

Anwendungshandbuch

EDI@Energy INVOIC / REMADV Anwendungshandbuch

Netz-, Energie- und Dienstleistungsabrechnung und zugehörige Zahlungsavise

Version: 2.1
Stand MIG INVOIC: 2.6
Stand MIG REMADV: 2.6

Herausgabedatum: 01.04.2014 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1. ANWENDUNGSBESCHREIBUNG3
2. AUSPRÄGUNGEN VON INVOIC-NACHRICHTEN4
2.1 Anwendungsfälle INVOIC5
2.2 Matrix zur Klassifizierung von INVOIC-Nachrichten13
3. AUSPRÄGUNGEN VON REMADV-NACHRICHTEN14
3.1 Anwendungsfälle REMADV15
4. ABRECHNUNG VON RLM ANLAGEN19
4.1 Anwendungsfall 1: RLM – Durchschnittspreisberechnung
4.2 Anwendungsfall 2: RLM – Gleitende Nachberechnung23
5. NOTWENDIGKEIT ZUR ÜBERMITTLUNG DER STEUERNUMMER ODER UMSATZSTEUER-ID 28
6. ABRECHNUNG VON ZONEN- UND STAFFELPREISEN29
6.1 Anwendungsfall "Zonenpreis"29
6.2 Anwendungsfall "Staffelpreis"30
6.3 Anwendungsfall "Überführung der Sockelbeiträge in das Zonenpreismodell"31
7. ÄNDERUNGSHISTORIE



Seite: 3

1. Anwendungsbeschreibung

* Status

NACHRICHTENTYPEN : INVOIC / REMADV EDIFACT-DIRECTORY : D.06A / D.05A

VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.1

VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >= INVOIC 2.6 / REMADV 2.6

EDIFACT-Nachrichten stellen den beteiligten Kommunikationspartnern ein Instrument zur Verfügung, um die zur Abwicklung ihrer Geschäftsprozesse benötigten Informationen über einen normierten und einheitlichen Kommunikationsstandard auszutauschen. Dabei treten in der Praxis eine Reihe von verschiedenen Anwendungsmöglichkeiten auf, die mit unterschiedlichen Ausprägungen des Nachrichtentyps EDIFACT-INVOIC (z. B. Jahres-, Monats- oder Abschlagsrechnungen) abgedeckt werden. Als Antwort auf die INVOIC wird zur automatischen Zahlungsabwicklung die Nachricht REMADV zur Bestätigung bzw. Ablehnung der offenen Forderungen eingesetzt. Da beide Nachrichten in der Praxis immer gemeinsam betrachtet werden, bezieht sich auch dieses Dokument auf beide Nachrichten.

Die Anwendungsbeschreibungen zu den BDEW-EDIFACT-Nachrichtentypen INVOIC(D.06A) / REMADV(D.05A) geben neben den dort definierten allgemeinen semantischen und syntaktischen Festlegungen die im deutschen Energiemarkt verwendeten konkreten Ausprägungen der Nachricht an.

Sowohl die Liste der Anwendungsfälle, als auch ihre konkrete inhaltliche Ausgestaltung, unterliegen einer ständigen sich durch Anforderungen aus der praktischen Umsetzung ergebenden Aktualisierung.

Zusätzlich zum vorliegenden Anwendungshandbuch INVOIC/REMADV sei an dieser Stelle auf die folgenden BDEW-Dokumente verwiesen, die eine Gesamtsicht des elektronischen Rechnungsdatenaustausches ermöglichen:

- Nachrichtentyp zur Übermittlung von Netz-, Energie- und Dienstleistungsabrechnungen INVOIC
- Nachrichtentyp zur Übermittlung von Zahlungsavisen REMADV
- Prozessbeschreibung der elektronischen Rechnungsstellung
- BDEW-Artikelnummernliste

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definitionen zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) sind den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.



2. Ausprägungen von INVOIC-Nachrichten

Für jede zugrundeliegende Forderung, Guthaben/Rückerstattung bzw. Gutschrift (z. B. Abschlags- oder Turnusrechnung) wird eine INVOIC-Nachricht erzeugt.

Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der INVOIC-Nachricht. Sie versteht sich als verbindliche Vorgabe zur Verwendung der einzelnen Segmente/Datenelemente/Qualifier/Codes je Anwendungsfall. Sie hat zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter. Weitere Einzelheiten zu den Inhalten der jeweiligen Segmente entnehmen Sie bitte den Segmentbeschreibungen der Nachrichtenbeschreibung (BDEW - UN/EDIFACT D.06A – INVOIC), sowie dem Dokument "Allgemeine Festlegungen" in der jeweils gültigen Version.



