zusatzaktionen 🛭 🖧	Ausgeglichene Posten	
Belegnummer	80517580 🗍 🐼	Referenzbelegnummer Ordnungsbegriff
Angaben zur Stornobuchu	ng	
Abstimmschlüssel	190323/SG	
Stornodatum		
Belegart	ST Stornobeleg	
Ausgleichsgrund	05 Storno	
Stornomethode	Geschäftspartnerposition	en ausgleichen / A 🔻
Angaben zur Scheckentwo	ertung	
ScheckentwertgsGrund		

Über die Diskette speichern; die Stornierung wurde gebucht.

🖉 Der Beleg wurde unter der Nummer 98235087 gebucht



4.9.3.2 Schritt 2: Daueranordnung stornieren

Kontenstand: Grundliste							
🔁 🔜 🗟 🚏 🚢 🚏 🗵 🛛 Ab 🛛 🏷 🔏 GP	👷 VK 📰 🚺 Fi	1 🚺 F4 Rec	hnung 🎍 🐴 🖉	5	P 🖓		
r Partner - / Buchungskreis 5100	Partner / Buchungskreis 5100						
Navigation	Durch den St Kontenpfleg Daueranordnung	torno der ge ist die gwieder offen					
Forderungen Anzahlungen Sommen	Zahlungsli	iste Chronolog	jie				
Konto BA Beleg Vorgangstext	Fällig Bet	trag	noch offen	MS	AusglBlg	Positionstext	Referenz
6051276 KT 80517719 Abschlagszahlung 6051276 AN 77000273 Preisbremse	09.03.2023 10.03.2023	288,05- 288,05-	288,05- 288,05-				EPBS2A
Anzahlungen EUR		576,10-	576,10-				

Die Daueranordnung ist ebenfalls mit der Transaktion FP08 zu stornieren.

o	💌 « 🔚 I 🚷 🚷 😒 I 🗁 🛍 👘 I 🏝 🛍 .
Beleg stornierer	7
🖉 Zusatzaktionen 🚳	Ausgeglichene Posten
Belegnummer	77000273 Image: Constraint of the second s
Angaben zur Stornobucht	ing
Abstimmschlüssel	190323/SG
Stornodatum	
Belegart	ST Stornobeleg
Ausgleichsgrund	05 Storno
Stornomethode	Geschäftspartnerpositionen ausgleichen / A 🔻
Angaben zur Scheckentw	ertung
ScheckentwertgsGrund	
🗹 Der Beleg wurde	unter der Nummer 98235088 gebucht



4.9.3.3 Schritt 3: Belegabgleich

Nun ist der Abgleich des Beleges mittels der Transaktion RFKK02H erforderlich.

🔻 🗁 SAP Menü
🕨 🧰 Büro
🕨 🧀 Logistik
🕨 🧰 Rechnungswesen
🕨 🧰 Infosysteme
🔻 🛅 Versorgungsindustrie Sicht Lieferant
🕨 🧰 Regionalstruktur
🕨 🧰 Terminsteuerung
🕨 🧀 Stammdaten kaufmänn.
🕨 🧰 Stammdaten technisch
🕨 🧰 Geräteverwaltung
Energiedaten-Management
Abrechnung
🕨 🥅 Fakturierung
Vertragskontokorrent
Konto
Zahlungen
🕨 🧰 Beleg
Daueranordnung
• 🔗 FKKORD2 - Daueranordnungen bearbeiten
• 🔗 FKKORDA - Anordnung genehmigen
 PPDUDC - Belege aus Daueranordnungen erzeugen
Auswertungen
• 😥 RFKKO2 - Belege aus Daueranordnungen anzeigen
 RFKKO2H - Belege aus Daueranordn. abgleichen

Abgleich der Historie fü	r Daueranordnui	ngen	
la 🕼			
Auswahl der Anordnungen			
Anordnungsnummer		bis	_
Belegdatum		bis	
Belegnummer		bis	
Begrenzung			
Maximale Trefferzahl	[]		
✓ Testlauf			

Protoko	Protokoll zum Abgleich der Historie Testlauf														
Ausführung Anzahl Sätz Folgende Eint	Ausführungsdatum: 19.MAR.2023 Anzahl Sätze: 2 Folgende Einträge wurden als storniert gekennzeichnet:														
AnordNr.	Bezeichnung	Belegdatum	Status	Angel.von	Erfasst am	BA	Belegnr	BuchngsDat	Nettofälligkeit	Stornoblg	Aktenz.	Referenz	Kopftext		
10000000078	Energiepreisbremse II	09.03.2023	3	AMOS0040	09.03.2023	AN	77000130	9.03.2023	01.01.2023	<u>98235086</u>		EPBS2A			
	Energiepreisbremse II	09.03.2023	3	AMOS0040	09.03.2023	AN	77000273	09.03.2023	01.02.2023	<u>98235088</u>		EPBS2A			



Der Abgleich muss anschließend im Echtlauf ausgeführt werden.

Abgleich der Historie fü	r Daueranordn	ungen	
la 🕼			
Auswahl der Anordnungen			
Anordnungsnummer Belegdatum		bis bis	
Belegnummer		bis	
Begrenzung			
Maximale Trefferzahl			
Testlauf	۲ ل		

🔄 Ab	gleich der Historie	
0	Nach dem Abglei Wollen Sie den A	ch werden Belege erneut erzeugt! bgleich jetzt durchführen?
ľ	Ja	Nein X Abbrechen





4.9.3.4 Schritt 4: Korrektur fehlerhafter Optionen

Vertrag suchen/auswählen:

parte uchungskreis	5122864 10 Strom 5100 Stadtwerk	e		weiter	Date	Lösc	hen							
Options-Übe	rblick en Zusatzdaten	seleval	ite [weitere	Date		ptioner							
Option	Options-Bezeichnung	VK	Info	M-Op	SB	I Optior	Isart					Ü		
EPBS2A	EPB: Strom 2 (autom)					ISU: ei	nmalige	Bew	ertu	ng				<u>_</u>
EPBS21	EPB: Strom 2 (Info)		х			ISU: da	auerhat	te Be	wer	tun	g			-
													**	66°
													*	
									_		4	Þ	•	
Options Uist	orie													

Eingabe des Vertrags und Ausführen:

Naturion: EPB - Stufe II	(Version 1.08	- Release 1, Patch 8)		
Selektion Verträge				
Geschäftspartner		bis		
Vertragskonto Vertragskontotyp		bis		
Vertrag	5122864	bis		
Buchungskreis		bis		
Sparte	10	bis	2	
KontenfindMerkmal		bis		
/erarbeitungsschritt				
Schritt 1: Anayse Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung Meldungslauf © Korrektur-Läufe				
 ● Preisanpassung ● Analyse rückw. Auszüge [● Nachlauf - Storno Optionen Geschäftsjahr 	2023			
ONacharbeiten: Löschen Kalenderjahr				
Laufmodus				
Echtlauf				
Simulation				



Ergebnis:

Natu	vion: EPB	8 - Sti	ufe II ((Version	1.0	8 - Re	lea:	se	1, P	atch a	s)								
9 🔳	🔁 🖪 🖪	4	2 7 4	7 E 🇏	X	🕒 🔽	Q		•	•	i 🙎								
Ener Schritt: Laufmo # Vertr # VT OI # VT Fe	giepreis dus: Upda äge: 1 K: 1 shler: 0	sbre tornolau te-Lauf	mse:	Phase	2														
Ampel S	Vertrag	Jahr	GPartner	VertrKonto	VKT	BuKr.	Sp	(F	Klasse	Zählverf	Jahreskd	LfdNr-P	Währg	Preisgrz	PreisGrzInd	ErmVerfPr	StTagPreis	EntBtrJahr	EntBtrEntl
	5122864	2023	1006987	6051276	01	5100	10	01	02	SLP	Х	1	EUR	0,13000000	0,00000000	1	01.03.2023	3.456,60	0,00

Die Optionen sind aus dem Vertrag gelöscht:

, Vei	rtrag an	zeigen:	5122	864											
trag rte hungskreis	5122 10 5100	864 Strom Stadtwer	ke 1					Löschen							
Allg. / K	ontierung	Abrechung	Isrelevan	te	weiter	e Dat	ten	Optione	in						
ptions-Übe	erblick														
Option	Options-B	ezeichnung	VK	Info	M-Op	SB	IO	ptionsart					Ü		
Intions-Hist	orie												4	*	
Option	ns-Daten	Fakturen	Abrec	hnung	swerte										
St C	Option W	Betrag			Pr	eis		PS N A	. Is	SBI	L Or	tBeç	g.		
															;00





4.9.3.5 Schritt 5: Nacharbeiten: Löschen

Dieser Lauf löscht alle Analysedaten der vorangegangenen Läufe und darf zwingend erst nach der Ausgleichsrücknahme sowie der Stornierung der Optionen ausgeführt werden.

Einmal gelöschte Daten sind nicht wieder herstellbar!

Folgende Einstellungen sind zu treffen:

Natuvion: EPB - Stufe II	(Version 1.08 -	- Release 1, Patch 8)
D		
Selektion Verträge		
Geschäftspartner		bis 📄
Vertragskonto		bis 📑
Vertragskontotyp		bis 📄
Vertrag	5122864	bis 📑
Buchungskreis		bis 📄
Sparte	10	bis 📄
KontenfindMerkmal		bis 📄 📑
Verarbeitungsschritt		
O Schritt 1: Analyse		
OSchritt 2: Optionen buchen		
🔿 Nacharbeiten: Man. Überarbeit.		
○ Auswertung		
OMeldungslauf		
⊖Korrektur-Läufe		
Nacharbeiten: Löschen		
Kalenderjahr	2023 Q	
Laufmodus		
 Echtlauf 		
 Simulation 		
Natuvion: EPB - Stufe II (Ve	ersion 1.08 - Releas	nse 1, Patch 8)

Natuv	ion: EPB	- Stufe II	(Version	1.08 - 1	Relea:	se 1, l	Patch 8	s)									
3	2 🖪 🖪	14 7 7 4	🗟 i 🗵 🌿	1	17 🍬	1 🎟 🖻	8 46 0	: 5									
Energ Schritt: Laufmod # Verträ # VT OK # VT Fe	D dus: Updat ige: 1 1: 1 hler: 0	sbremse: ^{te-Lauf}	Phase	2													
Ampel S	Vertrag	Jahr GPartner	VertrKonto	VKT BuKr.	Sp	KF Klass	a Zählverf	Jahreskd	LfdNr-P	Währg	Preisgrz	PreisGrzInd	ErmVerfPr	StTagPreis	EntBtrJahr	EntBtrEntl	ErmVerfBtr
	5122864	2023 1006987	6051276	01 5100	10	01 02	SLP	х	1	EUR	0,13000000	0,00000000	1	01.03.2023	3.456,60	0,00	1 0



4.9.3.6 Schritt 6: Analyse neu ausführen

Durchführung einer neuen Analyse und Optionsbuchung in der gewohnten Schrittreihenfolge:

۵ 😓 😓			
Selektion Verträge			
Geschäftspartner		bis	(
Vertragskonto		bis	
Vertragskontotyp		bis	
Vertrag	5122864	bis	
Buchungskreis		bis	
Sparte	10	bis	
KontenfindMerkmal		bis	
Monat Mengenermittlung Stichtag Preisermittlung	9 / 2022 01.04.2023		
Stichtag Preisermittlung	01.04.2023		
Kalenderjahr	2023		
Kalenderjahr Analyse-Status	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status OSchritt 2: Optionen buchen	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status O Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man, Überarbeit.	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung Meldungslauf	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung Meldungslauf Korrektur-Läufe	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung Meldungslauf Korrektur-Läufe Nacharbeiten: Löschen	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung Meldungsbuf Korrektur-Läufe Nacharbeiten: Löschen aufmodus	2023 Alle Verträge		
Kalenderjahr Analyse-Status Schritt 2: Optionen buchen Nacharbeiten: Man. Überarbeit. Auswertung Meldungslauf Korrektur-Läufe Nacharbeiten: Löschen aufmodus Echtlauf	2023 Alle Verträge		

Energi	epre	isbremse	e: Pha	se	2														
Schritt: Basis-Mon Stichtag P Laufmodu: # Verträge # VT OK: # VT Fehle	1 nat: 0 rreis: 0 s: U e: 1 1 er: 0	9 / 2022 1.04.2023 Ipdate-Lauf																	
Ampel S V	ertrag	Jahr GPartner	VertrKonto	VKT	BuKr.	Sp K	Klasse	Zählverf	Jahreskd	LfdNr-P	Währg	Preisgrz	PreisGrzInd	Preis ind.	ErmVerfPr	StTagPreis	EntBtrJahr	EntBtrEntl	ErmVerfBtr
5	122864	2023 1006987	6051276	01	5100	10 0	02	SLP	х	1	EUR	0,13000000	0,00000000	0,23920000	1	01.04.2023	3.456,60	288,05	1 0





4.9.3.7 Schritt 7: Optionsbuchung neu ausführen

Natuvion: EPB - Stufe II	(Version 1.08 -	Release 1, Patch 8)
Selektion Verträge		
Geschäftspartner		bis 📑
Vertragskonto		bis 🔁
Vertragskontotyp		bis 📄
Vertrag	5122864	bis 📄
Buchungskreis		bis 📄
Sparte	10	bis 📄
KontenfindMerkmal		bis 📄 📑
Verarbeitungsschritt		
O Schritt 1: Analyse	-	
• Schritt 2: Optionen buchen		
	_	
Klassifizierung		bis 📑
🔿 Nacharbeiten: Man. Überarbeit.		
 Auswertung 		
Meldungslauf		
○Korrektur-Läufe		
ONacharbeiten: Löschen		
Lautmodus		
Echtlauf		
Simulation		

 Natuvion: EPB - Stufe II (Version 1.08 - Release 1, Patch 8)

 Image: Imag

Vertrag Sparte Buchungskre Alig. / Options-Ü	5122864 10 Strom is 5100 Stadtwer Kontierung Abrechung verblick Tusatzdaten	ke s releva	nte	weitere	e Dat	:en	Löschen 🗌	
Optic EPBS: EPBS:	Doptions-Bezeichnung A EPB: Strom 2 (autom) I EPB: Strom 2 (Info)	VK	Info X	M-Op	SB		Optionsart 5U: einmalige Bewertung 5U: dauerhafte Bewertung	
Options-Hi	option W Betrag EPBS2A EUR 3. 455,6000 EPBS2I EUR 3. 455,6000	Abrec	chnung	iswerte Pre	eis		PS N A Is S B I. L Opt-Beg. 1 1 01.01.202 0 0 01.01.202	



4.9.3.8 Schritt 8: Daueranordnung neu erstellen

Belege aus Daueranordnungen erzeugen												
🤣 🗊 🖺 🊱 Programmlauf einplanen												
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervallstatus										
Datumskennung 19.03.2023	Parameter: ungesichert	Anzahl: 1										
Identifikation 01SG	Programmlauf: nicht eingeplant	Fertig: 0										
Allg. Abgrenzung Datum und	AO-Nummern Techn. Einstellungen Protokoll]										
Geschäftspartner	bis											
Vertragskonto	bis											
Vertrag	þ122864 🗇											
Buchungskreis	bis											
Art des Laufes												
Simulationslauf												

Belege aus Daueranordi	Belege aus Daueranordnungen erzeugen											
6 Programmlauf einplanen												
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervallstatus										
Datumskennung 19.03.2023	Parameter: ungesichert	Anzahl: 1										
Identifikation 015G	Programmlauf: nicht eingeplant	Fertig: 0										
Allg. Abgrenzung Datum und /	AO-Nummern Techn. Einstellungen Protokoll											
Fälligkeiten berücksichtigen bis	01.01.2023											
Daueranordnungen	bis											





4.10 Datenhaltung und Protokollierung

Die analysierten Daten, und später auch die gebuchten Optionen, werden in Tabellen protokolliert. Je Vertrag gibt es einen Kopfeintrag. Die Verwaltung der Daten erfolgt zusätzlich nach Geschäftsjahr, um auf eine evtl. Verlängerung der Preisbremsen über den 31.12.2023 hinaus berücksichtigen zu können.

														🔿 Natuv
Proto	kollier	ung de	er [.×	Dat	en f	ür	d	en Ve	ertr	ag				
NA2/GPB_C	D_AD2_H: Kop	feintrag												
ERTRAG	GJAHR GPART	VKONT	VKTY	BUKRS	SPARTE	KOFIZ	KLASS	EZAEHLVER	FABSKD					
020000270	2023 1000010	596 2010005237	01	2000	02	01	11	SLP	х					
NA2/GPB_E	D_AD2_P: Deta	ail zur Position	RM_VERF_F	PREIS KEYO	ATE_PREIS DE	TRW_GE	S MEINS	MENGE	e_ges	MENGE_I	ENT ADDOPT_ENT OPTNR_ENT	ADDOPT_INF	PTNR_INF	PROZ MENGE_
NA2/GPB_[IRTRAG GJAH I20000270 202	D_AD2_P: Deta IR ADJINR WAERS PREI 23 0001 EUR 0,120	ail zur Position 5_grz preis_grzind ei 00000 0.00000000 1	RM_VERF_F	PREIS KEYO 01.03	ATE_PREIS BE 1.2023	TRW_GE 1.990,66		MENGE	1_GES 20000 8.776	MENGE_ .80000000000	ENT ADDOPT_ENT OPTINR_ENT 000 EPBG1A 1100000000	ADDOPT_INF(0PTNR_INF 1000000001	PROZ MENGE_ 80,0000000
NA2/GPB_[IRTRAG GJAH 120000270 2022	D_AD2_P: Deta R ADJINR WAERS PREI 23 0001 EUR 0,120	ail zur Position 5_GRZ PREIS_GRZIND E 000000 0,00000000 1	RM_VERF_F	REIS KEYO 01.03	ATE_PREISBE 3.2023 /NA2/ VERTRAG	TRW_GE: 1.990,68 GPB_ GJAHR	S MEINS 8 KWH D_AD	MENGE 10.971,000000000 2M: Mona	LGES 00000 8.776 atspreis	MENGE_ .80000000000	ENT ADDOPT_ENT OPTINR_ENT 000 EPBG1A 1100000000 LMAX VENGE_MTL ABOAT_N	ADDOPT_INFO EPBG1I	PTINR_INF 1000000001 MWSK2_PR	PROZ MENGE_ 80.0000000
NA2/GPB_[ERTRAG GJAH 120000270 2022	D_AD2_P: Deta IR ADJINE WAERS PREIS IR ADJINE WAERS PREIS IR ADJINE WAERS PREIS	ail zur Position 5_garz PREIS_GAZIND E 00000 0,00000000 1	RM_VERF_F	PREIS KEYO 01.03	ATE_PREISBE A2023 /NA2/ VERTRAG 3020000270	GPB_ 1.980,66 GJAHR 2023	S MEINS S KWH D_AD ADJ1NR M 0001	MENGE 10.671,000000000 2M: Mona CNAT_PREIS_IND_P 01.0.34661300_0	E_GES 00000 8.776 atspreis PREIS_ENT BE 122681360	MENGE_ .80000000000 500 TRW_MTL BTR0 166.89	ENT ADDOPT_ENT OPTINR_ENT : DOD EPBG1A 1100000000 LMAX VENDE_NTLABOAT_M 0.00000000000 01.0.102	ADDOPT_INFO EPBG1I BISDAT_M 3 31.01.2023	DPTNR_INF 1000000001 MWSK2_PR V4	PROZ MENGE_E 80.0000000 (ES-PRES_ND_ORIO ERM 0.29144000
NA2/GPB_ IRTRAG G.JAH 120000270 2022	D_AD2_P: Deta	il zur Position s_grz preis_grzind ei 0.00000000 1	RM_VERF_F	REIS KEYO 01.03	ATE_PREIS BE A.2023 /NA2/ VERTRAG 3920000270 3920000270	GPB_ 1.990,66 GDAHR 2023 2023	S MEINS 3 KWH D_AD ADJ1NR M 0001 0001	MENGE 10.671,000000000 22_M: Mona CNAT PREIS_NO P 01.0.34681300 0, 02.0.34681300 0,	E_GES 00000 8.776 atspreis 22661360 22661360	MENGE_ .80000000000 50 TRW_MTL BTR0 166.89 166.89	ENT ADDOPT_ENT OPTINR_ENT 000 EPBG1A 11000000000 1_MAX VENGE_MTL ABONT_M 0.0000000000000 01.01202 0.0000000000000 01.01202	ADDOPT_INF0 EPBG1I BISDAT_M 3 31.01.2023 9 28.02.2023	PTNR_INF 100000001 MWSK2_PR V4 V4	PROZ MENGE_E 80.0000000 ESPRES_MD_ORIO ERA 0.20144000 0.20144000
NA2/GPB_[IRTIPAG GLIAM 12000002710 2022	D_AD2_P: Deta	il zur Position 5_GRZ PREIS_GRZIND EI 00000 0.00000000 1	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.03	ATE_PREIS BE 1.2023 /NA2/ VERTRAG 3020000270 3020000270 3020000270	GPB_ 1.960,66 GPB_ GJAHR 2023 2023 2023	S MEINS 8 KWH D_ADJINR M 0001 0001 0001	MENGE 10.971,000000000 22_M: MONA DOWNT PREIS_NO P 01.034661300 0, 00.034661300 0,	atspreis 22681360 22681360 22681360 22681360	MENGE_ 800000000000 50 TRW_MTL_BTR0 165,89 165,89 165,89	ENT ADDOPT_ENT OPTINR_ENT 000 EPBG1A 1100000000 	ADDOPT_INF 0 EPBG 11 BISDAT_M 3 31.01.2023 3 28.02.2023 3 31.03.2023	0PTNR_INF 1000000001 MWSk2_PR V4 V4 V4	PROZ MENGE_8 80.0000000 (ESPRES_ND_ORIO ERA 0.28144000 0.28144000 0.28144000
NA2/GPB_[IRTRAG QLAH 20000270 202	D_AD2_P: Deta R ADJINR WAERS PREIS 23 6001 EUR 0.120	ail zur Position 5.grz preis.grzind e 0.00000000000000000000000000000000000	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.02	ATE_PREIS BE 1,2023 /NA2/ VERTRAG 3020000270 3020000270 3020000270	GPB_ (J.980,66) (J.980,66 (J.980,66) (J.98	S MEINS 3 KWH D_ADJINR M 0001 0001 0001 0001	MENGE 10.971,000000000 22_M: Mona 010.3469100 0, 02.03469100 0, 03.03469100 0, 04.03469100 0, 05.03469100 000000000000000000000000000000000	E_GES 20000 8.776 atspreis 2081360 22881360 22881360 22881360 22881360 22881360	MENGE_ 800000000000 52 TRW_MTL_BTR0 166,89 166,89 166,89	ENT ADDOPT_ENT OPTINE_ENT 00 EPBGIA 100000000 0.000000000000 010 20 0.000000000000 010 20 0.000000000000000000000000000000000	BISDAT_M 3 31.01.2023 3 30.04.2023	PTNR_INF 1000000001 MWSKZ_PR V4 V4 V4 V4	PROZ MENGE_E 80.0000000 EGPRES_PND_ORIG ER 0.20144000 0.20144000 0.20144000 0.20144000
NA2/GPB_[ERTIRAG GLAM 120000270 2022	D_AD2_P: Deta R ADJINE WAERS PREIS 10001_EUR 0.120	ail zur Position s_grz preis_grzind e cocco 0.00000000 1	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.02	ATE_PREIS BE A2023 /NA2/ VERTRAG 3020000270 30200000270 3020000000000	GPB_ (J.980,66 GJAHR 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023	S MEINS S KWH D_AD ADJ1NR M 0001 0001 0001 0001 0001	MENGE 10.671,000000000 22_M: MONA CRAT PREIS_NO P 01.0.34661300 0, 00.0.34661300 0, 04.0.34661300 0, 06.0.34661300 0, 06.0.3461300 0, 06.0.3461300000000000000000000	atspreis 22841360 22841360 22841360 22841360 22841360 22841360 22841360	MENGE_ 800000000000 52 TRW_MTL BTRO 165,89 165,89 165,89 165,89 165,89	EINT ADDORFT_EINT OFFINR_EINT 000 EPBS1A 1100000000 0.000000000000 910 730 0.000000000000 910 730 0.000000000000 910 730 0.000000000000 910 730 0.000000000000 910 730 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.00000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.000000000000 910 740 0.00000000000000 910 740 0.0000000000000000000000000000000000	ADDOPT_INF0 EPBG11 BISDAT_M 3 31.01.2023 3 28.02.2023 3 31.03.2023 3 30.04.2023 3 31.05.2023 3 31.05.2023	0PTNR_INF 1000000001 NWSK2_PR V4 V4 V4 V4 V4 V4	PROZ MEINGE_ 80,000000 EESPRES_ND_ORIG ER 0.26144000 0.29144000 0.29144000 0.29144000 0.29144000 0.29144000
NA2/GPB_[ERTRAG GLAH 200000270 2022	D_AD2_P: Deta R ADJINR WARRS PREIS I a 0001 EUR 0.120	il zur Position <u>a</u> _graz Prelia_grazino e 0.00000000000000000000000000000000000	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.03	ATE_PREIS BE 12023 /NA2/ VERTRAG 302000270 302000270 302000270 302000270 302000270 3020000270	GPB_ GPB_ GJAHR 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 202	S MEINS S KWH D_AD D_AD ADJ1NR M 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001	MENCE 10.971,000000000 P2_M: MON 010,34661000 020,34661000 040,34661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,034661000 00,0346610000000000000000000000000000000000	E_GES 20000 8.776 atspreis 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360	MENGE_ 80000000000 50 166,99 166,99 166,99 166,99 166,99 166,99	ENT ADDOPT_ENT OFTNR_ENT 000 EP951A 110000000 1100000000000 110.020 0000000000000 0000000000000000000	ADDOPT_INF EPBG11 BISDAT_M 3 31612023 3 28.02.2023 3 30.04.2023 3 30.04.2023 3 30.04.2023 3 30.04.2023 3 30.06.2023	0PTNR_INF 1000000001 1000000001 1000000001 1000000	PROZ MENGE_E 80,0000000 (0,28144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000
NA2/GPB_C ERITRAG GLAHN 200000270 2022	D_AD2_P: Deta RADING WARES PREIS IN 0001 EUR 0.120	il zur Position s_graz Pretis_grazino ei 0.00000000 1	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.02	ATE_PREISBE 12023 //NA2// VERTRAG 9328000270 9328000270 9328000270 9328000270 9328000270 9328000270	GPB_ GJAHR GJAHR 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023	S MEINS 3 KWH D_AD ADJ1NR M 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001	MENCE 10.971,000000000 22_M: MON2 010.34661300 0, 02 0.34661300 0, 04 0.34661300 0, 06 0.34661300 0, 06 0.34661300 0, 07 0.34661300 0, 07 0.34661300 0, 08 0.34661300 0, 08 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 09 0.34661300 0, 00 0,	L_GES 30000 8.776 atspreis 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360	MENGE_ 80000000000 50 TRW_MTL 8TR0 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89	ENT ADDOPT_ENT OPTINE_ENT 000 EPBSIA 1100000000 LLAX MENOE_MIT_ABDAT_M 0.000000000000 910.320 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.0000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000 910.4200 0.000000000000000000000000000000000	ADDOPT_INF (EPBG11 BISDAT_M 3 31 61 2023 3 26 02 2023 3 31 63 2023 3 30 04 2023 3 30 06 2023 3 31 65 2023 3 30 06 2023 3 31 65 2023	0PTNR_INF 1000000001 1000000001 1000000001 1000000	PROZ MENGE_E 80,000000 (0.26146003 0.26146003 0.26146003 0.26146003 0.26146003 0.26146003 0.26146003 0.26146003 0.26146003
NA2/GPB_ ERTRAG GJAH 0200000270 2022	D_AD2_P: Deta R ADJIM VAERS PREM R ADJIM VAERS PREM 0.120	ill zur Position 5_982 PREIS_9821ND E 5_000000 1	RM_VERF_F	OT OT	ATE_PREIS BE 2023 /NA2/ VERTRAG 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277	GPB_ GJAHR 2023	5 MEINS 3 KWH D_ADJINR M 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001	MENGE 10.971,000000000 22_M: MORIA 010.34661300 0. 02.0.34661300 0. 02.0.34661300 0. 03.0.34661300 0. 05.0.34661300 000000000000000	E_GES 20000 8.776 2010 8.766 2010 8.776 2010 8.766 2010 8.766	MENGE_ 80000000000 50 TRW_MTL_BTRG 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89	ENT ADDOPT_ENT OFTNR_ENT 000 EPBSIA 1100000000 0.00000000000000000000000000	BISDAT_M BISDAT_M 3 31.01.2023 3 20.02.2023 3 30.04.2023 3 30.06.2023 3 31.07.2023 3 31.07.2023 3 31.07.2023 3 31.07.2023	2PTNR_INF 100000001 100000001 100000001 100000001 1000000	PRCZ MENGE_8 80,000000 6 80,000000 6 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000 0,29146000
NA2/GPB_ ERTRAG GLANN 1020000270 2022	D_AD2_P: Deta R ADJINK WARRS PREIS IS 6001 EUR 0.120	ill zur Position 6. garg Preis, gazino e 00000 0.00000000 1	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.03	ATE_PREISBE A2023 /NA2/ VERTRAG 302000270 302000270 302000270 302000270 302000270 302000270	GPB_ (J.980,68) (J.980,68) (J.980	S MEINS 3 KWH D_ADJ1NR M 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001	MENGE 10.671,000000000 22_M: MORA 00.34661300 0, 00.34661300 0, 00.3461300	E_GES 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360	MENGE_ 8000000000 52 TRW_MTL 8TR6 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89	ENT ADDOPT_ENT OPTINE_ENT 000 EPBG1A 1100000000 LANX MENGE_MTL ABDAT_M 0.0000000000000 910 320 0.0000000000000 910 320 0.000000000000 910 320 0.000000000000 910 320 0.000000000000 910 320 0.000000000000 910 320 0.00000000000 10 320 0.0000000000 910 320 0.0000000000 910 320 0.0000000000 910 320 0.00000000000 910 320 0.00000000000 910 320 0.00000000000 910 320 0.00000000000 910 320 0.0000000000000000000000000000000000	BISDAT_M BISDAT_M 3 31.01.2023 3 20.02.2023 3 10.02.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023	2PTNR_INF 1000000001 NIWSKZ_PR V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4	PROZ MENGE_B 80,0000000 C 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000 0,29144000
NA2/GPB_ #ERTRAG GJAH 9020000270 2022	D_AD2_P: Deta R AD1IM WARRS PEEN R AD1IM WARRS PEEN R 0.120	ill zur Position	RM_VERF_F	PREIS KEYC 01.03	ATE_PREIS BE X2023 /NA2/ VERTING 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277 302000277	GPB_ (J.960,66 (J.9408, 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 202	S MEINS 3 KWH 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001 0001	MEINGE 10.671.00000000 22_M: MODIA 01.034661300 0. 00.034661300 0. 00.034661300 0. 00.034661300 0. 00.034661300 0. 00.034661300 0. 00.034661300 0. 00.034661300 0. 10.034661300 0. 10.034661300 0.	t_GES 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360 22861360	MENGE_ ,80000000000 50 TRW_MR, 8TR0 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89 166,89	ENT ADDOPT_ENT OFTNR_ENT 000 EPBSIA 110000000 0.0000000000000 610120 0.0000000000000 610120 0.0000000000000 610120 0.0000000000000 610120 0.000000000000 61120 0.0000000000000 611120 0.00000000000000000 611120 0.0000000000000000000000000000000000	ADDOPT_INF (EFBG11 3 01.01.2023 3 01.03.2023 3 01.03.2023 3 00.04.2023 3 01.04.2023 3 01.04.2023 3 01.06.2023 3 01.06.2023 3 01.06.2023 3 01.06.2023 3 01.06.2023 3 01.06.2023 3 01.06.2023	PPTNR_INF 1000000001 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4 V4	PRCZ MENGE_8 80,000000 C 20,000000 C 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000 0,20146000

Quelle: Natuvion



5 Marktkommunikation Lieferantenwechsel

5.1 Vorbemerkungen

Grundlage ist die BDEW-Anwendungshilfe Marktkommunikation Lieferantenwechsel, abrufbar unter:

https://www.bdew.de/energie/bdew-anwendungshilfe-marktkommunikation-zur-strom-und-gaspreisbremse-lieferantenwechsel-veroeffentlicht/

5.2 Relevanz

Der CSV-Dateienversand ist nur erforderlich, wenn bei einem Lieferantenwechsel

- der Geschäftspartner und die Verbrauchsstelle "zusammenbleiben" und
- nur der Lieferant wechselt.

D.h. keine Relevanz bei Fällen, bei denen z.B. der Geschäftspartner von der Verbrauchsstelle wegzieht (innerhalb oder außerhalb des Netzgebietes). In solchen Fällen müssen weder die CSV-Dateien nachversendet werden (Rolle Lieferant alt), noch von einem Vorlieferanten eingelesen werden (Rolle Lieferant neu). Hier muss der Endkunde aktiv werden.

Die Entlastung aus den EPBS2 ist mit dem Geschäftspartner (GP) in der Verbrauchsstelle (VBS) verbunden.

- VBS-Wechsel des GP oder
- GP-Wechsel an der VBS.

Die Marktkommunikation ist ausschließlich für den Lieferantenwechsel vorgesehen.

5.3 E-Mailadressen: Empfänger der CSV-Dateien ermitteln

5.3.1 Gas

Die E-Mail-Adresse des LFA ist in der vom BDEW bereitgestellten Liste "Preisbremse-LFW" enthalten (vgl. BDEW-Link weiter oben).

5.3.2 Strom

Die PARTIN des LFA liegt dem NB vor und in dieser ist SG4 NAD+Z13 "Name und Anschrift Ansprechpartner Wechselprozesse", aus dem DE3138 des SG7 COM DE3155 EM "Elektronische Post" mit einer funktionierenden E-Mail-Adresse".





5.3.2.1 Suche und Filtern des Lieferanten im Serviceanbietertool

Wenn man den Serviceanbieter nach dem BDEW Code filtern möchte, dann:

Spalte "Code" markieren, Button "Filter" drücken. Im neuen Fenster BDEW Code des Marktpartners eintragen und bestätigen:

cronos	- Servicean) « 🖯 l 🗟 🚱	Q D		\$115EI©♥ 2	
Prüfen	Undate	Neu 🗒 GP	AB AP (🥥 Konto 🛛 👫 Zeit		Finstellungen
contrarent	() opuice			3 NORCO 00 200		a childrangen
tatus Mail	<> Serviceanbiet	er Code	GPartner	Serviceanbieter	Bezeichnung des Marktpartners Email-1:1 Gültig-ab-Dat. Role des Marktpartners	Strasse
00 000	0	9907297000002	7000202	1B_50HERTZ	50Hertz Transmission GmbH 01.02.2011 Bilanzkoordinator	Heidestraße 2
00 000	0	900000000000000000000000000000000000000	7999900	1B_BIKO_B	Warbas DKO Chrom DDDW 01.01.0000 Desetwardisator	Hustante 1
000 000	0	900000000015	7999915	1B_BIKO_I	e werte ful hiterkriterien festiegen	<u> </u>
000 000	0	9904428000009	7000021	1B_ENBW	Auswahl	
000 000	0	4033872000027	7000109	1B_EON	Code des Marktpartners	
$\infty \infty$	0	4045399000008	7000108	1B_RWE		
00 000	0	90000000038	7999938	1F_ESA_B		
00 000	0	90000000039	7999939	1F_ESA_I		
00 000	0	9978012000006	7001133	1L_1&1_ENE		
00 000	0	9905282000003	7000591	1L_1A_ENER		
00 000	0	9983227000006	7001657	1L_1KOMMA5		
∞ ∞	0	9906422000001	7000672	1L_24/7_E		
000 000	0	9903092000007	7000110	1L_24SIEBE		
000 000	0	9978411000003	7001282	1L_4HUNDRE		2
000 000	0	9903445000000	7000182	1L_A&A		
00 000	0	9903558000004	7000153	1L_AALEN		
00 000	0	9911726000003	7001277	1L_ABENS		
00 000	0	9979340000007	7001560	1L_ADLER		
00 000	0	9903838000005	7000744	1L_AGGER		2
00 000	0	9903408000005	7001168	1L_AHAUS		
00 000	0	990396000006	7001591	1L_AHLEN		
∞ ∞	0	990526000009	7000487	1L_AHRTAL		
$\infty \infty$	0	990362700000	7000366	1L_ALBSTAD		
 ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ 	Bonneron Si	▼ « ⊟ 🥷				
crone	os - Servicea	anbieterupd	ate			
		🗋 Neu 🗧 🛱	P 🔐 AP	😔 Konto – 👸	leiten 🔄 👘 Änderungen 🔄 🎇 PARTIN 🧏 🛛 🐺 🕞 🚢 🐺 🖓 🐺 🐔 🖶 🖽 🖽 🖽 🖏 🛛 😓 Datenbla	itt importieren 🔰 🚰 Einstellungen 🛛 📔
🔁 Prüfer	i (El obrace					
Contraction Prüfer Status Ma	il <> Servicean	bieter Code	, GPa	rtner Servicean	ter * Bezeichnung des Marktpartners Emai-1:1 Gültig-ab-Dat. Rolle des Marktpartn	ers Strasse

Wenn man den Serviceanbieter nach der Serviceanbieter Abkürzung filtern möchte dann:

Spalte "Serviceanbieter" markieren, Button "Filter" drücken. Im neuen Fenster die Abkürzung 1L_EPRIMO des Marktpartners eintragen oder 1L* eintragen und bestätigen.

GP	🖴 AP 🛛 🕤 I	(onto 👸 Zeiten	👘 Änderungen 📙 🎇 PARTIN 🛛 👫 🗈 🗈 🗧 🌘	₽ <mark>₹²↓</mark>	• 🗈 🖿 🔄	📆 🗌 🔁 Datenblatt importieren	🗾 Einstellungen (🖸 Updateche
	GPartner	Serviceanpieter *	Bezeichnung des Marktpartners	Email-1:1	Gültig-ab-Dat.	Rolle des Marktpartners	Strasse	PLZ
00002	7000202	1B_50HERTZ	50Hertz Transmission GmbH		01.02.2011	Bilanzkoordinator	Heidestraße 2	1055
00000	7999900	1B_BIKO_B	Vorlage BIKO Strom BDEW		01.01.2020	Bilanzkoordinator	Musterstr.1	1234
00015	7999915	1B_BIKO_I	Ve 🖙 Werte für Filterkriterien festlegen					1234
00009	7000021	1B_ENBW	Tr					7017
00027	7000109	1B_EON	Te Auswahl					9544
00008	7000108	1B_RWE	Ar Serviceanbieter	bis				4426
00038	7999938	1F_ESA_B						1234
00039	7999939	1F_ESA_I	Vq					1234
00006	7001133	1L_1&1_ENE	18					5641
00003	7000591	1L_1A_ENER	1/					4604
00006	7001657	1L_1KOMMA5	16					2035
00001	7000672	1L_24/7_E	24					8952
00007	7000110	1L_24SIEBE	St					2411
00003	7001282	1L_4HUNDRE	00					8167
00000	7000182	1L_A&A	A8					1011
00004	7000153	1L_AALEN	St					7343
00003	7001277	1L_ABENS	At					8404
00007	7001560	1L_ADLER	Ad					1078
00005	7000744	1L_AGGER	Ad					5164
00005	7001168	IL_AHAUS	St					4868
00006	7001591	IL_AHLEN	St				U	5922
00009	7000487	IL_AHKTAL						534/
00000	7000300							7240
00004	7000394		Allego GmbH		12 10 2022	Lieferant	Strobuer Dbtz 24	1024
00000	70010/3		Alleguer Überbedwerk Greb		04 09 2021	Lieferant	Illoretroße 19	1024
80000	7000258	IL_ALLOEBE	Algader oberlandwerk on bh		04.06.2021	Liereranc	Tileistrabe 18	8743

Г



Г																	
	Ø	♥ < ⊕ ⊕ ⊗ ⊕ ⊕ № № № № № ↓ € ↓ € ⊕ ♥															
I	cronos	- Serviceanl	ieterupda	te													
	🎨 Prüfen	🖯 Update 🔢 🗋	Neu 🛛 🚨 GP	🔐 AP	🜀 Konto	器 Zeiten	Änderungen	R PARTIN	B \$	₿₿4	2 2	a 🐴	4 🗟 🎟 🗧	E 📆	Datenblatt importiere	en 🔰 📓 Einstellungen	🕒 Updatecheck / S
	Status Mail	<> Serviceanbiet	er Code	+ GParts	ner Servi	eanbieter 1	Bezeichnung des Mar	ktpartners			E	Email-1:1	Gültig-ab-Dat.	Rolle de	es Marktpartners	Strasse	PLZ Ort
		0	9903214000	009 70000	.34 <mark>1L_E</mark>	PRIMO	eprimo GmbH						01.10.2022	Lieferan	it	Flughafenstraße 20	63263 Neu-I