2.1 Anwendungsfälle INVOIC

EDIFACT St	ruktur	Beschreibung Kommunikation von		Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
				ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
		Prüfid	entifikator	31001	31002	31003	31004	
Rechnungsn BGM	nummer			Muss	Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	81	Gutschrift	X [1]	X [1]	IVIUOS	IVIUOO	[1] nur bei
		200	Handalaraahnung		X	Х		Einspeisevergütung
		380 457	Handelsrechnung Storno für Belastung	Х	Χ	Χ	Х	
		458	Storno für Gutschrift				X [1]	[1] nur bei Einspeisevergütung
BGM	1004	Dokur	nentennummer	X	Χ	Χ	Χ	Linspelsevergularig
BGM	1225	7	Duplikat	X	Χ	X	X	
		9	Original	X	X	X	X	
Vachrichten	datum			N4			Maria	
DTM DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
DIW	2003	101	Nachrichtendatum/- zeit	Α	Λ	Λ	^	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ	Х	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	X	X	
Bearbeitung:						_		
erarbeitung/ DTM	jsaatum –			Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	9	Bearbeitungs-/	X	X	X	X	
			Verarbeitungsdatum/ -zeit					
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	X	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	X	Χ	
Abrechnung	szeitraum						0 ""	F41
DTM				Muss	Muss		Soll [1]	[1] wenn eine Turnus- oder Abschlagsrechnung storniert wird
DTM	2005	155	Rechnungsperiode,	U	U		U	
		156	Beginndatum Rechnungsperiode, Endedatum	U	U		U	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		Χ	
DTM	2270		anne, Wert	v	······································		V	
DTM		102		X	X		X	
Ausführungs DTM	sdatum					Muss	Soll [1]	[1] wenn eine WiM- Rechnung storniert wird
DTM	2005	203	Ausführungsdatum/-			X	Χ	**110
DTM	2380	Datum	n oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	X	
DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	X	
Rechnungsty	ур			Muss	Muss	Muss	Muss	
IMD	7081	ABR	Abschlussrechnung	iviuoo	X	iviuoo	X	
		ABS	Abschlagsrechnung	Χ			Χ	
		JVR MVR	Turnusrechnung Monatsrechnung		X X		X X	
		WIM	Rechnung für WiM		^	Х	X	
		ZVR	Zwischenrechnung		X		Χ	
		13I	Integrierte 13.		Χ		X	