Sicht mit dem Filter 1L* - Anzeige aller Lieferanten

¢к	ont	o 👶 Zeiten	Änd	lerungen 🔰 ಔ PARTIN	▓▏₿₿≜₹₹	7 न 🐴	4 🗟 🎛 🕯	🗄 📲 🛛 🔂 Date	nblatt importieren	🔄 Einstellungen 🌔	🕑 Updateche	ck / Sup
	Ser	viceanbieter 🗘	Bezeichnun	ng des Marktpartners		Email-1:1	Gültig-ab-Dat.	Rolle des Marktp	artners	Strasse	PLZ	Ort
	1L,	1&1_ENE	1&1 Energy	y GmbH			13.10.2022	Lieferant	E	Elgendorfer Straße 57	56410	Montaba
	1L_	1A_ENER	1A Energie	GmbH			01.05.2013	Lieferant	1	Musikweg 2	46047	Oberhau
	1L_	1KOMMA5	1KOMMA59	P Services GmbH			16.03.2023	Lieferant		Veuer Wall 35	20354	Hamburg
	1L,	24/7_E	24/7 E 🔄	Werte für Filterkriterien fe	estlegen						× 9522	Heidenh
	1L_	24SIEBE	Stadty	iswohl							4113	Kiel
	1L_	4HUNDRE	Octop	JSWalli							1671	Muench
	1L_	A&A	A&A S	Serviceanbieter	× 1L*		bis				0119	Berlin
	1L,	AALEN	Stadtv								3433	Aalen
	1L_	ABENS	Abens								4048	Mainburg
	1L_	ADLER	Adler E								0785	Berlin
	1L,	AGGER	Agger								1643	Gummer
	1L,	AHAUS	Stadtv								8683	Ahaus
	1L,	AHLEN	Stadtv								9229	Ahlen
	1L_	AHRTAL	Ahrtal-								3474	Bad Neu
	1L	ALBSTAD	Albsta								2461	Albstadt
	1L,	ALBWERK	Albwei								3312	Geislinge
	1L,	ALLEGO	Allego								0243	Berlin
	1L,	ALLUEBE	Allgäue								7435	Kempter
	1L	ALMADO	Rheinis								1371	Leverkus
	1L,	ALPIQ	Alpiq A								601	Olten
	1L,	ALPIQ_E	Alpiq E								0623	Berlin
	1L	ALTENBU	Energi								4600	Altenbu
	1L	AMBERG	Stadtv								2224	Amberg
	1L	AMMERBU	Gemeir							🖌 💼 🚸 🖬 🗓	2119	Ammerb
	1L	AMPERE	Ampere AG	3		_	01.01.2000	Lieferant	(Charlottenstraße 4	10969	Berlin
	1L	ANDERNA	Stadtwerke	e Andernach Energie Gmb	н		01.08.2021	Lieferant	l	.äufstraße 4	56626	Anderna
	1L,	ANGER	Stromverso	orgung Angermünde Gmbl	4		10.10.2022	Lieferant		Berliner Str. 1	16278	Angermi
	1L	ANNA_BU	Stadtwerke	e Annaberg-Buchholz Ener	gie AG		01.10.2022	Lieferant	F	Robert-Schumann-Str. 1	09456	Annaber
	41	LUCO LOU	or h l				17.01.0010	1. 6			04500	



5.4 LIEF: Natuvion-AddOn zur Mako Lieferantenwechsel

Der Report erzeugt und verarbeitet CSV-Dateien (CSV **C**omma **S**eparated **V**alues durch Semikolon getrennte Spalten). Der Report verarbeitet KEINE Emails. Das Versenden und Empfangen von Emails sollte mit den üblichen Tools erfolgen. Diese legen im Falle des Imports die CSV Datei aus dem Anhang der Email in ein Import-Verzeichnis und holen im Falle des Exports die CSV-Datei aus einem definierten Verzeichnis und fügen sie der E-Mail bei.

Sicht "JVP vom NB (Gas	;)" ändern: Üb	ersicht										
🎾 Neue Einträge 🗈 🖶 🕼 🚯 🚯 🚯												
Dialogstruktur	JVP vom NB (Gas)											
Vorversorger	Vertrag	Jahr	Vorgangs Nr.	Zählpunktbezeichn	JVP vom NB	BME	Text					
Betrage vom Endkunden Grenzpreisreduzierung Endkunde	5002930	2023	000000001	501111111	7.815,0000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
 Meldung neuer Lieferant 	5009540	2023	0000000001	501 100 1000	6.537,0000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
• 📑 JVP vom NB (Gas)	5019244	2023	0000000001	50	56.094,000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
• Hite-List pflegen	5022630	2023	0000000001	50	22.750,000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
Black-List pflegen	5041988	2023	000000001	50	3.070,0000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5050833	2023	0000000001	50	18.089,000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5051252	2023	0000000001	50	16.201,000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5087569	2023	0000000001	50*1	77.544,000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5088420	2023	0000000001	50	2.168,0000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5091830	2023	000000001	50	3.381,0000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5246748	2023	000000001	50	46.553,000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5518011	2023	0000000001	50	4.232,0000	кwн	Import Natuvion MaKo ADDON					
	5547734	2023	0000000001	50	4.645,0000	KWH	Import Natuvion MaKo ADDON					

Ergebnis des Import der JVBP in TA /n/NA2/GPB_DATA2

5.4.1 Verwendung

- Use-Case: Mitteilung des LFN vom NB an den LFA (Strom und Gas) -> Import in Meldetabelle IV (/NA2/GPB_D_MELD4)
- Use-Case: Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas) -> Import in Meldetabelle V (/NA2/GPB_D_MELD5)
- Use-Case: Mitteilung der Daten f
 ür die Strom- bzw. Gaspreisbremse vom LFA an den LFN (Strom und Gas) (wir sind LFN) -> Import in Meldetabelle I (/NA2/GPB_D_MLD1A)
- Use-Case: Mitteilung der Daten f
 ür die Strom- bzw. Gaspreisbremse vom LFA an den LFN (Strom und Gas) Versandt aus Tabelle "Meldung neuer Lieferant"

5.4.2 Ausführen des Reports

Die Im- und Exportverzeichnisse werden mit den voreingestellten Werten vorbelegt, sie können aber, falls gewünscht, geändert werden. Der Pfad für die Archivierung kann und darf nicht geändert werden. Alle Importdateien, egal aus welchem Verzeichnis importiert, müssen zentral archiviert werden, um den Überblick zu behalten.

Wichtig: die Pfadlänge inkl. Dateiname darf 128 Zeichen nicht überschreiten.



Dateien können auch vom Frontend importiert (diese werden nicht automatisch archiviert) oder auf das Frontend heruntergeladen werden. Das ist eher für Test- und Analysezwecke gedacht, nicht für den Regelbetrieb. Ist das Frontend-Feld gefüllt (not initial) wird dieses verwendet. Ist es leer wird der Server angesteuert.

Natuvion EPB MaKo ADDON	
• 🔁	
Aktiv	
nport EPB csv	
Import Datei (Frontend)	
Import Pfad (Server)	\\k1rrzweb\MT1\\EPB\Import
Aktiv xport EPB csv	۲ ۲
Export Verzeichnis (Frontend)	
Export Pfad (Server)	\\k1rrzweb\MT1\
MP IDs der neuen Lieferanten	bis
Marktlokation(en)	bis

Selektionsbild TA /n/NA2/GPB_MAKO_ADDON

Der Report führt zunächst den Import aller CSV-Dateien im gewählten Verzeichnis durch und schreibt die eingelesenen Werte aus den Dateien in die o.g. Meldetabellen des Natuvion GPB Tools.

Danach wird der Export durchgeführt, er kann die zuvor importierten Informationen verwenden (z.B. es wird die Meldung des LFN vom NB importiert, im nächsten Schritt werden die Daten vom LFA= wir, für den zuvor importierten LFN exportiert).

Hinweis Export: Da der "BDEW-Dateiname" (Daten_Preisbremse_[MP-ID Absender]_[yyyymmddhhmmss].csv) keinen Hinweis auf den Empfänger enthalt, wird die MP-ID mit "=EMPF" dem Dateiname vorangestellt.

Beispiel: "4041409000006=EMPFDaten_Preisbremse_9903991000000_20230404190704.CSV"

->Die CSV-Datei "Daten_Preisbremse_9903991000000_20230404190704.CSV" ist an den LFN "EnBW Energie Baden-Württemberg AG" zu senden.

Wichtig: auch der Export-Pfad inkl. Dateiname(68) darf 128 Zeichen nicht überschreiten.

Anmerkung: Zum Füllen der Felder für den Export werden die Informationen aus den Protokolltabellen des Natuvion GPB Tools gelesen. Diese Protokolltabellen werden nur im Echtlauf, nicht in der Simulation befüllt.

D.h. Voraussetzung für einen Exporttest mit dem Natuvion-AddOn zur Mako mit (Test)Daten ist, dass man mit dem Natuvion-Tool einen Echtlauf erzeugt hat.

Ebenfalls ist möglich nur den Import oder nur den Export durchzuführen, indem man die entsprechenden "Aktiv" Kennzeichen setzt/entfernt.



Nachdem eine Datei, die im Importverzeichnis steht erfolgreich - also fehlerfrei- verarbeitet wurde, wird Sie in das Archiv-Verzeichnis verschoben. Das Archiv-Verzeichnis muss sich auf derselben Ebene mit dem Import-Verzeichnis befinden. Wird eine Datei im Importverzeichnis nicht fehlerfrei importiert, so verbleibt diese im Import Verzeichnis und es wird wiederholt versucht sie zu importieren, bis dies fehlerfrei erfolgt. Die Idee dabei ist, dass Sie das Protokoll prüfen und das Problem zuvor im System oder in der Datei beheben.

Sicht "Meldung neuer Li	ieferant" ände	ern: Übersicht					
🦻 Neue Einträge 📑 🖶 🛱 🖡 🖡	4						
Dialogstruktur	Meldung neuer Liefe	erant					
• 🔁 Vorversorger	Vertrag	Vorgangs Nr.	Zählpunktbezeichnung	MP ID des LFN	Beginn LFN	versandt	Text
Betrage vom Endkunden Grenzpreisreduzierung Endkunde	5001813	0000000001	5 p.4 ht plot poo	9979147000002	01.07.2023		Import Natuvion Ma
* C Meldung neuer Lieferant	5002156	000000001	5 H TOTHICH	9903682000003	27.01.2023		Import Natuvion Ma
JVP vom NB (Gas)	5002430	000000001	51420001437	9904383000003	07.03.2023		Import Natuvion Ma
White-List pflegen	5028198	000000001	5)40040100	997920000006	05.01.2023		Import Natuvion Ma
Black-List pflegen	5028387	000000001	51410004944	9978274000000	15.02.2023		Import Natuvion Ma
	5028496	000000001	ETAMATTEE	000331400000	02 01 2023		Import Naturion Ma

TA /n/NA2/GPB_DATA2 Kennzeichen, ob bereits in CSV-Export berücksichtigt ist in Spalte "versandt" zu sehen. Sollte ein Eintrag erneut versendet werden, kann das Flag entfernt werden

5.4.3 Voraussetzung für Import von CSV-Daten

Um die Entlastungsdaten vom Vorlieferanten importieren zu können, prüfen Sie,

- ob das "Abrechnungsende" (Spalte E) ein Tag vor dem Einzugsdatum im SAP-Vertriebsmandanten liegen. Eine Lücke oder Überschneidung führen zur Fehlermeldung beim Import.
- b die Pfadlänge inkl. Dateiname darf **128 Zeichen** nicht überschreiten
- Überschriftenzeile muss die Schlüsselbezeichnung 'MP_ID_DES_LFN', 'MP_ID_DES_LFA' oder 'JVP' zur Unterscheidung des Inhalts enthalten. Unterstriche werden gerne "unterschlagen", was zur Fehlermeldung "Datei xxx hat unzulässiges Datenformat".

5.4.4 Darstellung von Zahlen in CSV-Daten

Weiterer Grund für Fehlermeldungen oder sogar einem Programmabbruch können fehlerhafte Zahlen in der CSV-Datei sein, die nicht der Anwendungshilfe entsprechen.

- Alle Zahlen werden ohne Angabe der Einheiten eingetragen.
- Fundamentaria Construction Service Anticipation Ser
- Dezimaltrennzeichen: Nachkommastellen werden durch ein Komma abgetrennt

5.4.5 Voraussetzung für Hintergrundverarbeitung

Um CSV-Dateien im Hintergrund lesen und speichern zu können, benötigt das System einen Zugriff auf ein Verzeichnis, dass von der jeweiligen Maschine eingelesen werden kann. Da es sich um relativ klein Dateien handelt, bietet sich ein FTP-Verzeichnis an, dass je Mandant und je System bekannt sein sollte. Jedem Kunden sollte ein FTP-Benutzer und Kennwort in der Vergangenheit zugeteilt worden sein.



Nach der Anmeldung per FTP beginnt der Zugriff ab /<System-ID>/<Mandant>/ mit dem neu anzulegenden Verzeichnis /EPB/ und darunter drei weitere Verzeichnisse Import, Export und Archiv

Empfangene CSV-Dateien für die Energiepreisbremse müssen vom Anwender aus dem E-Mail-Anhang z.B. per FTP-Login in das Verzeichnis <u>\\k1rrzweb\MT1\219\EPB\Import</u> kopiert werden.

,	durchsuchen	
^	Name	
	📙 Archiv	
	📜 Export	
	📕 Import	Verzeichnisstruktur je System ab FTP-Start-Verzeichnis:

RT:

Wichtig: Der Speicherplatz auf den SAP-Laufwerken ist begrenzt. Daher muss der Inhalt auf ein Server-Verzeichnis kopiert und das Verzeichnis monatlich geleert werden. Endica behält sich vor, ältere Daten ggf. monatlich zu löschen.

Erst wenn Nutzer und SAP-System Zugriff auf das Verzeichnis haben, kann der Report in das Tagewerk eingeplant werden und im Hintergrund laufen. Es empfiehlt sich den Report einmal täglich in den Nachtstunden einzuplanen.

✓	ieren	•	🔄 Spool 🛛 🚺	🖟 Job-Log 🛛 😅 Ster	p Q Job-D	etails Σ∕Σ	# 7 <i>=</i>	🛓 🐺 Abbrechen	Ĺ
Jobname	Spool	Job Dok	Job-Erstelle	Status	Startdatum	Startzeit	Dauer(sec.)	Verzögerung(sec.)	
/NA2/GPB_MAK0_ADDON			CMATTHIES	fertig	19.02.2023	20:14:30	Θ	0	1
*Zusammenfassung							Θ	Θ	
			-						-

Quelle: Natuvion

Der Report schreibt ein SLG1 Protokoll. Bei einem Lauf im Dialog wird dieses im Anschluss angezeigt, bei einem Lauf im Hintergrund kann man es sich über die Transaktion SLG1 im Nachgang ansehen.





-Log Uebersicht für Job: /NA2	2/GPB_MAKO_ADDO	N/20142400						
um Uhrzeit Nachrichtentext						N-Klass	e N-Nummer	N-Typ
02.2023 20:14:30 Job wurde gestartet						00	516	S
02.2023 20:14:30 Step 001 gestartet (P	Programm /NA2/GPB_MAKO_	ADDON, Variante a	\$0000000000000,	Benutzernam	e CMATTHIES) 00	550	S
02.2023 20:14:30 Job wurde beendet						00	517	S
= Protokoll Bearbeiten Springen	n System Hilfe			> NO	01 (4) 210	۱ <i>տ</i>	Π×	
						,	^	
< SAP	Prot	okolle anzeig	en					
✓	⑦ 6ð Technische Informati	onen 🚺 Abb	rechen		F 2	ം	Beenden	
				L.	}			
Datum/Uhrzeit/User	Anz Externe Identifi	Objekttext	Unterobjekttext	Transakti	Programm	Modus	P.	
19.02.2023 20:14:30 CMATTHIES	S 14	Natuvion: Gaspreis	Information		SAPLEMSG	Batch-B	etrieb 00	
Problemklasse Zusatzinformation	nei 14							
19.02.2023 20:14:30 CMATTHIES	S 5	Natuvion: Gaspreis	Fehler		SAPLEMSG	Batch-B	etrieb 00	
Problemklasse sehr wichtig	5						0	
Typ Meldungstext								
*** Import CSVs Daten Preisbremse	e durchgeführt von CMATTHIE	S am 19.02.2023	***					
Datei Daten_vom_LFA.csv für Impo	ort eingelesen.							
 Datei Daten_vom_LFA.csv: Bleibt fit 	für manuelle Sichtung/Reimpo	rt im Verzeichnis /	export/GPB_IMPO	RT/ stehen!				
•								
 Zusammenfassung Import am 19.02 	02.2023 um 20:14:30 Uhr von	CMATTHIES						
•								
Von 1 Dateien wurden 0 erfolgreich	h und 1 mit Fehlern verarbeite	et.						
Von 2 ZP wurden 0 erfolgreich und	d 2 mit Fehlern verarbeitet.							
*** Export CSVs für Daten Preisbrer	emse von CMATTHIES am 19.	02.2023 erzeugt **	•					
Image: A state of the state								
 Zusammenfassung Export am 19.02 	02.2023 um 20:14:30 Uhr von	CMATTHIES						
 Von 1 Dateien wurden 1 exportiert i 	bei 0 traten Fehler auf							
Von 3 7P wurden 1 erfolgreich und	1.2 mit Fehlern verarheitet							

Protokolle anzeigen 🕄 🕜 🗞 Technische Informationen i Datum/Uhrzeit/User Anz... Externe Identifik... Objekttext Unterobjel 20.03.2023 18:19:44 WKIV1170 8 Natuvion: Gasprei... Information Problemklasse Zusatzinformationen 8 중기 🚊 〒 🞁 🏠 下기 포기원기 🖨 (部기時기 田) 🐵 이 🔍 이 🗆 이 Typ Meldungstext *** Import CSVs Daten Preisbremse durchgeführt von WKIV1170 am 20.03.2023 *** Datei C:\Temp\202303\9800028700009_2L_____JVP_Sep_20 für Import eingelesen. Datei C:\Temp\202303\9800028700009_2L_JCHRLUC,JVP_Sep_20 Import fehlerfrei erfolgt. Zusammenfassung Import am 20.03.2023 um 18:20:09 Uhr von WKIV1170 ----------Von 1 Dateien wurden 1 erfolgreich und 0 mit Fehlern verarbeitet. Von 1.323 ZP wurden 1.323 erfolgreich und 0 mit Fehlern verarbeitet.

Importprotokoll JVBP Sep. 2022 in Tabelle /NA2/GPB_D_MELD5

Das Kopieren des CSV-Anhang in das Import-Verzeichnis bzw. versenden der CSV-Datei aus dem Export-Verzeichnis per Mail bleibt, unabhängig davon ob die CSV in Vorder- oder Hintergrund-Verarbeitet werden, eine manuelle Tätigkeit.

Die JVBP wird für alle Verträge der MaLo-Anlage gespeichert, bei denen das Auszugsdatum nach dem 1.1.2023 und das Einzugsdatum vor dem 31.12.2023 liegt.



Beispiel: Für eine MaLo der CSV-Tabelle werden die Verträge 5518011 und 5881420 gefunden und daher der JVBP Sep. 22 (4232 kWh) je Vertrag in der Tabelle /na2/gpb_d_meld5 gespeichert (TA /n/NA2/GPB_DATA2).

5.4.6 Dateiformate

Der BDEW hat folgende Festlegungen gemacht.

5.4.7 Regeln

- Das Trennzeichen in der csv-Datei ist ein Semikolon.
- Der erlaubte Zeichensatz ist UTF-8. (keine Sonderzeichen o.Ä.)
- Die Dateiendung lautet ".csv".
- Die Spalten sind immer in der in den Tabellen vorgegebenen Reihenfolge anzugeben.
- Ausschließlich die festgelegten Spalten sind zu nutzen und nur mit den dafür festgelegten Informationen zu füllen. D. h, dass beispielweise Kommentarzeilen nicht in die Datei eingefügt werden dürfen.
- In jeder Zeile müssen alle Datenfelder enthalten sein. Somit müssen leere Datenfelder als solche eingetragen werden. Das bedeutet, dass jede Zeile die gleiche Anzahl an Semikolons haben muss.
- In der csv-Datei sind max. 50.000 Vorgänge und damit 50.001 Zeilen inkl. Überschrift erlaubt.
- Das Semikolon darf innerhalb eines Datenfeldes nicht verwendet werden. Anführungszeichen zu Beginn und Ende eines Datenfeldes müssen und dürfen nicht verwendet werden.

5.4.8 Hinweise

Damit die Melde-Tabelle /NA2/GPB_D_MELD5 bevorzugt herangezogen wird, sollte die Priorität für Gas-SLP (View /NA2/GPB_VC_CUST2) hoch sein, um z.B. vor der Abrechnungssimulation bevorzugt zu werden. Wird eine csv-Datei z.B. in Excel geöffnet, ist darauf zu achten, dass diese nicht geändert gespeichert oder jedenfalls im csv-Format gespeichert wird, da Excel sonst eine Konvertierung (z.B. der MP-ID in exponentieller Darstellung) vornimmt und die Datei nicht importiert werden kann.

5.4.9 Import

Der Report importiert folgende Formate aus der BDEW-Anwendungshilfe:

- Use-Case: Mitteilung des LFN vom NB an den LFA (Strom und Gas) -> Import in Meldetabelle IV (/NA2/GPB_D_MELD4)
- Use-Case: Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas) -> Import in Meldetabelle V (/NA2/GPB_D_MELD5)
- Use-Case: Mitteilung der Daten f
 ür die Strom- bzw. Gaspreisbremse vom LFA an den LFN (Strom und Gas) (wir sind LFN) -> Import in Meldetabelle I (/NA2/GPB_D_MLD1A)

Die zugehörigen csv-Dateien können alle in dasselbe Importverzeichnis gelegt werden, der Report erkennt den Inhalt an der ersten Zeile und versucht den Inhalt in die entsprechende Tabelle zu schreiben.



5.4.10 Export

Der Report exportiert folgende Formate aus der BDEW-Anwendungshilfe:

Use-Case: Mitteilung der Daten für die Strom- bzw. Gaspreisbremse vom LFA an den LFN (Strom und Gas) (wir sind LFA) - Daten aus den Protokolltabellen des Natuvion GPB Tools (Tabelle /NA2/GPB_D_AD2_P etc.)

Abweichend vom BDEW Format ist die Überschrift der Export CSVs um den Adressaten ergänzt, sonst weiß das Email Programm nicht, an wen es die Datei verschicken soll.

BDEW Dateiname:

Daten_Preisbremse_[MP-ID Absender]_[yyyymmddhhmmss]. csv

Report Dateiname:

[MP-ID Empfänger]=EMPF:Daten_Preisbremse_[MP-ID Absender]_[yyyymmddhhmmss]. csv

Die Logik ist wie folgt: das Email Programm erzeugt Mail an Marktpartner ,990000000123' und liest dafür das csv aus dem Importverzeichnis, das mit 990000000123=EMPF: beginnt....



5.5 NETZ: endica-AddOn zur Mako Lieferantenwechsel: Mitteilung des LFN an LFA

5.5.1 Verwendung: Mitteilung LFN durch NB an LFA

Zur Abrechnung der Kontingente für die Energiepreisbremse (DE) muss der neue Lieferant die vom Vorlieferanten bereits abgerechneten Mengen kennen.

Dazu sendet der Netzbetreiber dem Vorlieferanten die Information über die Zuordnung der Marktlokation an den neuen Lieferanten. Dieser Prozess ist im Dokument der Bundesnetzagentur Mitteilung Nr. 70 zur Übermittlung von Daten an den Lieferanten für die Umsetzung der Strom- und Gaspreisbremse vom 03.02.2023 geschildert. (Mitteilung des LFN von NB an den LFA).

5.5.2 Integration

Transaktion im Netz-System: /n/KIBF/EPB_CSV2LFA2

Der Prozess untergliedert sich in folgende Schritte:

- Selektion der Daten (inkl. Testmodus)
- Anzeige der selektierten Daten
- Ausgabe der Dateien (inkl. Testmodus)

5.5.3 Voraussetzungen

Die Lieferantenwechsel müssen über die LW-Prozessdokumente ID

1012 Lieferbeginn (Sicht Verteilnetzbetreiber) oder

1041 Ersatzversorgungsbeginn (Sicht Verteilnetzbetreiber)

zum Einzugsdatum des LFN mit Transaktionsgrund E03, ZD2, Z38, Z02, ZC6 oder ZC7 bestätigt worden sein.

5.5.4 Funktionsumfang

Die Verarbeitung erfolgt innerhalb der Methoden der Klasse /KIBF/WQR_EPB_CSV2LFA_SEND2.

Je LFA wird eine CSV-Datei erstellt und in einem separaten Unterverzeichnis abgelegt. Die Information zur MaLo an den LFA muss spätestens bis zum Ablauf der 6.Woche nach Lieferendedatum erfolgen.

Die Vertragsnummer im NB-System des LFN entspricht der Beleg- und Vorgangsnummer.



5.5.5 Selektion

Die Selektion erfolgt über die Netznutzungsverträge und über die Lieferrichtung (Bezugs-Kennzeichen =) der Anlage. Die Daten werden aus dem neuen Vertrag und der Vorlieferant wird aus den am Vortag des Einzugsdatums hinterlegten Einträgen bestimmt.

Nach der Selektion der Verträge wird im Versorgungsszenario geprüft, ob der Lieferant sich am Vortag geändert hat. Anschließend wird der Transaktionsgrund (E03, ZD2, Z38, Z02, ZC6 oder ZC7) in der Anmeldebestätigung des PDoc zum Stichtag "Einzug des LFN" geprüft.

Kennzeichen "vorhandene Datensätze überschreiben" Nachdem erste CSV-Dateien versendet wurden, sollte auf das Kennzeichen verzichtet werden. Es besteht sonst die Möglichkeit, Wechsel doppelt zu kommunizieren.

X = vorhandene Daten werden überschrieben.

' ' = Ist ein Beleg schon in der Tabelle EPB_COS_DSO_OU gespeichert, wird generell geprüft, ob sich an den Daten etwas geändert hat (z.B. der vorherige Lieferant). In diesem Fall werden die Daten überschrieben.

EPB: Mitteilung des LFN v	rom NB an den LFA	(Strom und	l Gas)	
1				
Selektion zum Vertrag				
Vertrag		bis		
Buchungskreis		bis		
Sparte		bis		
Anlage		bis		<u>_</u>
Einzugsdatum	02.01.2023	bis 31	1.12.2023	<u>_</u>
Auszugsdatum	02.01.2023	bis 31	1.12.9999	<u>_</u>
Angelegt am		bis		<u>_</u>
Geändert am		bis		
Serviceanbieter		bis		
Fakt. Serv.Anbieter		bis		
Selektion zur Anlage				
Bezug		bis		
Steuerungsoptionen				
Simulation Datenermittlung				
Energiepreisbremse gültig von	01.01.2023			
Energiepreisbremse gültig bis	31.12.2023			
vorhandene Datensätze überschr				
aten Anzeigen				
laten exportieren				
Alter Serviceanb.		bis		
Neuer Serviceanb.		bis		
verteilnetzbetreiber		bis		
Status des Datensatzes		bis		
maximale Datensätze pro CSV	50.000			
✓ Simulation Export				



TA /n/KIBF/EPB_CSV2LFA2

TA /n/KIBF/EP	B CSV2LFA2	Protokolle anzeigen
PB: Mitteilung des LEN vom NB an de	n LFA (Strom und Gas)	🗟 📀 &^ Technische Informationen 🔳 🚺 2.
I (Datum/Uhrzeit/User An Externe Iden
	1.1	> 18.04.2023 16:21:29 WKIV1170 2 I
iten erzeugen Attion für Datenermittlung		
elektion tur Vertrag		
Vertrag	bir 🔛	
Ruchupackroic	bis 📑	
Source 10	bis 4	Typ Meldungstext
NN-ånbre	his	Es wurden 276 Datensätze selektiert
Einzugedatum 02.01.2023	bis 31,12,2023	Es wurden zu 183 Verträgen Daten verarbeitet
Auszugsdatum 02.01.2023	bis 31, 12, 9999	
Angelegt am	bis	
Seändert am	bis	
enviceanhieter in NN-Vertrag	bis A	
EN in NN-Vertrag	bis 🗳	
		Protokolle anzeigen
elektion zur Anlage		
Rezura E	hie 🗾	G 6 % ^o Technische Informationen Ⅰ
bezog 🔤		
ter Einzugdatum Daten schreiben		Datum/Uhrzeit/User An Externe Iden Objekttext Unterobjektt Transak Program
Simulation Datenermittlung		2 13-0 Stammat Normaler Penier / KIBP/EP CL_ISO_E.
ieferantenwechsel von 01.01.2023		< >
eferantenwechsel bis 31.12.2023		
vorhandene Datensätze überschr		Typ Meldungstext
		Date Wulden Los Datensatze selectuent Date MuDD date EN 0000002000006 20230418162312 csv wurde in Unterverzeichnis 0078411000003 11 4H
		Date MP-D des LEN 9900982000006 20230418152312.csv wurde in Unterverzeichnis 9910485000007 11 Al
ten anzeigen 1.2		Datei MP-ID des LFN 9900982000006 20230418162312.csv wurde in Unterverzeichnis 9979308000007 1L BR
ten exportieren 1.3		
ction zu Serviceanbietern		
ferant alt	bis 📑	
ferant neu	bis	Datei Start Freigeben Ansicht
teinetzbetreiber	bis	
atus des Datensatzes	bis 🚔	← → * ↑ 🛄 10/202303/4041408000007_1L_YELLO > O
ximale Datensätze pro CSV 50.000		
		Schnellzugriff
		MD ID 4 IEN 0000023000006 3
imulation Export		Desites 44. MP-1D_des_LFN_990096200000_2

Reihenfolge zum CSV-Export von Netz an LFA (Mitteilung LFN)

- Empfänger-Adresse:
 - Strom: Adresse aus TA /CROEDIF/UPDATE "Ansprechpartner Wechselprozesse"
 - Gas: aus <u>BDEW-Liste</u> <u>https://www.bdew.de/media/documents/BDEW-Liste</u> <u>Preisbremse-LFW_Kontaktdaten-Gas_2023-04-14.xlsx</u>

н

- Neue Mail mit CSV-Datei als Anhang
- Optional:
 - CSV in Archiv verschieben
 - Verzeichnis löschen

Datei	Nachricht	Einfügen	Opti	onen	Text formatieren	Üb	erprüfen	🖓 Wası
Senden un Standort ir	ed am aktuellen enaio anlegen	Benutzerdefinie Vorschläge -	ert -	Einfügen	X Ausschneiden	len	Calibri F <i>K</i>	 11 <u>U</u> at
senden	An Cc	edi@vellostro	om.de	20	vischenablage	La l		
	Betreff Angefügt	Preisbremse: Mit	tteilu des_L es	ng des LFN FN_990098	1 32000006_2023041816	2312	.csv 🖕	

CSV-Versand per E-Mail von VNB an LFA



5.5.6 Ausgabe

Die zu erzeugenden Dateien werden im Format CSV in den Ordner aus der Selektion gespeichert. Aufgrund der Namenskonvention der Dateien werden pro Empfänger separate Unterordner mit der MP-ID des LFN angelegt.

EPB: N	EPB: Mitteilung des LFN vom NB an den LFA (Strom und Gas)											
91 🔺 🔻	9 🛓 🗧 🖓 🔞 🚳 🕼 🖫 🔚 🛗											
Belegunm.	Vertrag	Einzugsdatum	Serviceanb.VNB	Alter Serviceanb.	Neuer ServAnb.	ZPBez.	DatumNachr	Zeit Nachr	Stat			
0005608075	5608075	01.05.2023	Di DirGAQG	21.7975495	2L_KASSEL	708		00:00:00				
0005607025	5607025	02.01.2023	In Sections	3. PHO400	2L_LICHTBL	164		00:00:00				
0005609248	5609248	27.02.2023	TH THISADS	21,896,800	2L_MONTANA	996		00:00:00				
5000071883	5000071883	01.03.2023	24 EMCADS	25. THEORY	2L_MAINGAU	961		00:00:00				
0005609240	5609240	01.03.2023	In Second	3. Percent	2L_MONTANA	453		00:00:00				
5000071631	5000071631	02.03.2023	TR. 2005405	21_5000000	2L_4HUNDRE	321		00:00:00				
0005607023	5607023	01.10.2023	24 EMCADS	2L_EXTRAST	2L_MONTANA	220		00:00:00				
0005609463	5609463	02.03.2023	an services	DL_DINDNDD	2L_MONTANA	284		00:00:00				
0005603144	5603144	01.02.2023	54 SW5405	2L_BADENOV	2L_LICHTBL	747		00:00:00				
0005609534	5609534	03.03.2023	IN INCASS	8,575566	2L_MONTANA	597		00:00:00				
0005609516	5609516	01.03.2023	In National Contracts	3.3P0A00	2L_MAINGAU	409		00:00:00				
0005609233	5609233	01.03.2023	20.2012/005	3,040400	2L_4HUNDRE	340		00:00:00				
5000069959	5000069959	01.02.2023	TH THOMOS	2L_SWAMSEE	D. (INCOME)	821		00:00:00				
0005609000	5609000	01.04.2023	Distance of	2L_EPRIMO	2. 200 March 1	339		00:00:00				
0005608971	5608971	02.04.2023	The Designation	 Despectate 	2L_MONTANA	339		00:00:00				
0005601245	5601245	01.02.2023	TH THYSADS	2L_VFE_ES	2L_VOXENER	185		00:00:00				
5000071453	5000071453	01.03.2023	De Recaus	A. 896.800	2L_MONTANA	J		00:00:00				

5.5.7 Auswahl "Simulation Export"

Auch im Testmodus werden Verzeichnisse und CSV-Daten angelegt! Die Dateiendung wird mit _TEST_<System-ID>_<Mandant> ergänzt. Die Daten erhalten allerdings kein Kennzeichen "E" für exportiert.

Nach dem aktiven Versand sollten Sie die Daten nicht "vorhandene Datensätze überschr" auswählen, denn dadurch geht der Status'E', Datei-Erstellung und die Selektion der Vergangenheit verloren.

Der Export kann beliebig oft wiederholt werden! Es werden entsprechend viele CSV-Dateien erzeugt. Um einen Überblick zu bewahren, empfehlen wir, sich den Ablauf im Testsystem anzusehen und im P einmalig für jeden Monat den Export durchzuführen.

Name	Änderungsdatum	Тур	
0007_1L_YELLO	28.02.2023 18:46	Dateiordner	
0006_1L_ENBWVER	28.02.2023 18:46	Dateiordner	
0409_1L_ENVIA	28.02.2023 18:46	Dateiordner	
0005_1L_EINFACH	28.02.2023 18:45	Dateiordner	
0003_1L_SWK	28.02.2023 18:46	Dateiordner	
0008_1L_LICHTBL	28.02.2023 18:46	Dateiordner	
0002_1L_FLENSBG	28.02.2023 18:46	Dateiordner	
Name	Änderungsdatum	Тур	Grö
MP-ID des LFN 00008 20230228184518 TEST	28.02.2023 18:46	Microsoft Excel-CSV-Da	



5.6 NETZ: endica-AddOn zur Mako Lieferantenwechsel (Gas): Mitteilung der Gas-JVP Sep. 2022

5.6.1 Verwendung: Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas)

Für SLP Gas-Kunden ist die Jahresverbrauchsprognose September 2022 entscheidend für die Basismenge. Für Lieferanten, die den Kunden nicht versorgt haben, soll der Netzbetreiber gem. <u>BDEW-Anwendungs-hilfe</u> Kap. 5 **Mitteilung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas)**dem neuen Lieferanten diese Menge in Form einer CSV-Datei zur Verfügung stellen.

5.6.2 Integration

Transaktion im Netz-System: EPB_COS_NOTIF_QNTD

Für die Hintergrundverarbeitung eignet sich Transaktion: EPB_COS_NOTIF_DSO

Der Ordner für die Datei muss, wie oben beschrieben, für das SAP-System erreichbar sein (z.B. FTP-Verzeichnis).

Wichtig: Der Speicherplatz auf den SAP-Laufwerken ist begrenzt. Daher muss der Inhalt auf ein Server-Verzeichnis kopiert und das Verzeichnis monatlich geleert werden. Endica behält sich vor, ältere Daten ggf. monatlich zu löschen.

Der Prozess untergliedert sich in folgende Schritte:

- Selektion der Daten / NN-Verträge (inkl. Testmodus)
- Anzeige der ermittelten Daten
- Ausgabe der CSV-Dateien (inkl. Testmodus)

5.6.3 Voraussetzungen

- Dem NB liegt die JVP von September 2022 vor. (Zuordnungsliste Sep. 2022 wurde versendet)
- Der LF ist der SLP-bilanzierten, verbrauchenden Marktlokation zugeordnet und hat nicht die im August 2022 von NB versandte Bestandsliste erhalten, da er zum Versandzeitpunkt dieser SLPbilanzierten, verbrauchenden Marktlokation nicht zugeordnet war. (Sonderfunktion s.u.)
- Die E-Mail-Adresse des LF ist in der vom BDEW "Preis-bremse-LFW" bereitgestellten Liste enthalten.

5.6.4 Funktionsumfang

Je LF wird eine CSV-Datei gem. BDEW-Vorgabe erstellt und in einem separaten Unterverzeichnis abgelegt.

Sonderfunktion "Maximale Datensätze pro CSV = 99.999": Die JVP wird auch dann zum selektierten Vertrag (LFN) ermittelt, wenn der Lieferant des NN-Vertrags sich nicht vom Empfänger der Bestandsliste



09.20222 unterscheidet. Damit ist es z.B. möglich, eine vollständige CSV-Liste für den Lieferanten zu erstellen.

Die Vertragsnummer im NB-System des LF entspricht der Beleg- und Vorgangsnummer.

5.6.5 Selektion

Die Selektion erfolgt über die Netznutzungsverträge. Ein- und Auszugs-Datum müssen den Stichtag einschließen. Die Sparte ist auf "20" einzugrenzen.

Nach der Selektion der Verträge wird die Zuordnungsliste (Monat der Zuordnungsliste = 09.2022) geprüft, ob der Lieferant sich geändert hat.

Kennzeichen "vorhandene Datensätze überschreiben" Nachdem erste CSV-Dateien versendet wurden, sollte auf das Kennzeichen verzichtet werden. Es besteht sonst die Möglichkeit, Wechsel erneut zu kommunizieren.

X = vorhandene Daten werden überschrieben.

aten erzeugen					
lektion für Datenermittlung					
Selektion zum Vertrag					
Einzugsdatum von	01.03.20	23			
Einzugsdatum bis	31.12.20	23			
Vertrag		bis		.	
Buchungskreis		bis		📑 🔁	
Sparte		bis		- 🖻 -	
Anlage		bis			
Angelegt am		bis		- 	
Geändert am		bis		- 🚔	
Serviceanbieter		bis		- 📥	
Fakt. Serv.Anbieter		bis		- 📥	
Selektion zur Anlage					
Simulation Datenermittlung					
Sinulation Datenermittlung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf					
Simulation Datenermittlung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf					
Simulation Datenermittlung Vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf					
Vorhandene Datensrnittlung Vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf Vaten Anzeigen Vaten exportieren					
Simulation Datenermittlung Vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf baten Anzeigen laten exportieren ektion zu Serviceanbietern					
Simulation Datenermittlung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf aten Anzeigen aten exportieren lektion zu Serviceanbi.		bis		*	
Simulation Datenermittlung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vaten Anzeigen vaten exportieren lektion zu Serviceanbietern Neuer Serviceanb. Vertelinetzbetreiler		bis bis		4 4	
Simulation Datenernittung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vaten Anzeigen vaten exportieren lektion zu Serviceanbletern Neuer Serviceanb. Verteilnetzbetreilber Zähjpunktbezeichnung		bis bis bis		1 1 1 1 1 1 1	
Simulation Datenermittung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vaten Anzeigen vaten exportieren lektion zu Serviceanbietern Neuer Serviceanb. Verteilnetzbetrelber Zählpunktbezeichnung Status für Mengenverarbeitung		bis bis bis bis		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	
Simulation Datenemittung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vorhandene Auforden vorhandene Auforden vorhandene Datensätze überschr vorhandene Versioner vorhandene Versioner vorhandene Datensätze überschr		bis bis bis bis bis			
		bis bis bis bis bis bis bis		P P P	
	E 00:00:00	bis bis bis bis bis bis bis bis	00:00:00	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	
Simulation Datenermittung vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vorhandene Datensätze überschr initialer Lauf vorhene Seviceanbietern Neuer Serviceanbietern Verteilnetzbetreiber Zählpunktbezelchnung Status für Mengenverarbeitung Belegummer des Vorgangs Datum NachrichtenE/A Zeit NachrichtenE/A	00:00:00	bis bis bis bis bis bis bis bis bis bis	00:00:00	4 4 4 4 4 4	
Categorian Maganguotien Simulation Datemermittung ovorhandene Datemsätze überschr initialer Lauf vertein Anzeigen laten exportieren lektion zu Serviceanbietern Neuer Serviceanb. Verteilnetzbetreiber Zahlpunktbezeichnung Status für Mengenverarbeitung Belegummer des Vorgangs Datum NachrichtenE/A Zeit Nachrichten E/A maximale Datensätze pro CSV	00:00:00	bis bis bis bis bis bis bis bis bis bis	00:00:00	4 4 4 4 4 4	
	00:00:00	bis bis bis bis bis bis bis bis bis bis	00:00:00		
	00:00:00	bis bis bis bis bis bis bis bis bis	00:00:00		



Entfernen Sie nach der Simulation den Haken "Simulation Datenermittlung", so werden die JVP Gas für Sep. 2022 in Tabelle EPB_COS_QNT fortgeschrieben. Erst nach Fortschreibung, können die Daten exportiert werden!

Im Modus "Daten Anzeigen" wird die Tabelle EPB_COS_QNT angezeigt.

5.6.6 Ausgabe

Modus "Daten exportieren" muss ein lokales (Netzwerk-) Verzeichnis angegeben werden. Darunter werden. Es werden dann die zuvor generierten Tabelleneinträge (ggf. eingeschränkt durch die untere Selektion) als CSV in einen Unterordner gespeichert. Der Dateiname setzt sich dabei gemäß BDEW – Vorschlag zusammen. Beispiel: Sie geben als Ordner "C:\TEMP\SAP" die CSV-Datei an den Lieferanten 2L_MONTANA wird in folgendem Pfad abgelegt:

C:\TEMP\SAP\9800060500003_2L_MONTANA mit der Dateibezeichnung JVP_Sep_2022_9870039000003_20230315182401.csv gespeichert.

Sollte das Verzeichnis nicht existieren, wird dies angelegt, sofern der User dafür notwendige die Berechtigung besitzt.

Die zu erzeugenden JVB-Einträge werden im Dateien Format CSV in den Ordner aus der Selektion gespeichert. Aufgrund der Namenskonvention der Dateien werden pro Empfänger separate Unterordner mit der MP-ID des LFN angelegt.

EP	B: Mitteilu	ing JVP a	les NB an L	F (Sicht VI	VB Gas)		
91	1 7 7 2	6 1 B	V 🔒 🖩				
Richt	ung Belegunm.	Zählpunktbez.	Serviceanb.VNB	Neuer ServAnb.	JahrVerbr. DatumNachr	Zeit Nachr	Vertrag
	2 5000044907	7275687	2N_ICHIUD	2L_MAINGAU	20.000,0000	00:00:00	5000044907
	2 0005223933	7138885	2N_10-10	2L_MAINOVA	147.714,9793	00:00:00	5223933
	2 0005221552	7170085	2N_1	2L_MAX_ENE	14.160,5820	00:00:00	5221552
	2 5000043676	7245151	2N_50		13.621,2477	00:00:00	5000043676
	2 5000043008	7150003	2N_ICHIUS	2L_MONTANA	21.497,0328	00:00:00	5000043008
	2 5000042775	7152330	2N_ICHIUD		14.183,4997	00:00:00	5000042775
	2 5000043041	17154906	2N_ICHIU		8.036,8812	00:00:00	5000043041
	2 5000043940	7160094	2N_		13.256,2608	00:00:00	5000043940
	2 0005222233	7162206	2N_00		7.624,8106	00:00:00	5222233
	2 5000043448	7162256	2N_ICHIUD		17.669,1036	00:00:00	5000043448
	A		В	С			
1	Vorgangs_	Nr Mark	tlokations_I	D JVP			
2	50000446	544	392	97 15090			
3	50000446	514	3804	41 25075			
4	50000444	463	5300	07 23683			
5	50000443	199	500	87 22000			

Protokolle anzeigen	Protokolle anzeigen											
🕄 🕜 🗞 Technische Informationen 🚺												
Datum/Uhrzeit/User	Anz	Externe Identifik	Objekttext	Unterobjekttext	Transaktio	Programm						
> 🔲 15.03.2023 18:18:13 WKIV1170	2		IS-U Stammdaten	Normaler Fehler	EPB_COS	CL_ISU_EP						
« i 🛋 🕇 🛗 🟠 🔽 i 🖾 . 🛀 i 🖕) (î) .	🕒 . 🎛 I 🐵 o 🧕	0 🛆 0 🗖 2									
Typ Meldungstext												
Es wurden 31 Datensätze selektiert												
Datei JVP_Sep_2022_9870039000003_	202303	15182401.csv wurde	e in Unterverzeichnis	s 9800060500003_2	L_MONTANA g	jespeichert.						



Exportierte Datensätze erhalten den Status ",1 = exportiert" und werden i.d.R. nicht erneut in eine CSV-Datei übernommen.

5.6.7 Auswahl "Simulation Export"

Auch im Testmodus werden Verzeichnisse und CSV-Daten angelegt! Die Dateiendung wird mit _TEST_<System-ID>_<Mandant> ergänzt. Die Daten erhalten allerdings kein Kennzeichen "E" für exportiert.

Nach dem aktiven Versand sollten Sie die Daten nicht "vorhandene Datensätze überschr" auswählen, denn dadurch geht der Status'E', Datei-Erstellung und die Selektion der Vergangenheit verloren.

Der Export kann beliebig oft wiederholt werden. Es werden entsprechend viele CSV-Dateien erzeugt! Um einen Überblick zu bewahren, empfehlen wir, sich den Ablauf im Testsystem anzusehen und im P einmalig für jeden Monat den Export durchzuführen.


6 Energiemengenanfrage per ORDERS

6.1 Vorbemerkungen

In der Anwendungshilfe "Marktkommunikation zur Strom- und Gaspreisbremse: Lieferantenwechsel" in Kapitel 6 und 7 wird beschrieben, dass Strom- und Gaslieferanten die RLM-Kunden in 2023 beliefern aber im Zeitraum vom 01.01.2021 bis 31.12.2021 nicht oder nicht vollständig beliefert haben, dazu berechtigt sind, die fehlenden Werte per EM-ORDERS-Anfrage beim MSB (Strom) oder Netzbetreiber (Gas) anzufordern.

Die Lieferanten können die Energiemengen für RLM-Kunden ausschließlich für das Jahr 2021 anfragen und nur für die Zeiträume, in denen die Kunden nicht in Belieferung waren.

6.2 Systemlandschaft Karlsruhe: Menübaumerweiterung

Da diese Transaktion bisher nicht in der Karlsruher Systemlandschaft zur Verfügung stand, wurde Sie nun auch in den Menübaum eingebunden:







6.3 Schritt 1: LIEF – Anforderung der Energiemenge per ORDERS

Start über die Transaktion /n/VUS/ORDSND - ORDERS senden und entsprechende Auswahl treffen:

ORDERS Anfrage f	ür Zählerstand, Lastprof	il, Stammdaten								
۵ 🗗 🔄										
Anfragenvarianten										
 Zählerstandsanfragen 	 Zählerstandsanforderungen 	erungen 🛛 Zählerstandsreklamationen								
 Lastprofilanfragen S 		 Lastprofilreklamationen 								
C Lastprofilanfragen G										
 Energiemengenanfrage 	 Abgrenzungsmengenanforder. 	 Energiemengenreklama 	tionen							
 Stammdatenanfragen 										
O Abrechnungsbrennwertanfr	agen									
○Energiem./Leistungsmax. (2	728)									
SLP / Profilscharen										
○Lieferantenclearingliste										
⊖Bilanzkreiszuordnungsliste										
○Clearingliste (DZR, BAS)										
Selektionsparameter für ORDER	S-Versand									
Fremder Netzbetreiber/MSB	1M	bis								
Datum von	01.01.2021	bis 31.12.2021								
✓ EM JVB 2021 Preisbremse										
Schnelle Selektion:		_								
Zählpunktbezeichnung	1017071368	25	_ <u>_</u>							
Anlage		bis	_ 🖻							
Verbrauchsstelle		bis	· 🔶							

Empfänger:

- Strom = MSB
- Gas = NB

ORDERS Anfi	age für Zählerstand, Lastprofil, Stam	mdaten
9 B B 4 7 1	🖗 🚯 🐴 🖧 🚯 🐨 🔚 🇮 🖽 🖏 🐨 Markierte ORDE	RS versenden 😨 A
A.ref Status Zählpu EM 5107	INKtbez. Serviceanbieter ServAnbtr LiefRichtg Gerät E 1M_Swc4445 S 9119047 2	auipment Datum von 38647 01.01.2021
ORDERS Anfra	ge für Zählerstand, Lastprofil, Stammdate	n
9 8 8 4 7 7	🔞 🐴 🍜 🚯 🐨 🎦 🇮 🖽 📆 🖏 🛛 🐨 Markierte ORDERS versei	nden 📅 A
A.ref Status Zählpun	ktbez. Serviceanbieter ServAnbtr LiefRichtg Gerät Equipment	Datum von
EM 5107	1M_SWGAUG 5 9119047 238647	01.01.2021
	MT Erfolgreich	C- MT1/ODDEDC Nachrichten versenden?
Int	o: ORDERS-Monitor DERS wurde erzeugt und an den Ver Erzeugte PDocs	Sollen die ORDERS-Nachrichten gesendet werden?
Zu	sätzliche Optionen: Protokoll	la Nein
	Abbrechen	
	Prozessdokument 825216 anzeigen	
6) 💵 🚧	
P	ozessdokumentikopf	Prozessinformationen
P	rozessreferenz 00000000000825216	Prozessart 18 Anfrage von Messwerten
2	ahlpunktbezeichnung 51078571268	Prozess-Sicht 4 Sender
, s	partentyp 1 Strom ~	Prozesstatus 03 & Aktiv
G	eschäftspartner 1000056 Kohlbecker Gesamtplan GmbH	Statuszelt 15.03.2023 05:19:21 CET
L+ _	Zusitzliche Kopfdaten Schrittdaten Aktivitäten Protokoll Ausnahmen Mehr Daten	
E	Schrittkopfdaten Zeitstempel Przichritt Status Status Ostintte Beckreibung Prozesschritt Zeitstempel Przichritt Status Status Oblitze Verkorbung Prozesschritt Zeitstempel Przichritt Status Status Oblitze Verkorbung Prozesschritt Zeitstempel Przichritt Status Status Oblitze Verkorbung and Intelle Datem 15:03:2003 d5:19:22 OII 196 Oblitze Verkorbung and Intelle Datem 15:03:2003 d5:19:22 OII 196 Oblitze Verkorbung Intelle Datem 15:03:2003 d5:19:22 OII 196 Oblitze Verkorbung Intelle Datem 15:03:2003 d5:19:22 OII 196 Oblitze Verkorbung Intelle Datem 15:03:2003 d5:19:22 OII 196 Oblitze Intelle Terming Intelle DateMax ant Ablesentforderung 15:03:2003 d5:19:22 OII 196 Oblitze Intelle Terming Intelle DateMax ant Ablesentforderung 15:03:2003 d5:19:22 OII 196	Ber. Status Statuszetfstempel GNS Bers/ ORDERS an MP Abgeschlosen 15.03.202 05:19:22 Abgeschlosen 15.03.202 05:19:22 Abgeschlosen 15.03.202 05:19:22 Abgeschlosen 15.03.202 05:19:22 Abgeschlosen 15.03.202 05:19:22 CO21 T/DXGL/ORDERS_02 24791/23 Termin adiv 15.03.202 05:19:27 Tramin adiv 15.03.202 05:19:27 T/DXGL/ORDERS_02 24791/23



6.4 Schritt 2: NETZ/MSB – Beantwortung der ORDERS-Anfrage

"Normale/gewohnte" (automatisierte) Prozessabarbeitung analog zu einer ORDERS-Anfrage:

Prozes	sdokument 669815 anzeigen										
@ <u>!!</u> !!	suchament cosozo anzeigen										
Prozessdokumentkop	f			Prozessinformationen							
Prozessreferenz	000000000000669815			Prozessart	18 Anfrage von Mes	swerten					
Zählpunktbezeichnur	g 510 m			Prozess-Si	cht 5 Empfänger						
Prozessdatum	01.01.2021			Prozess-ID	DE MRR RECEIVER	Ableseanforder	ung (Sicht Empfänge	er)			
Spartentyp	1 Strom 👻			Prozesssta	tus 01 🖌 Abgeschlos	ssen		2020			
Geschäftspartner	10000			Statuszeit	15.03.2023 05:2	2:59 CET		, i			
Schrittkopfdate	n 해준 방, 슬, 영, 대 elbung Prozesschritt anforderung (CD021) empfangen	Zeitstempel PrzSchrtt Sta 15.03.2023 05:22:55 49	tus Bez. Status Abgeschlossen	GNS CD021	IDoc-Nr. Basistyp 18861317 /IDXGL/ORDERS_02	Fr. SAnb.	Elgener ServAnb				
0040 Termi	n für Versand von APERAK zur Ableseanforderung	15.03.2023 05:22:56 🚳	Termin obsolet					16			
0050 APER/	AK-Prüfung für Ableseanforderung	15.03.2023 05:22:56	Abgeschlossen	CD021		An Internation	and definition				
0070 Termi 0100 Gesch	n für Versand von APERAK z. Ableseanforderung schließen	15.03.2023 05:22:56	Abgeschlossen	CD021		to particular	IN STREET				
0103 Sachb	earbEntsch: Reklamation von zu hohen/niedrigen Werten	15 03 2023 05:22:57	Abgeschlossen	CD021		in the second	in internet				
0180 Termi	n für Versand von Antwort zur Ablesung	15.03.2023 05:22:57	Termin obsolet	COOLI		da antesetta	the second second	22			
0420 Prüfer	, ob Energiewerte vorhanden sind	15.03.2023 05:22:57	Abgeschlossen	CD021		AL DISCOUT	IN DRUGG				
0430 Prozes	s DE_MSCONS_SEND (Prozess für MSCONS-Versand) starten	15.03.2023 05:22:59	Abgeschlossen	CD021		ALCORE AND	AND DESCRIPTION				
0895 Prüfur	igen vor Beendigung des Prozesses	15.03.2023 05:22:59	Abgeschlossen								
0899 Letzte	Schritt und Ende des Prozesses	15.03.2023 05:23:00	Abgeschlossen								

Prozessdokumentkopf				
Prozessreferenz	000000000	000006698	815	
Zählpunktbezeichnung	510785748	631		
Prozessdatum	01.01.202	1		
Spartentyp	1 Strom	~		
Geschäftspartner	10000	Cilling	e Grandpler	Dealer
Zusätzliche Kopfdaten	Schrittdaten	Aktivitäten	Protokoll	Ausnal
Zusätzliche Kopfdaten	Schrittdaten	Aktivitäten	Protokoll	Ausna
Zusätzliche Kopfdaten ST Version Cluster Do 1 4 IDXGL 7 Prozessverknüpfungen 2 2 7 6 7 7 Prozessverknüpfungen	Schrittdaten	Aktivitäten	Protokoll	Ausna
Zusätzliche Kopfdaten ST Version Cluster Do 14 IDXGL 7 Prozessverknüpfungen 2 2 7 6 7 7 Prozessverknüpfungen Prozessverknüpfungen	Schrittdaten	Aktivitäten	Protokoll	Ausna

Die erzeugte MSCONS an den LIEF:

Prozessdok	ument 669816 anzeigen							
🔁 ڬ 🖬								
Prozessdokumentkopf				Prozessi	informationen			
Prozessreferenz	000000000000669816			Prozess	art 8	Messwerte		
Zählpunktbezeichnung	5107			Prozess	-Sicht 4	Sender		
Prozessdatum	01.01.2021			Prozess	-ID D	E_MSCONS_SEND	Prozess für M	SCONS-Versand (Sid
Spartentyp	1 Strom 👻			Prozess	status	📳 👌 Bander	900% Avii	
Geschäftspartner	1000011 Kalifadar Gaurigan Cr	8F1		Statusz	eit 1	5.03.2023 05:22	2:59 CET	
Zusätzliche Kopfdaten S	chrittdaten Aktivitäten Protokoll A	usnahmen Mehr Daten						
The Colorithic Science								
Schrittkoproaten								
	* . 🚔 🗠 . 🖽 . 💷							
Schrttnr Beschreibung P	rozessschritt	us Bez. Wechselstatus	GNS	IDoc-Nr. Basist	yp F	r. SAnb.	Eigener ServAnb	
0010 Initiale Daten a	nlegen	Abgeschlossen				1.0403400	IN THEASE	
0020 GNS für MSCON	NS-Nachricht bestimmen	15.03.2023 05:23:00	Abgeschlossen		-		2000000	18. 3WGA06
0040 Energiemengen	werte (CM054) senden	Abgeschlossen	CM054	18861318 /IDXC	C/MSCONS_02	a consideration	IN SPACE	
0060 Tormin für Emr	afang yon ADEDAK aur MCCONC Machricht	15 02 2022 05:22:00 🙈	Tormin obcolot					



6.5 Schritt 3: LIEF – Eingang der MSCONS LIEF

🥦 , P.	Prozessdoki	ıment 825216 anzeigen								
42 92 10										
2										
Prozessdokur	mentkopf						Prozessinformationen			
Prozessrefere	enz	000000000000825216					Prozessart :	18 Anfrag	e von Messwerten	
Zählpunktbez	zeichnung	51					Prozess-Sicht 4	4 Sender		
Prozessdatun	n	15.03.2023					Prozess-ID	DE_MRR_S	ENDER Ableseanford	lerung (Sicht S
Spartentyp		1 Strom 👻					Prozessstatus	01 💉 🛛 🗚	Abgeschlossen	
Geschäftspar	tner	1000					Statuszeit	15.03.20	023 06:03:03 CET	
Zusätzliche	e Kopfdaten 🛛 So	hrittdaten Aktivitäten Protokoll Ausr	nahmen Mehr Daten							
Schrittl	kopfdaten									
Schrttn	n Beschreibung Pr	rozessschritt	* Zoitctompol DrzSchrt	t Status	s Statu	Bez Status	Statuszeitstempe	GNS	Basistyn	IDoc-Nr
0010	Ableseanforder	ingsprozess starten	Beschreibung Prozessschritt 13.03.2023 03.19:21	001	158	Abgeschlossen	15.03.2023 05:19:22	2	busic()p	10001111
0020	Prüfung auf init	ale Daten	15.03.2023 05:19:22	001	123	Abgeschlossen	15.03.2023 05:19:22	2		
0030	GNS für die Anf	rage bestimmen	15.03.2023 05:19:22	001	123	Abgeschlossen	15.03.2023 05:19:22	2		
0060	Ableseanforderu	ing (CD021) senden	15.03.2023 05:19:22	001	123	Abgeschlossen	15.03.2023 05:19:27	CD021	/IDXGL/ORDERS_02	7479179
0080	Termin für Emp	fang von CONTRL zur Ableseanforderung	15.03.2023 05:19:27	005	۲	Termin obsolet	15.03.2023 06:01:32	2		
0090	Termin für Emp	fang von APERAK zur Ableseanforderung	15.03.2023 05:19:27	005	۲	Termin obsolet	15.03.2023 06:01:32	2		
0110	Termin für Emp	fang von Antwort auf Ableseanforderung	15.03.2023 05:19:27	005	۲	Termin obsolet	15.03.2023 06:03:04	ł.		-
0360	Energiemenge (CM054) von MSB empfangen	15.03.2023 06:01:32	001	28	Abgeschlossen	15.03.2023 06:01:32	2 CM054	/IDXGC/MSCONS_02	7479181
0370	Termin für Vers	and von APERAK für Energiemenge	15.03.2023 06:01:33	005	8	Termin obsolet	15.03.2023 06:01:33	3		
0380	APERAK-Prüfun	g für Energiemenge	15.03.2023 06:01:33	001	53	Abgeschlossen	15.03.2023 06:01:33	CM054		
0390	Termin für Vers	and von APERAK zur Energiemenge schließen	15.03.2023 06:01:33	001	53	Abgeschlossen	15.03.2023 06:01:33	3		
0430	Geschäftsprüfur	g für Energiemengendaten (CM054)	15.03.2023 06:01:33	001	123	Abgeschlossen	15.03.2023 06:01:33	CM054		
0895	Prüfungen vor E	leendigung des Prozesses	15.03.2023 06:03:04	001	58	Abgeschlossen	15.03.2023 06:03:04	ł.		
0899	Letzter Schritt u	nd Ende des Prozesses	15.03.2023 06:03:04	001	123	Abgeschlossen	15.03.2023 06:03:04	ŧ.		

Die MSCONS des NETZ/MSB ist eingegangen und verarbeitet, das Prozessdokument abgeschlossen.

6.6 LIEF: technische (IDOC-)Betrachtung

ehlerhafte Segmente 🔩 🚼								
oc-Anzeige	Zucatzioformati	technische Kurzinfo						
Doc 00000007479181	zusatzimormat	Richtung	2	Fingang				
Kontrollsatz		aktueller Status	53	cingang				
Datensätze	Gesamtanzahl: 0	Racictum	/1	DXGC/MSCONS 02				
· □ /IDXGC/E1 UNA 01 :	Segment 000001	Enveiterung	/					
✓ ☐ /IDXGC/E1_UNB_01 UNOC	Segment 000002	Nachrichtentyn	/ 1	DXGC/MSCONS				
IDXGC/E1_UNH_01 005	Segment 000003	Partnernummer	/-	DAGC/HOCOND				
 IDXGC/E1_BGM_02 7 	Segment 000004	Partnerart		L'enner (
 IDXGC/E1_DTM_01 13 	Segment 000005	Partnerart	SP	2000				
 IDXGC/E1_RFF_07 AG 	Segment 000006	POR	SE	FFORT				
 IDXGC/E1_RFF_07 Z1 	Segment 000007	Tabalt des ausses	Shihan Com	a cala				
 IDXGC/E1_NAD_03 M 	Segment 000008	Innait des ausgew	aniten Segi	ments				
 IDXGC/E1_NAD_03 M 	Segment 000009	Feldname	Feldinhalt	t				
 IDXGC/E1_UNS_01 D 	Segment 000010	QUANTITY_TYPE	. 220	_				
✓ I /IDXGC/E1_NAD_04 D	Segment 000011	QUANTITY	109967					
IDXGC/E1_LOC_02	Segment 000012		×					
* E /IDXGC/E1_LIN_00	Segment 000013							
	Segment 000014							
	Segment 000013							
• D/DXGC/E1 UNZ 01 1	Segment 000020							
> Statussätze	Segment 000021							
					Energi	omongo wir	d	
Data Duance and		42/000	0.4	D2 44	LITEI	emenge wi	u	
Data Browser: I	abelle / I	IA2/GPB_	D_A	02_w	zur Be	rechnung de	er Preis	sbremse
ଝନ 🗟 🖬 🔹 🕨 🚔	🖥 🖪 🗟 🔂	i Prüftabelle			fortge	schrieben (V	Vhite-I	_iste)
Tabelle: /NA2	GPB D AD2	W						,
Angezeigte Felder: 1	5 von 22	Fests	tehend	e Führungsspa	ten: [3]	Listbreite 02	50	
MANDT GJAHR VERTE	AG KLASS	SE ABSKD ZAI	EHLVER	F MENGE_GES			MEINS	



7 Pflegbare Bewegungsdaten

Die zu pflegenden Bewegungsdaten können über die Transaktion /NA2/GPB_DATA2 gepflegt werden.

Der Gesetzgeber hat an verschiedenen Stellen seines Machwerks vorgesehen, dass für die Ermittlung des Entlastungsbetrages Informationen verwendet werden müssen, die im System des aktuellen Energieversorgers nicht vorliegen.

Über das "Natuvion – AddOn" zur Markkommunikation können die CSV Dateien welche vom Netzbetreiber oder von Fremden Lieferanten kommen in die Meldetabellen eingelesen werden.

7.1 Meldetabellen

7.1.1 Meldetabelle 1 - Mengen/Preise vom Vorversorger

Zuständig für die Entlastung ist der Versorger, der den Kunden am 1.3.2023 versorgt. Ist der Kunde z.B. am 1.3. zum aktuellen Versorger gewechselt, dann müssen dem aktuellen Versorger die Januar und Februar Werte vorliegen, liegen diese nicht vor, dann wird auch nichts berücksichtigt (manueller Pflegeaufwand/ Daten über das Mako AddOn von Natuvion). Ebenso, wenn ein Kunde mitten im Jahr wechselt, auch dieser kann nur mit einer Entlastung berechnet werden, wenn die Informationen zu seinem Vorvertragszeitraum vorliegen.

Anders ist es bei einem unterjährigen Einzug in eine Neuanlage. Im Beispiel unten wurde die Anlage am 1.4. in Betrieb genommen. Für die Monate Jan. bis März gibt es keinen Preis. Um dem Tool dieses mitzuteilen ist das entsprechende Kennzeichen "Neu, Zeitraum nicht relevant" zu setzen.

Sicht "Vorversorger" är	ndern: Übersic	ht						
🦻 Neue Einträge 📑 🖶 🖙 🕃 통	B							
Dialogstruktur	Vorversorger							
• 🔁 Vorversorger	Vertrag	Vorgangs Nr.	B B RW	EntBtr	Währg	G M	Neu-n.rel.	Text
 Beträge vom Endkunden Grenzpreisreduzierung Endkund 	5447935	0000000000	Jahresenergiemenge	[Aus ORDERS zu erwartende Menge vom VNB an den LFN
• Meldung neuer Lieferant	5620110	0000000000		•	T			
• JVP vom NB (Gas)	5620117	0000000000	Jahresverbrauchsprogno	•			✓	
• White-List pflegen	5000067906	0000000000	Jahresenergiemenge	•				Aus ORDERS zu erwartende Menge vom VNB an den LFN
 Black-List pflegen 								





7.1.2 Meldetabelle 2 - Beträge vom Endkunden

In dieser Tabelle können Beträge eingegeben werden, die zum im System ermittelten Betrag addiert werden oder von ihm abgezogen werden sollen.

Hintergrund ist das der Gesetzgeber dem Endkunden die Möglichkeit gegeben hat seine Entlastungsbeträge auf die diversen Lieferanten, die er nutzt, nach Wunsch zu verteilen.

Es gibt die Möglichkeit, dass ein Kunde eine abweichende Höchstgrenze für den Entlastungsbetrag mitteilt, auch die kann hier hinterlegt werden. Das ist manueller Pflegeaufwand.

 ✓ 	C	∏ 6≱ Ne	eue Eintra	äge (B () 5	10 Ø	a Bo Abbred	chen		ផ ផ្
Dialogstruktur	Be	eträge vom E	Indkund	len							6
🛅 Mengen/Preise vom Vorve		Vertrag	Jahr	Мо	Lfd	P/M/0	EntBtr	Höchst.Grenze	Währe	Text	
🗇 Beträge vom Endkunden		1234567890	2023	Θ1	0.01	+ P 🗸	700 00		FUR	r Test	0
🗀 Grenzpreisreduzierung En	E	2245 670000	2020	01	000		,,	1 700 000 00	EUD	A la contra la la anad	د. دونو ال
🗀 White-List pflegen	H	23456/0000	2023	01	000			1.700.000,00	EUK	Apweichend	ie nochstgr
🗀 Black-List pflegen											

Quelle: Natuvion

2.3.2	Wie verhältes sich mit den Höchstgrenzen, wenn das EVU/WVU nichtalle Entnah- mestellen des Konzernes in der Belieferung hat? <mark>(neu)</mark>
Die Er	ntlastungssumme bezieht sich auf sämtliche Entnahmestellen des Letztverbrauchers oder
Kunde	en sowie der mit ihnen verbundenen Unternehmen, d.h. es spielt keine Rolle, wie viele
versch	hiedene Lieferanten ein Letztverbraucher hat, die einschlägige Höchstgrenze gilt insge-
samt i	für sämtliche Entnahmestellen eines Unternehmens bzw. Unternehmensverbundes.
Der Le	etztverbraucher erhält allerdings vom Lieferanten je Entnahmestelle des Lieferverhältnis-
ses hö	öchstens 150.000 EUR Entlastung monatlich – solange und soweit er nicht eine Selbster-
klärur	ng gegenüber dem Lieferanten mit einer konkreten Höchstgrenze für die Entnahme-
stelle	(n) in diesem Lieferverhältnis abgegeben hat (§ 9 Abs. 5 StromPBG. § 18 Abs. 5 EWPBG).
Dann	ist vom Lieferanten diese Selbsterklärung für die Entnahmestellen zugrunde zu legen.

Quelle: Anwendungshilfe BDEW



7.1.3 Meldetabelle 3 - Grenzpreisreduzierung Endkunde

Zahlt der Endkunde seine Netzentgelte direkt an einen Netzbetreiber, dann ist sein Grenzpreis entsprechend zu reduzieren.

 ✓ 	8	63	Neu	e Einträge		Θ	\$		80	80	Abbrechen	ĹŶ	[]	Ľ,	€ ₽	
Dialogstruktur	Gre	nzpreis	redu	zierung E	Indkun	de									6	
🗅 Mengen/Preise vom Vorve		Vertrag		Jahr	Lfd.Nr.	Re	d.Preis	;	Text							
🗅 Beträge vom Endkunden		010001	556	2023	001	0.3	00000	00	Test Re	duzier	en um 0.3 NN	ΕAΡ			0	
🗂 Grenzpreisreduzierung En		.010001	000	LULJ	001	, J	00000	~	I	duzici	en un o,o iviv				Ť	
🗅 White-List pflegen						_										
🗅 Black-List pflegen						_										
																-

Energie	oreisbrem	ıse:	Phase 2	2															
Schritt: Basis-Monat: Stichtag Prei Laufmodus: # Verträge: # VT OK: # VT Fehler:	1 09/2022 s: 01.02.2023 Simulation 1 0																		
💦 Ampel S	Vertrag	Jahr	GPartner	Vertragskonto	VKT	BuKr.	Sp KF	 Klasse 	Zählverf	Jahreskd	LfdNr-P	Währg	Preisgrz	PreisGrzInd	ErmVerfPr	StTagPreis	EntBtrJahr	EntBtrEntl	ErmVerfBtr
	3010001556	2023	1000010597	2010005238	01	2000	01 01	01	SLP	х	1	EUR	0,40000000	0,10000000	1	01.02.2023	578,64	0,00	1

Quelle: Natuvion

24.13 Sind die MSB-Entgelte als Bestand teil des Arbeitspreises anzusehen, wenn der Letztverbraucher bzw. Kunde einen wettbewerblichen MSB gewählt hat und er seine MSB-Rechnung direkt vom Messstellenbetreibererhält? (aktualis iert)
Die Entgelte für den Messstellenbetrieb sind in diesen Fällen nicht Bestandteil des Arbeitspreises aber bei der Berechnung des Differenzbetragen ggf. trotzdem zu berücksichtigen.
Für den Bereich der Erdgas belieferung hat der Gesetzgeber in diesen Fällen eine Regelung vorgesehen: Werden die Netzentgelte oder Messstellenentgelte nicht durch den Erdgaslieferanten erhoben, reduziert sich der Referenzpreis von 12 Cent/kWh um die Höhe der Netzoder Messstellenentgelte, § 9 Abs. 4 EWPBG. Der Letztverbraucher muss den Erdgaslieferanten in Textform bis zum 1. März 2023 über die Entgelte informieren.
Für den Bereich Strom fehlt es an einer entsprechen den Regelung und auch wenn es naheliegend erscheint, zu verfahrenwie im Bereich Erdgas, ist dies aktuell ungeklärt. Mangels Regelung fehlt es zudem insbesondere an der Verpflichtung des Letztverbrauchers, seinem Stromlieferanten die Höhe der Netzentgelte/Messstellenentgelte mitzuteilen.

Quelle: BSEW Anwendungshilfe



7.1.4 Meldetabelle 4 - Meldung neuer Lieferant durch NB

Use-Case BDEW Anwendungshilfe MaKo: Mitteilung des LFN vom NB an den LFA (Strom und Gas)

Der alte Lieferant benötigt die Information, wer der neue Lieferant ist, um diesem die Informationen für die verbrauchende MaLo übermitteln zu können.

Der Netzbetreiber übermittelt den neuen Lieferanten zur MaLo an den alten Lieferanten. Das Häkchen "versandt" wird gesetzt sobald die Informationen an den neuen Lieferanten versandt wurden.

Dialogstruktur	Me	ldung neue	r Lieferant					ſ	٢
🗅 Vorversorger		Vertrag	Vorgangs Nr.	Zählpunktbezeichnung	MP ID des LFN	Beginn LFN	versandt	Text	
🛅 Beträge vom Endkunden		1234567890	000000000000000000000000000000000000000	20072281644	99992599999992	15 01 2023		Testfall	0
🕒 Grenzpreisreduzierung En	Ľ	123430,070	0000000001	200722010	000020000000	13.01.2023		Testide	Ť
🗇 Meldung neuer Lieferant									
🗋 JVP vom NB (Gas)									
🗅 White-List pflegen									
🗅 Black-List pflegen									

Mitteilung des LFN vom NB an den LFA

7.1.4.1 Integration in Prozesse der Marktkommunikation:

Für alle Lieferende-Prozesse ab dem 01.01.2023 ist ein Eintrag in dieser Tabelle notwendig, damit den Anforderungen der Marktkommunikation nachgekommen werden kann und die relevanten Daten der Energiepreisbremse an den neuen Lieferanten versendet werden können. Es sind also zwei Aktionen notwendig, nachdem ein Lieferende nach dem 01.01.2023 eingegangen ist.

Empfang Information zu LFN vom NB:

Hierzu müssen die Daten vom NB via CSV-Prozess empfangen und in die Meldetabelle geschrieben werden. Dazu können Sie das **Natuvion MaKo Add-On zur Energiepreisbremse** einsetzen bzw. die Daten manuell erfassen. Ein Versand der relevanten Daten zur Energiepreisbremse an den LFN ist nicht möglich, wenn der neue LFN nicht in dieser Tabelle erfasst ist.

Versand der Informationen an den LFN

Für den Versand der relevanten Daten zur Energiepreisbremse an den LFN können Sie das Natuvion MaKo Add-On zur Energiepreisbremse einsetzen oder die Dateien manuell erstellen.



7.1.5 Meldetabelle 5 - Meldung JVP durch NB

Use-Case BDEW Anwendungshilfe MaKo: Meldung der JVP Sep. 2022 vom NB an den LF (Gas)

Für die Energiepreisbremse 2023 benötigt der Lieferant die JVP des Netzbetreibers für die SLP-bilanzierte MaLo. Der Netzbetreiber übermittelt den Wert der JVP, der in der August 2022 versandten Bestandsliste für diese MaLo genannt war (JVP Sep 2022), an den Lieferanten.

In das Feld Jahr ist hier das Jahr **für das** der Verbrauch aus JVP genutzt werden soll einzutragen, also erstmal 2023. (Hintergrund ist, dass für 2024 eine eventuelle Verlängerung der EPB angedroht wurde und dem Gesetzgeber durchaus zuzutrauen ist dafür dann eine andere JVP zugrunde zu legen)

Sicht "JVP vom NB (Ga	as)" ändern:	Über	sicht					
🧚 Neue Einträge 🗈 🖶 🖾 🖡 🛛	s B							
Dialogstruktur	JVP vom NB (Ga	is)						
Vorversorger	Vertrag	Jahr	Vorgangs Nr.	Zählpunktbezeichnung	JVP vom NB	BME	Text	
Beträge vom Endkunden	1234567890	2023	0000000001	20072281644	534.567,00	кwн	Testfal	-
Grenzpreisreduzierung Endkund								
Meldung neuer Lieferant								
• DVP vom NB (Gas)								
 White-List pflegen 								
 Black-List pflegen 								

Meldung der JVP vom NB

7.1.5.1 Integration in Prozesse der Marktkommunikation:

Gemäß BDEW-Dokument vom 02.02.2023 gibt es Möglichkeiten, die Daten für die Ermittlung der Jahresmenge, die dem Entlastungskontingent zugrunde liegt, vom NB zu empfangen. Dazu wird zwischen dem Versand der JVP 09/2022 für SLP-Anlagen Gas und des tatsächlichen Jahresverbrauchs aus 2021 bei RLM-Anlagen unterschieden. Diese Prozesse machen es möglich, für Anlagen, die korrekte Jahresmenge, die dem Entlastungskontingent zugrunde liegt, zu ermitteln.

- JVP NB 09/2022 (Gas): Hierzu müssen die Daten vom NB via CSV-Prozess empfangen und in die Meldetabelle geschrieben werden. Dazu können Sie das Natuvion MaKo Add-On zur Energiepreisbremse einsetzen oder die Daten manuell erfassen. Im Customizing zur Ermittlung der JVP des NB kann der Ermittlungsmodus 05 (Meldetabelle MaKo) definiert werden. In diesem Fall wird auf die Informationen aus der Meldetabelle zugegriffen.
- Jahresverbrauch 2021 für RLM-Anlagen: Hierzu können die regulären Prozesse zur Geschäftsdatenanfrage beim MSB/NB verwendet werden. Der Marktpartner ist verpflichtet die Daten an den anfragenden LF zu senden, auch wenn dieser im Jahr 2021 nicht der MaLo zugeordnet war. Die Rückmeldung des Marktpartners kann direkt aus dem MaKo-Prozess einen Eintrag zum Vertrag und dem Geschäftsjahr, in dem auf die JVP NB zugegriffen werden soll (idR 2023), in die Meldetabelle geschrieben werden. Der Zugriff in der Mengenermittlung erfolgt auch hier über den Ermittlungsmodus 05 (Meldetabelle MaKo) im Customizing zur Ermittlung der JVP des NB. Das Schreiben des Eintrags kann manuell erfolgen oder muss für eine Automatisierung in den Empfang der Antwortnachricht implementiert werden. Natuvion stellt die o.g. Zugriffsmethoden für die Meldetabellen bereit.



7.2 Black- und Whitelisting

7.2.1 Whitelist

In der Whitelist kann für einen Vertrag die Klassifizierung, Mengenermittlung und/oder Preisermittlung übersteuert werden. Es werden die in der Whitelist gepflegten Informationen verwendet sofern vorhanden und der Rest im Tool ermittelt, d.h. hinterlegt man nur Mengen, dann werden die hinterlegten Mengen genutzt aber es wird ein Preis vom Tool ermittelt. Hinterlegt man nur Preise so ermittelt das Tool eine Menge, nimmt aber die Preise aus der Whitelist.

Für die korrekte Berechnung von Jahreskunden muss das Kennzeichens entsprechend gesetzt sein.

Bitte beachten Sie: beim Eintrag der Preise sind Nettopreise einzugeben; das Tool errechnet den Bruttopreis selbst.

Sicht "White-List pfleg	en" ändel	rn: Übersicht				
🦻 Neue Einträge 📑 🖶 🖘 🕃 통	B					
Dialogstruktur	White-List pf	legen				
Vorversorger	Jahr	Vertrag	Klasse	Jahreskd	Zählverf	Me
Betrage vom Endkunden	2021	5450790	Wärmel41: §14.1 EWPBG (Wä	irme} 🗾 🗌	registrierte Leistungsmess	u 🔻 2 . !
* Meldung neuer Lieferant	2023	5001049	keine Klassifizierung	▼ □	kein Zählverfahren	v 39
• JVP vom NB (Gas)	2023	5001367	keine Klassifizierung	-	kein Zählverfahren	▼ 6.1
* 🗁 White-List pflegen	2023	5001616	keine Klassifizierung	•	kein Zählverfahren	v 11
* Black-List pflegen	2023	5003281	keine Klassifizierung	•	kein Zählverfahren	v 43
	2023	5003606	keine Klassifizierung	•	kein Zählverfahren	▼ 32

Damit eine '0' aufgrund von leergelassenem Feld von einem Nullpreis unterschieden werden kann muss ein Kennzeichen gesetzt werden. Mengen werden nur berücksichtigt, wenn zudem auch in den betroffenen Zeilen jeweils eine Basismengeneinheit mit angegeben worden ist.

Sicht "White-List pfleg	en" ändel	rn: Übersicht				
🦻 Neue Einträge 📑 🖶 🖘 🕃 통	₽.					
Dialogstruktur	White-List pf	legen				
Vorversorger	Jahr	Vertrag	PreisIndiv Nov.	PreisIndiv Dez.	Nullpreis Tex	xt
Grenzpreisreduzierung Endkung	2023	5005223	0	0	\checkmark	
• Meldung neuer Lieferant	2023	5005236				
• 🗖 JVP vom NB (Gas)	2023	5005266				
• 🗁 White-List pflegen	2023	5005439				
Black-List pflegen	0.000	5000047				

Sollte der Eintrag vieler Fälle in die White-List erforderlich werden, so erstellen Sie sich eine Excelliste aus welcher Sie die Daten in die White Liste hineinkopieren können. Eine entsprechende Muster Exceldatei übersenden wir Ihnen bzw. finden Sie in unserem Kundenforum.

Folgende gekennzeichnete Felder müssen jedoch trotzdem per Hand bearbeitet werden:

Neue	Einträge:	Übersicht Hil	nzugefügte							
🦻 🗟 🖗	B B		Felder könne	en nicht über Excel	l eingefügt werde	n				
Dialo	White-List pfl	legen				1				
• Vor	Jahr	Vertrag	Klasse	Jahreskd	Zählverf	MengeGes	BMB	PreisIndiv Jan	PreisIndiv Feb.	PreisIndiv Mrz.
Gra	2023	5000000		•	•	0000	KWł	0,45	0,45	0,45
• Me	2023	50001		•	•	0000	KWh	0,4	0,4	0,4
• 🗖 JVF				•	•					
• 🗁 WF				•						
• Bla				•						
				•						
				•	•					
				•	•					
				•	•					
				•	-					
				• 🗆	•					



lahr	Vertrag	Klasse	1	Jahreskd	Zählverf		MengeGes
2023	5000000		•			•	50000
2023	5000001		-			•	40000
			-			•	
			-			•	
			-			•	
			-			•	
			-			•	
			-			•	
			-			•	
			•			•	
			•			•	
			-			٠	
			-			٠	
			-			•	
			-			•	
			-			٠	
			-			•	
			-			•	
			-			•	
			-			٠	
			-			٠	
			-			•	
			-			٠	
			•			٠	
			•			٠	
			-			٠	
			-		-	-	
			•			٠	
			•			٠	
		<pre>4 ></pre>					

Bitte beachten Sie bitte das der Scrollbalken ganz links sein muss!

7.2.2 Blacklist

Ein Vertrag, der in der Blacklist eingetragen wird, wird bei der Verarbeitung im Tool nicht berücksichtigt.

Neue Einträge: Übersicht Hil	Neue Einträge: Übersicht Hinzugefügte						
[™] = = = = =							
Dialogstruktur	Black-List pflegen						
Mengen/Preise vom Vorversorger	Vertrag	Text					
Betrage vom Endkunden Grenzpreisreduzierung Endkunde	5120125	Vertrag ist nicht anspruchsberechtigt					
* White-List pflegen							
• 📂 Black-List pflegen							



8 Kundeninformationsschreiben je Fallgruppe

8.1 Systemlandschaft Karlsruhe (M99/VWP/MP1): Formularentwurf

Je Fallklasse und Sparte werden entsprechende Texte verwendet. Diese Texte (siehe rote Markierung) werden als SO10 Texte angelegt und können individuell je Stadtwerk, mittels kundeneigener TextID Zxxx (Mandantennummer), vom Stadtwerk angepasst werden.

Eine Änderung mandantenübergreifenden Bestandteilen wird nicht möglich sein.

Stadtwerkeindividuelle Logos und Grafiken werden analog der Rechnungsformulare verwendet.

	IT-Verbund endica
SW Musterstadt · Musterallee 6 · 99999 Musterstadt	
Herrn Manfred Muster Musterstraße 5	Stadtwerke Musterstadt Ansprechpartner:
99999 Musterstadt	Ihre Energieabrechnung Telefon: 09998 / 666-280 Telefax: 09998 / 444-180 E-Mail: abrechnung@sw-musterstadt.de Internet: www.sw-musterstadt.de
Kundeninformation zur Gaspreisbremse	Öffnungszeiten Kundenforum: Mo-Mi: 08:00-12:00 Uhr & 13:00-16:45 Uhr Do: 08:00-12:00 Uhr & 13:00-18:00 Uhr Fr: 08:00-12:30 Uhr oder Termin nach telefonischer Vereinbarung
Sehr geehrter Herr Muster,	Ihre Kundennummer: 1000000/600000
mit diesem Schreiben informieren wir Sie über aktuelle Themen zu Ihrem Gasvertrag.	Musterstadt, den 05.03.2023
Die Bundesregierung entlastet Haushaltskunden und Unternehmen von den gestiegenen Energiekosten.	Leistungsempfänger: Manfred Muster
Die Gaspreisbremse gilt vorerst bist zum 31.12.2023 und funktioniert wie folgt:	Referenz: Musterstraße 5
Ihnen stehen für 12 Monate ein garantierter Referenzpreis von 0,12 EUR/kWh (Brutto-Arbeitspreis) für ein Grundkontingent von 80% des prognostizierten Verbrauches Ihrer Lieferstelle zu.	
Mit Wirkung zum 01.03.2023 erhalten Sie daher, rückwirkend ab 01.01.2023, bis zum 31.12.2023 einen monatlichen staatlichen Zuschuss zu Ihrem zu zahlenden Abschlagsbetrag.	
Aktueller monatlicher Abschlag: 379,00 EUR	
Die Zuschüsse für die Monate Januar und Februar 2023 werden im März 2023 Ihrem Kundenkonto rückwirkend gutgeschrieben.	
Abschlagsbetrag März 2023:235,63 EURAbschlagsbeträge ab April 2023:331,21 EUR	_
Für Verbräuche über Ihrem Grundkontingent gilt der vertraglich vereinbarte Verbrauchspreis.	
Weitere Informationen finden Sie auf Seite 2.	







8.2 Systemlandschaft Karlsruhe (M98, VWC, MT1): Testvorgehen

Voraussetzung: Bitte machen Sie einen neuen Lauf mit Optionsbuchungen als Echtlauf!

Der Druck erfolgt über den Korrespondenzdruck Transaktion FPCOPARA

Korrespondenzdruck		
LaufidentifikationDatumskennung07.03.2023Identifikation04KR	Laufstatus Parameter: gesichert Programmlauf: fertig	Intervallstatus Anzahl: 1 Fertig: 1
Allg. Abgrenzungen Korrespondenzabgr	. Freie Parameter Druckparameter Techn. Einstellunge	n Protokolle
Geschäftspartner Vertragskonto vertrag Buchungskreis	bis bis bis bis bis	

Tragen Sie das Datum (Tagesdatum) und eine frei gewählte Identifikation ein, befüllen Sie die Selektionsparameter entsprechend.

Korrespondenzdruck					
Laufidentifikation	Laufstatus			Intervallsta	tus
Datumskennung 07.03.2023 🖸	Parameter:	gesichert		Anzahl:	1
Identifikation 04KR	Programmlauf:	fertig		Fertig:	1
Allg. Abgrenzungen Korrespondenzabg	r. 🚺 reie Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle	
Korrespondenzart	2017	bis			
	2017				
Konutzornamo		bio			
Benutzername		bis			
Benutzername Erstellungsdatum		bis			
Benutzername Erstellungsdatum Datumskennung		bis bis bis			
Erstellungsdatum Datumskennung Identifikation		bis bis bis bis			

Im Reiter Korrespondenz tragen wählen Sie die Korrespondenzart Z017 ein. Weitere Selektionen können über das Erstellungsdatum usw. erfasst werden.



Laufidentifikation		Laufstatus			Intervallsta	atus	
Datumskennung	07.03.2023	Parameter:	gesichert		Anzahl:	1	
Identifikation	05KR	Programmlauf:	nicht eingepla	ant	Fertig:	0	
Allg. Abgrenzungen	Korrespondenzabgr.	Freie Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellunge	n Protokolle		
Ausgabegerät	LOCL						
Ausg.format SAPscrpt							
Ausg.format SmrtForm	- 🖻 Dr	rucken:					
Ausgabeformat XFP	- 416	gabegerät				aler Standarddr	ucker
Ablagemodus	1 Aug	ahl Ausdr	1				uckei
Ausgabeauftrag nach	letztem Dokum	enauswahl					
Open/Close Optimieru	ing inaktiv						
Art des Drucks	Spor	ol-Auftrag					
OEchtdruck	Nan	ne S	CRIPT WKJT WK	IV322			
Probedruck	Tite	1					
OWiederholungsdruck	Bere	echtigung					
	Spor	ol-Steuerung		1	Deckblatteinstellu	Ingen	
	□ S	ofort ausgeben			SAP-Deckblatt	nicht a	ausgeb
		öschen nach Ausgabe	•				
	√ N	leuer Spool-Auftrag			Empfänger		
	S	pool-Auftrag abschlie	ßen		Abteilung		
	Spo	ol-Verweildauer	8 Tag(e)				
	Abla	agemodus	Nur Drucker	-			

Den Drucker tragen Sie im Reiter Druckparameter ein, markieren die Felder "Neuer Spool-Auftrag" und "Probedruck".

aufidentifikation	Ì	Laufstatus			Intervallsta
Datumskennung Identifikation	nnung 07.03.2023 Parameter: on 05KR Programmla		Parameter: Änderungen nicht gesp Programmlauf: nicht eingeplant		Anzahl: Fertig:
Allg. Abgrenzungen	Korrespondenzabgr.	Freie Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle
Änderungen nicht ges Echtlauf: nicht eingep 0 Jobs 0 fertig, 0 abgebr Anzahl der zu bearbeit	peichert lant ochen, 0 gelöscht renden Intervalle: 1 dig bearbeitete Interva	ile: 0			
Davon bereits vollständ					
Davon bereits vollständ Jobprotokolle Anwendungsprot.					

Im Reiter Protokolle wählen Sie "Zusatzinformationen" aus.

Anschließend können Sie sichern und den Programmlauf einplanen (sofort). Aktualisieren Sie danach den Laufstatus bis der Programmlauf auf fertig steht.



Korresponder	nzdruck		
🦻 📅 🖪 🕼 Progr	ammlauf einplanen		
Laufidentifikation		Laufstatus	
Datumskennung	07.03.2023	🕣 arameter:	Änderungen nich
Identifikation	05KR	Programmlauf:	nicht eingeplant

Rufen Sie abschließend Ihre eigenen Spools auf.

Programmlauf	<u>B</u> earbeiten	<u>S</u> pringen	<u>U</u> mfeld	System	<u>H</u> ilfe	
🖉 🔄 😒 🔊 I 层 » 🔻				Neues GUI-Fenster Strg- GUI-Fenster schließen		Strg+N
Korrespondenzdruck					ervorgaben	•
60 📅 🛅 🖥 🗛 🛛	😚 🕽 🔽 🗏 🖓 Brearsonnlauf einnlanen				9	•
					Hilfs <u>m</u> ittel	
Laufidentifikation			Laufstatu	Liste		•
Datumskennung	07.03	.2023	🔁 Para	Dienst	e <u>z</u> um Objekt	p
Identifikation 05KR		Pro	Meine	<u>O</u> bjekte	•	
				Eigene	Spoolaufträge	
Allg. Abgrenzun	Eigene	Jobs	E			

8.3 Systemlandschaft Karlsruhe (M99, VWP, MP1): Produktivdruck

Bei Druck endica:

Erstellung eines Tickets mit dem Kurztext

EPBS2 – System/Mandant – Druck Kundeninformationsschreiben (Weiterleitung Ticketgruppe Druckaufträge)

In dem Ticket müssen enthalten sein:

Alle Vertragskonten, f
ür die ein Kundeninformationsschreiben gedruckt werden soll

Sie werden dann zuerst einen Probedruck zur Freigabe erhalten; idealerweise nennen Sie uns hierfür Ihre gewünschten Vertragskonten. Ohne Druckfreigabe des Probedrucks erfolgt kein Echtdruck.

Bei Druck bei Ihnen vor Ort: gehen Sie wie gewohnt vor.



8.4 Systemlandschaft Reutlingen (PV2 u. PV3): Formularentwurf

<mark>Folgt</mark>

8.5 Systemlandschaft Reutlingen (KV2 u. KV3): Testvorgehen

Siehe Kapitel 6.2.

8.6 Systemlandschaft Reutlingen (PV2 u. PV3): Produktivdruck

8.6.1 Vorbemerkungen

Mit Durchführung der Optionsbuchungen im Natuvion-Tool zur Energiepreisbremse Stufe 2 werden automatisch Kundeninformationsschreiben erzeugt und in den Korrespondenzcontainer für den späteren Ausdruck gestellt.

V		
elektion Verträge		
Geschäftspartner		bis 🖻
Vertragskonto		bis 🖻
Vertragskontotyp		bis 📑
Vertrag	5000000	bis 📑
Buchungskreis		bis 🖻
Sparte	10	bis 🥔
KontenfindMerkmal		bis 📑
Klassifizierung		bis
🔿 Nacharbeiten: Man. Überarbe	it.	
Ondowercung		
O Meldungslauf		
Meldungslauf Korrektur-Läufe		
Meldungslauf Korrektur-Läufe Nacharbeiten: Löschen		

Mit diesen Schreiben können Sie Ihre Endkunden über die Details der Entlastung sowie die Auswirkungen auf seine Abschlagsbeträge informieren.



8.6.2 Aufruf Korrespondenzcontainer

Transaktion: FPCOPARA

8.6.2.1 Einstieg Korrespondenzdruck

 ✓ « [록 ② ■			
Korrespondenzdruck					
🍄 🗈 🖹 🏵 Programmlauf einplan	en				
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervallstatus			
Datumskennung 23.01.2023	Parameter: ungesichert	Anzahl: 1			
Identifikation EPB001	Programmlauf: nicht eingeplant	Fertig: 0			
Allg. Abgrenzungen Korrespo	ondenzabgr. Freie Parameter Druckparameter	Techn. Einstellungen Protokolle			

8.6.2.2 Korrespondenzdruck: Register ALLG. ABGRENZUNGEN

🛛 🗸 🗸	🗄 I 🐟 🚷 🕵 I 🖨 🕅 👘 I 🎗	1996	🖳 🕄 ا		
Korrespondenzdruck					
🍄 🗋 🖹 🏵 Programmlauf einpla	nen				
Laufidentifikation	Laufstatus		Intervallstatus		
Datumskennung 23.01.2023	Parameter: ungesichert	t	Anzahl: 1		
Identifikation EPB001	Programmlauf: nicht einge	plant	Fertig: 0		
Allg. Abgrenzungen Korresp	ondenzabgr. Freie Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle	
Geschäftspartner	bis				
Vertragskonto	bis		B		
Vertrag	bis		_		
Buchungskreis	bis		🖻 🔄		

Feldbezeichnung	Bemerkung
Geschäftspartner	Bei Bedarf Angabe bestimmter Geschäftspartnernummern.
Vertragskonto	Bei Bedarf Angabe bestimmter Vertragskontonummern.
Vertrag	Bei Bedarf Angabe bestimmter Vertragsnummern.
Buchungskreis	Bei Bedarf Angabe bestimmter Buchungskreise.



8.6.3 Korrespondenzdruck: Register KORRESPONDENZABGR.

🖉 💽 🗸 😴 😓 🛛 🖓 😒 I 🚔 🖞 🖏 🖏 I 🎝 💭 💭 💭 💭 🖳						
Korrespondenzdruck	Korrespondenzdruck					
😚 🗊 🖹 🖗 Programmlauf einpla	nen					
Laufidentifikation	Laufstatus		Intervallstatus			
Datumskennung 23.01.2023	Parameter: ungesicher	t	Anzahl: 1			
Identifikation EPB001	Programmlauf: nicht einge	plant	Fertig: 0			
Allg. Abgrenzungen Korresp	ondenzabgr. Freie Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle		
Korrespondenzart	Z017 bis		P			
Benutzername	bis		<u></u>			
Erstellungsdatum	bis					
Datumskennung bis			_			
Identifikation	bis		_			
Anwendungsformular	bis					

Feldbezeichnung	Bemerkung		
Korrespondenzart	Zwingend Angabe der Korrespondenzart Z017 (Druck Kun-		
	deninformationsschreiben)		
Benutzername	Keine Belegung erforderlich.		
Erstellungsdatum	Bei Bedarf Angabe bestimmter Erstellungszeiträume.		
Datumskennung	Keine Belegung erforderlich.		
Identifikation	Keine Belegung erforderlich.		
Anwendungsformular	Keine Belegung erforderlich.		

8.6.4 Korrespondenzdruck Register FREIE PARAMETER

🖉 💽 🗸 😪 😓 🛛 😓 🖄 🖓 🔹 🗅 🖓 🖓 🖓 🖓					
Korrespondenzdruck					
🤣 🗓 🖺 🖗 Programmlauf einplanen					
Laufidentifikation Laufstatus Datumskennung [23.01.2023] Identifikation EPB001 Programmlauf: nicht eingeplant	Intervallstatus Anzahl: 1 Fertig: 0				
Allg. Abgrenzungen Korrespondenzabgr. Freie Parameter Druckparameter	Techn. Einstellungen Protokolle				
Identifikationsnr. bis					

Feldbezeichnung	Bemerkung
Identifikationsnr.	Keine Belegung erforderlich.
Freie Selektionen	Keine Belegung erforderlich.



8.6.5 Korrespondenzdruck Register DRUCKPARAMETER

Ø	🖉 💽 🗸 😪 😓 I 🗠 🕼 🕼 I 🏝 🖆 I 💭 🖬 🖗 I 💭 💭						
Korrespondenzo	Korrespondenzdruck						
🍄 🗋 🖹 🚱 Program	6 Programmlauf einplanen						
Laufidentifikation		Laufstatus			Intervallstatus		
Datumskennung 23.0	1.2023	🔁 Paramet	er: ungesicher	t	Anzahl: 1		
Identifikation EPBC	01	Program	mlauf: nicht einge	plant	Fertig: 0		
Allg. Abgrenzungen	Korrespo	ondenzabgr.	Freie Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle	
Ausgabegerät	LOCL_CT						
Ausg.format SAPscrpt							
Ausg.format SmrtForm	-						
Ausgabeformat XFP	Ausgabeformat XFP -						
Ablagemodus	1						
Ausgabeauftrag nach le	Ausgabeauftrag nach letztem Dokument						
Open/Close Optimierung inaktiv							
Art des Drucks							
 Echtdruck 							
O Probedruck							
 Wiederholungsdruck 							

Feldbezeichnung	Bemerkung					
Ausgabegerät	Hier ist der Drucker zu wählen, über welchen der die Infor-					
	mations-schreiben ausgegeben werden sollen.					
	Bei Vorortdruck:					
	Wählen Sie Ihren gewohnten Vorortdrucker aus.					
	Druck im Rechenzentrum:					
	Schwarz-Weiß-Druck					
	D <mark>"ihre Mandantennummer"</mark> _OCE_PM					
	Farb-Druck					
	D <mark>"ihre Mandantennummer"</mark> _OCE_PM_FARBE					
	Beispiel: Ihre Mandantennummer: 999, Farbdruck					
	Ausgabegerät: D999_OCE_PM_FARBE					
Ausg.format SAPscrpt	leer					
Ausg.format SmrtForm	-					
Ausgabeformat XFP	-					
Ablagemodus	bei Mandanten ohne Archivierung:					
	Ablagemodus 1 (nur Drucken)					
	bei Mandanten mit Archivierung:					
	Ablagemodus 3 (Drucken und Ablegen)					



Feldbezeichnung	Bemerkung
Ausgabeauftrag nach	leer
letztem Dokument	
Open/Close-Optimie-	leer
rung inaktiv	
Art des Drucks	Echtdruck:
	Korrespondenz wird echt ausgegeben
	Probedruck:
	Korrespondenz wird als Probedruck ausgegeben. Danach
	ist noch ein Echtdruck möglich.
	Wiederholungsdruck:
	 Nochmalige Ausgabe bereits im Echtdruck erzeugter Kor- respondenz

Zusätzlich muss bei den Druckparametern noch die Spoolsteuerung geprüft und ggf. angepasst werden.

Korrespondenzdruck		
🤣 🗋 🖺 🚱 Programmlauf einplar	nen	
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervalistatus
Datumskennung 23.01.2023	Parameter: ungesichert	Anzahl: 1
Identifikation EPB001	Programmlauf: nicht eingeplant	Fertig: 0
Alig. Abgrenzungen Korresp	ondenzabgr. Freie Parameter Druckparameter	Techn. Einstellungen Protokolle
Ausgabegerät LOCL_CT Ausg.format SAPscrpt		
Ausg.format SmrtForm -		y.
Ausgaberormat XFP -		~
Ausgabeauftrag pack letztem Doku	Ausgabegerät LOCL_CT	Frontend-Druck mit Control-Tech
	Anzahl Ausdr. 1	
Art des Drucks	Seitenauswahl	
Echtdruck		
Probedruck	Spool-Auttrag	
Wiederholungsdruck	Name SCRIPT LOCT RRZ2511	
	l itel	
	Berechtigung	
	Spool-Steuerung	Deckblatteinstellungen
	Sofort ausgeben	SAP-Deckblatt nicht ausgeben 🗸
	Löschen nach Ausgabe	
	Neuer Spool-Auftrag	Empfänger
	Spool-Auftrag abschließen	Abteilung
	Spool-Verweildauer 8 Tag(e)	
	Ablagemodus Nur Drucken ~	
		Develope M

Feldbezeichnung	Bemerkung
Sofort ausgeben	leer
Löschen nach Ausgabe	leer
Neuer Spool-Auftrag	leer
Spool-Auftrag abschließen	leer



8.6.6 Korrespondenzdruck Register TECHN. EINSTELLUNGEN

🖉 🔽 🗸 Ć Ć C I 🖓 🚷 😒 I 😓 🐂 🔽 🗸	2 🕜 🖳	
Korrespondenzdruck		
🍄 🗈 🖻 Vrogrammlauf einplanen		
Laufidentifikation Laufstatus	Intervallstatus	
Datumskennung 23.01.2023 D Parameter: ungesichert	Anzahl: 1	
Identifikation EPB001 Programmlauf: nicht eingeplant	Fertig: 0	
Allg. Abgrenzungen Korrespondenzabgr. Freie Parameter Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle
Parallelisierungsobjekt		
Objekt GPART Variante		
Lastverteilung		
Automatische Lastverteilung		
Anzahl der Jobs 1		

Feldbezeichnung	Bemerkung
Objekt	Sofern Sie im Register ALLG. ABGRENZUNGEN zu- sätzlich eine optionale Vertragskontoselektion vor- genommen haben:
	► VKONT
	Ansonsten können Sie das Defaultobjekt verwen- den:
	► GPART
Variante	leer
Automatische Lastverteilung	X
Anzahl der Jobs	1

• 94



8.6.7 Korrespondenzdruck PROTOKOLLE

 ✓ « [a I 🔍 🔇 😒 I 🕹 II III II	▶ @ ■			
Korrespondenzdruck					
🤣 🗋 🖹 🚱 Programmlauf einplan	en				
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervallstatus			
Datumskennung 23.01.2023	Parameter: ungesichert	Anzahl: 1			
Identifikation EPB001	Programmlauf: nicht eingeplant	Fertig: 0			
Allg. Abgrenzungen Korresp	ondenzabgr. Freie Parameter Druckparameter	Techn. Einstellungen Protokolle			
Detailstatus					
Parameter sind ungesichert					
Echtlauf: nicht eingeplant	Echtlauf: nicht eingeplant				
0 Jobs					
Anzahl der zu bearbeitenden Interva	U Tertig, U abgebrochen, U geloscht Anzahl der zu bearbeitenden Intervalle: 1				
Davon bereits vollständig bearbeitet	e Intervalle: 0				
💶 Jobprotokolle					
Anwendungspr					
Einstellungen des Anwendungsproto	kolles				
Problemklasse Zusatzinformati V					
Verfalldatum 21.03.2024					
Halten b. Verf.					

Feldbezeichnung	Bemerkung	
Problemklasse	Zusatzinformationen	
Verfalldatum Vorschlagswert übernehmen		
Halten b. Verf.	leer	



8.6.8 Sichern und Starten der Druckerstellung

Nach Erfassung und nochmaliger Prüfung der festgelegten Parameter ist die angelegte Lauf-ID zu sichern. Danach kann diese über den Button PROGRAMMLAUF EINPLANEN gestartet werden.

🖉 🔄 🗸 🗧 🗟 🕲 🖨 🖄 🖄 🗳 କି କି କି କି କି କି କି କି କି କି କି କି କି						
Korrespondenzdruck						
🦻 📅 🗖 🖺 🖗	Programmlauf ein	planen				
Laufidentifikation		Laufstatus			Intervallstatus	
Datumskennung	23.01.2023	🔁 Parameter:	gesichert		Anzahl: 1	
Identifikation	EPB001	Programmlauf:	nicht einge	plant	Fertig: 0	
Allg. Abgrenzung	jen Korrespo	ondenzabgr. Frei	e Parameter	Druckparameter	Techn. Einstellungen	Protokolle

	Programmlauf e	inplanen						
Laufidentifikation		Laufstatus			Intervalls	tatus	_	
Datumskennung	23.01.2023	Parameter:	gesichert		Anzahl:	1		
Allg. Abgrer	obeinplanung	Sum allum			FRICIT		e en	Protokolle
Detailstatus Detailstatus Parameter sin	⊙ im Hintergrund ○ im Hintergrund	sofort starten zum Termin	Datum 22.03.202	3 Zeit	11:2	20:00		
Echtlauf: nich 0 Jobs 0 fertig, (Anzahl der zu				1	K R AL	hrachan		

Feldbezeichnung	Bemerkung
Im Hintergrund sofort starten	Die Verarbeitung startet als Hintergrundjob sofort.
Im Hintergrund zum Termin	Vorgabe eines Datums und einer Uhrzeit, zu welcher der Pro-
	grammlauf durchgeführt werden soll



Wenn der Lauf fertig ist, kann das dem Laufstatus entnommen werden:

✓		≂ 🕜 🖳
Korrespondenzdruck	k	
Laufidentifikation	Laufstatus	Intervallstatus
Datumskennung 23.01.202	3 Parameter: gesichert	Anzahl: 1
Identifikation EPB001	Programmlauf: fertig	Fertig: 1

Zum erzeugten Spoolauftrag gelangen Sie auf folgendem Weg:

🖙 <u>P</u> rogrammlauf <u>B</u> earbeiten <u>S</u> pringen <u>U</u> mfeld	System Hilfe 🗖
🖉 💽 🖉 😓 🖉	N <u>e</u> ues GUI-Fenster Strg+N GUI-Fenster schließen
Korrespondenzdruck	Benutzervorgaben
0	Hilfsmittel
Laufidentifikation Datumskennung Datumskennu	Liste tervallstatus Dienste zum Objekt nzahl: 1 Meine Objekte tervallstatus
Allg. Abgrenzungen Korrespondenzabgr. F	Eigene Spoolaufträge Eigene Jobs Kurznachricht Protokolle
Parallelisierungsobjekt Objekt VKONT Variante	Status Abmelden

Sie können sich die archivierten Dokumente in der Korrespondenzhistorie anzeigen lassen.

Transaktion CORRHIST

Korrespondenzart **Z017**, VK und/oder **GP** eintragen:



VKK Korrespondenz - Korrespo	ndenzhistorie	e anzeig	jen			
G Freie Abgrenzungen						
Korrespondenzschlüssel			bis		10	1
Korrespondenzart	2017		bis		1	
Empfangender Geschäftspartner			bis			
Zugrundeliegender Geschäftspar			bis		1	
Vertragskonto	6000007	D	bis		<u> </u>	
Vertrag	Ī		bis		1	8
Subapplikation			bis		đ	
Buchungskreis			bis		đ	
Ausstellungsdatum			bis		1	
Druckdatum			bis		đ	
Jahrgang			bis		đ	
Periodizität			bis		_	
Periodennummer			bis		đ	
Korrespondenzstatus			bis		đ	
Untergrenze Periode Eingangsk.			bis			
			bis		đ	
Obergrenze Periode Eingangsk.			bis		đ	
Obergrenze Periode Eingangsk. Eingangsdatum						

Gewünschte Zeile markieren und klicken auf "Korrespondenzarchiv anzeigen":

9		× .	« 🗏	0	00	-	HA	10	1	1	-	0
Korresp	ondenzh	istorie	anzeig	en								
(- 1 -		r i de la constitu	ent				61 51		-			
4 7			۵, 🛙			6	B H	15	314	4,4		
≞ ≡ Korre	H N T	nzhist	sorie	1	11	6	Korres	Ponden	archiv	anzeig	jen j	
	H R T esponde Empfanger	enzhist	orie	oondScl	hlüssel	6	Korres	ponden	zarchiv	anzeig	jen vrsprt	impfG V



9 Ausweis der Entlastung in der Rechnung

Der Ausweis der Entlastungsbuchungen auf den Rechnungsformularen für TK und RLM ist in Arbeit.

10 Finale Buchung

Transaktion: /n/NA2/GPB_ADJ_PART_2P

Voraussetzungen für die finale Buchung sind:

- > Die EAB ist bereits erstellt. Eine finale Buchung ohne EAB ist nicht zulässig.
- ▶ Die finale Buchung ist noch nicht erstellt. Es darf natürlich nur 1* gebucht werden.
- > Die finale Meldung ist noch nicht erstellt. Eine Buchung nach der finalen Meldung ist unzulässig.
- > Der Betrag für die finale Buchung ist ermittelt.

Der Report hat mehrere Funktionen:

- > Durchführung der finalen Buchung (kann simuliert werden)
- Die finalen Buchungen können ausgewertet werden.
- Die finalen Buchungen können storniert werden (der Storno muss über den Report erfolgen).



		Bucnung (Release .	3.09)
\$			
Datenselektion			
Geschäftspartner		🗗 bis	
Vertragskonto		bis	
Vertragskontotyp		bis	
Vertrag		bis	
Buchungskreis		bis	<u></u>
Sparte		bis	
KontenfindMerkmal		bis	
Klasse		bis	
Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung			
Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf			
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang 	6500 Preisl	bremse	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll 	6500 Preist 0125 Preist	bremse bremse/Fin. Buc	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben 	6500 Preist 0125 Preist 0115 Preist	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben Belegdatum 	6500 Preist 0125 Preist 0115 Preist 11.12.2024	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben Belegdatum Buchungsdatum 	6500 Preisl 0125 Preisl 0115 Preisl 11.12.2024 11.12.2024	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben Belegdatum Buchungsdatum Belegart 	6500 Preist 0125 Preist 0115 Preist 11.12.2024 11.12.2024 AP Manu	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc ielle Erfassung	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben Belegdatum Buchungsdatum Belegart Abstimmschlüssel 	6500 Preist 0125 Preist 0115 Preist 11.12.2024 11.12.2024 AP Manu 24121101/SG	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc eelle Erfassung	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben Belegdatum Buchungsdatum Belegart Abstimmschlüssel 	6500 Preist 0125 Preist 0115 Preist 11.12.2024 11.12.2024 AP Manu 24121101/SG	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc Helle Erfassung	
 Auswertung finale Buchung Storno finale Buchung Parameter Buchungslauf Hauptvorgang Teilvorgang Soll Teilvorgang Haben Belegdatum Buchungsdatum Belegart Abstimmschlüssel Laufmodus Echtlauf 	6500 Preist 0125 Preist 0115 Preist 11.12.2024 11.12.2024 AP Manu 24121101/se	bremse bremse/Fin. Buc bremse/Fin. Buc telle Erfassung	



10.1 Vorbereitung finale Buchung

Transaktion: /n/NA2/GPB_FIN_P_01

Beträge für die finale Buchung werden in der Tabelle "Verträge/Beträge für die finale Buchung" hinterlegt.

- Vertrag
- Geschäftsjahr (=2023)
- Währung
- Betrag
- Soll-/Haben-Kennzeichen (Soll = Rückforderung / Haben = Nachentlastung)

Sicht "Natuvio	n GPL	8 <i>II:</i> I	/erträge/Beträ	äge i	für finale Buchung" ände	rn: Ü		
💖 Neue Einträge 🗈 🖶 🖶 🖡								
Natuvion GPB II: Verträge/Beträge für finale Buchung								
Vertrag	Jahr W	ährg Btr	gFinPost	S/H-K	Ζ.			
						-		
Ø								
Neue Einträge	e: Üb	persio	cht Hinzugefi	igte	,			
🂖 🖪 🖪 🖪 🖪								
Natuvion GPB II: Vert	räge/Be	träge fü	ir finale Buchung					
Vertrag	Jahr	Währg	BtrgFinPost		S/H-Kz.			
5122194	2023	EUR	4.500,00		s soll	•		
	Q					•		
						-		



10.2 Finale Buchung erzeugen

Transaktion: /n/NA2/GPB_ADJ_PART_2P

Natuvion: Gaspreisbrem	se II - Finale Buc	hung (Release 3.09))
₽			
Datenselektion			
Geschäftspartner		bis	
Vertragskonto		bis	
Vertragskontotyp		bis	
Vertrag	5122194	bis	
Buchungskreis		bis	
Sparte		bis	
KontenfindMerkmal		bis	
Klasse		bis	
Verarbeitungsmodus			
Hinale Buchung			
Auswertung finale Buchung Grand Buchung			
U Storno finale Buchung			
Parameter Buchungslauf			
Hauptvorgang	6500 Preisbremse		
Teilvorgang Soll	0125 Preisbremse	/Fin. Buc	
Teilvorgang Haben	0115 Preisbremse	/Fin. Buc	
Beleadatum	11.12.2024	,	
Buchungsdatum	11.12.2024		
Belegart	AP Manuelle Er	fassung	
Abstimmschlüssel	24121101/SG		
Laufmodus			
CEchtlauf	_		
 Simulation 			
Natuvion: Gaspreisbremse II - Finale Bi	ichung (Release 3.09)		
3 🖩 👌 🗈 🕞 1 🛎 🗑 7 🖓 1 🗷 😼 1 🖉 🗞 1	■ -		
Droichromeo II, Einalo Ruchung			
# Vertr. SEL: 1 # Vertr. ER: 0 # Vertr. OK: 1			
Ampel Vertrag Jahr LfdNr-P FinPosNr StatFinPos VertrKo	nto GPartner OPFinPost Währg BtrgFinP	ost S/H HVorg TVorgS TVorgH BlArt BuchngsDat	Belegdatum BlArtSt fällig Meldung
▲ <u>5122194</u> 20 1 7 5 <u>800039</u>	0 1005625 EUR 4.500,0	00 S 6500 0125 0115 AP 11.12.2024	11.12.2024 Beleg erfolgreich
	tuvion: GPB II - Finale 🗙		
Stat	inPost Kurzbeschreibung		
1	Gebucht		
23	Irrelevant		
E S	Simulation		
6	intrage gefunden		



Ausführung im Echtlauf

Natuvion: Gaspreisbremse II - Finale Buchung (Release 3.09)						
Preisbremse II: Finale Buchung Laufmodus: Buchung - Echtlauf # Vertr. SEL: 1 # Vertr. RR: 0 # Vertr. OK: 1	g					
🗈 Ampel Vertrag Jahr Lfd FinPos StatFin Ve	ertrKonto GPartner OPFinPost Währg BtrgFinPost S/H	H Quelle HVorg TVorgS TVorgH BIArt BuchngsDat	Belegdatum Meldung			
✓ <u>5122194</u> 2023 1 8 1 <u>80</u>	000390 1005625 98116221 EUR 4.500,00 S	1 6500 0125 0115 AP 11.12.2024	11.12.2024 Beleg erfolgreich gebucht und protokolliert.			

Kontostand

														-
Ko	Kontenstand: Grundliste													
🔁 🖕	i 🖻 🖓 🛓	. 7	Σ	🎦 Ab [🗅 🔊 🙀	🔊 УК 🔳 🚺	F1 1 F4	Rechnu	ng 🔒 🐴 🐔) 👺 🗊 🧔				
-										-				
Partn	Partner 0001005625 / Buchungskreis 5100													
100	separate and	1.44	1.00	anai p										
red an	and a second													
1101.0	Addressed	ti pi												
Na	vigation													
Fo	rderungen	n		Anzahlung	gen	Summen	Zahlungsl	iste C	hronologie:					
L							-							
			_											Ē
	Konto	SP	BA	Beleg-NR	Vorgano	gstext	Fällig	Betrag	r HW	noch offen in	HW	AusglBlg	Positionstext	M
			-											
			_											-
040	8000390	40	AP	98116221	Preisb	remse/Fin. B	25.12.2024		4.500,00	4.500,00	EUR		Finale Korrekturbuchung Energi	Γ
	8000390 8000390	40 40	AP FA	98116221 81029059	Preisb: Rechnum	remse/Fin. B ng Wärme	25.12.2024 19.07.2024		4.500,00 3.132,76	4.500,00 3.132,76	EUR EUR		Finale Korrekturbuchung Energi	
0 <u>40</u>	8000390 8000390	40 40	AP FA	98116221 81029059	Preisb Rechnur	remse/Fin. B ng Wärme	25.12.2024 19.07.2024		4.500,00 3.132,76	4.500,00 3.132,76	EUR EUR		Finale Korrekturbuchung Energi	



10.3 Auswertung finale Buchung

Transaktion: /n/NA2/GPB_ADJ_PART_2P

Natuvion: Gaspreisbrems	se II - Finale Bud	chung (Release 3.09)	
₽			
Datenselektion			
Geschäftspartner		bis	
Vertragskonto		bis	
Vertragskontotyp		bis	
Vertrag	5122194	bis	
Buchungskreis		bis	
Sparte		bis	
KontenfindMerkmal		bis	
Klasse		bis	
Verarbeitungsmodus			
○ Finale Buchung			
 Auswertung finale Buchung 			
○ Storno finale Buchung			
Parameter Auswertung			
Mit Stornos	L		

Optional mit Storno Buchungen.

Natuvion: Gaspreisbremse II - Finale Buchung (Release 3.09)							
3 🖩 3 5 5 5 5 7 7 7 7 9 9 7 4 11 1 5 1 1 5 1 1 5 1 1							
Preisbremse II: Finale Buchung # Vertr. SEL: 1 # Vertr. ERR: 0 # Vertr. OK: 1							
E Ampel Vertrag Jahr LfdNr-P FinPosNr StatFinPos VertrKonto GPartner OPFinPost Währg BtrgFinPost S/H QuelleBtrg HVorg TVorgS BlArt BuchngsDat	Belegdatum						
5122194 20 1 8 1 8000390 1005625 98116221 EUR 4.500,00 S 1 6500 0125 AP 11.12.2024	11.12.2024						

• 104



10.4 Storno finale Buchung

► Transaktion: /n/NA2/GPB_ADJ_PART_2P

Natuvion: Gaspreisbremse	II - Finale Buch	ung (Release 3.09)	
€			
Datenselektion			
Geschäftspartner		bis	-
Vertragskonto		bis	-
Vertragskontotyp		bis	-
Vertrag	5122194	bis	
Buchungskreis		bis	
Sparte		bis	
KontenfindMerkmal		bis	
Klasse		bis	
Verarbeitungsmodus			
○ Finale Buchung			
O Auswertung finale Buchung	_		
● Storno finale Buchung	-		
Parameter Storno			
Buchungsdatum	11.12.2024		
Belegart	ST Stornobeleg		
Abstimmschlüssel	24121102/SG		
Laufmodus			
 Echtlauf 			
○ Simulation			
Duciekuomaa II. Finala Duchung			
Freisbreinise II: Finale Buchung Laufmodus: Storno - Echtlauf # Vertr. SEL: 1 # Vertr. RR: 0 # Vertr. OK: 1			
B. Ampel Vertrag Jahr LfdNr-P FinPosNr StatFinPos VertrKonto GPartner OPFin Image: Size 122194 20 1 8 2 8000390 1005625 98111	nPost Währg BtrgFinPost S/H QuelleBtrg OPF 6221 EUR 4.500,00 S 1 981	FinCanc BlArtSt fällig Meldung 116222 ST Storno mit Beleg 000098116222 gebucht.	



Copyright

Copyright 2023 en*dica* GmbH. Alle Rechte vorbehalten.

Die Weitergabe und Vervielfältigung dieser Dokumentation oder Teilen daraus sind ohne die ausdrückliche Genehmigung durch die en*dica* GmbH nicht gestattet.

Die en*dica* GmbH weist darauf hin, dass die in dieser Dokumentation enthaltenen Informationen jederzeit ohne vorherige Ankündigung geändert bzw. ergänzt werden können.

Ansprechpartner

Michael Krause SAP Anwendungsberater IS-U Fon 0721 9529-49031 michael.krause@endica.de

Mirko Tauber Leiter Produktmanagement & Consulting Fon 0721 9529-49036 <u>mirko.tauber@endica.de</u>

Michael Lück Projektleitung Fon 0721 9529-49032 <u>michael.lueck@endica.de</u>

Änderungsdokumentation (alt)

Datum	Beschreibung	Kapitel	Autor
06.02.2023	Erstellung	Alle	Michael Krause
07.02.2023	Überarbeitung	Alle	Michael Krause, Michael Lück
1819.02.2023	Überarbeitung	2 und 4	Michael Krause, Michael Lück
23.02.2023	Überarbeitung	Alle	Michael Krause, Michael Lück
28.02.2023	Überarbeitung	Alle	Michael Krause, Michael Lück, Stephanie Geiger, Axel Langen- horst
08.03.2023	Überarbeitung	Alle	Michael Krause, Michael Lück
17.03.2023	Überarbeitung	Mako Tool, Orders	Axel Langenhorst, Michael Lück