EDIFACT S	Struktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
		Kommunikation von		ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
		Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
		13R	Rechnung 13. Rechnung		Х		Х	
Freier Text FTX				Soll [1]	Soll [1]	Soll [1]	Soll [1]	[1] wenn Steuerschuldnerschaft des Leistungsempfängers vorliegt
FTX	4451	REG	Meldeinformationen	Χ	Χ	Χ	Χ	
FTX	4441	RCH	Reverse Charge gemäß §13b UStG / Steuerschuldnerscha ft des Leistungsempfänger s	X	X	X	X	
Prüfidentifik S G1	cator			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF	4453	Doforo	na Ouolifiar	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF	1153	Z13	nz, Qualifier Prüfidentifikator	Χ	Х	Х	Х	
SG1 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	Χ	Χ	Χ	Χ	
Referenzan SG1 SG1 RFF	igaben						Muss Muss	
	1153	Refere OI	nz, Qualifier Ursprungsrechnungs nummer				X	
SG1 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation				Х	
Referenzda 6G1 6G1 DTM							Muss	
SG1 DTM	2005							
CC1 DTM	2200	171	Referenzdatum/-zeit				X	
SG1 DTM		Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert				X	
SG1 DTM	2379		s- oder Uhrzeit- oder annen-Format, Code CCYYMMDD				Х	
Referenzar SG1	ngaben				Soll [1]	Muss		[1] sofern in dieser INVOIC eine MMM Gas abgerechnet wird
SG1 RFF					Muss	Muss		Cao abgolocinici wila
SG1 RFF	1153	ACE	Nummer des zugehörigen Dokuments		Х	Х		
SG1 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation		Х	Х		
Name und A SG2 SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD		MS	Dokumenten-/ Nachrichtenausstelle r bzwabsender	X	X	X	X	
SG2 NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	X X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidentifikator	31001	31002	31003	31004	
	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)					
	305 ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Х	Х	
	321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	X	Х	Х	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	X	Χ	
G2 NAD 3036	Beteiligter	X	Χ	Χ	Χ	
G2 NAD 3045	Z01 Person	X	X	Χ	Χ	
	Z02 Firma	Χ	Χ	Χ	Χ	
G2 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	Χ	Χ	Х	
G2 NAD 3164	Ort	Χ	Χ	Χ	Χ	
G2 NAD 3251	Postleitzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
G2 NAD 3207	Ländername, Code	X	Х	Х	X	
Referenzangaben 6 G3 6G3 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G3 RFF 1153	VA Umsatzsteueridentifi	Χ	Χ	Χ	Χ	
	kationsnummer FC Steuernummer	X [1]	X [1]	X [1]	X [1]	[1] nicht erlaubt bei Reverse Charge und Gutschrift von "Inländer" an "EU- Ausländer"
G3 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X	X	X	X	
Ansprechpartner GG5 GG5 CTA		Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
G5 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	Χ	Χ	Χ	
G5 CTA 3412	Kontakt	X	X	X	X	
Kommunikationsverbindu 1 8 G5	n I					
SG5 COM		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG5 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	Χ	X	X	
SG5 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax	0	0	0	0	
	TE Telefon	0	0	0	0	
	AJ weiteres Telefon AL Handy	0	0	0	0	
Name und Anschrift		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	Muss	
GG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfäng er	Χ	X	Χ	Χ	
G2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	Χ	
G2 NAD 3055	9 GS1	X	X	Χ	Χ	
002 NAD 3033	293 DE, BDEW	X	X	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidentifikator	31001	31002	31003	31004	
	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)					
	305 ETSO (European Transmission	Х	Х	Х	Х	
	System Operator) 321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	X	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	Χ	
SG2 NAD 3036	Beteiligter	X	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3045	Z01 Person	X	X	X	X	
SG2 NAD 3042	Z02 Firma Straße und Hausnummer	X	X X	X	X	
OCZ NAD JUTZ	oder Postfach		٨	٨	^	
SG2 NAD 3164	Ort	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3251	Postleitzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3207	Ländername, Code	Х	Χ	Χ	Χ	
Referenzangaben SG3			Muss [1]	Muss [1]	Muss [1]	[1] wenn BGM+81 ode FTX+REG++RCH gefüllt ist
SG3 RFF			Muss	Muss	Muss	g
SG3 RFF 1153	VA Umsatzsteueridentifi kationsnummer		Х	Х	Х	
	FC Steuernummer		X [1]	X [1]	X [1]	[1] nicht erlaubt bei Reverse Charge und Gutschrift von "Inländer" an "EU- Ausländer"
SG3 RFF 1154	Referenz, Identifikation		Х	Х	Х	
Name und Anschrift SG2 SG2 NAD		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD 3035	DP Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X	X	X	
SG2 NAD 3164	Ort	X	X	X	X	
SG2 NAD 3251	Postleitzahl, Code	X	X	X	X	
SG2 NAD 3207	Ländername, Code	X	X	X	X	
Zählpunktbezeichnung SG2						
SG2 LOC		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 LOC 3227	172 Zählpunkt	X	X	X	X	
SG2 LOC 3225	Ortsangabe, Nummer	Х	Х	Х	X	
Referenzangaben SG3 RFF		Kann Kann	Kann Kann		Kann Kann	
SG3 RFF 1153	IT Interne Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der Netzbetreiber	X	X		X	



EDIFACT S	truktur	Beschr	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
		Kommunikation von		ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
		Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
		1	vergeben hat					
G3 RFF	1154	Referer	nz, Identifikation	X	Χ		Χ	
Vährungsai G7	ngaben			Muss	Muss	Muss	Muss	
G7 CUX				Muss	Muss	Muss	Muss	
G7 CUX	6347	2	Referenzwährung	Χ	X	X	X	
G7 CUX		Währur	ng, Code	X	X	Χ	Χ	
G7 CUX		4	Währung der Rechnung	X	X	X	X	
Zahlungsbe	dingungon	i .	Reciliariy					
zaniungsbe SG8	unigungen			Muss	Muss	Muss	Muss	
G8 PYT				Muss	Muss	Muss	Muss	
SG8 PYT	4279	3	Fixdatum	X	X	X	X	
älligkeitsda	atum	Ī						
SG8 DTM				Muss	Muss	Muss	Muss	
G8 DTM	2005	265	Fälligkeitsdatum	X	X	X	X	
G8 DTM		Datum	oder Uhrzeit oder	X	X	X	X	
G8 DTM	2379	Zeitspa	inne, Wert CCYYMMDD	X	X	X	X	
ositionsdat		•						
G26				Muss	Muss	Muss		
G26 LIN				Muss	Muss	Muss		
G26 LIN	1082	Position	nsnummer	Χ	Χ	Χ		
G26 LIN	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	Χ	Χ	Χ		
G26 LIN	7143	EN	International Article Numbering Association (EAN)		X	X		
		Z 01	BDEW Artikelnummer	X	Х	Х		
nergetisch Jengenang								
SG26								
G26 QTY			D	Muss	Muss	Muss		
G26 QTY	6063	47	Berechnete (fakturierte) Menge	Χ	X	X		
G26 QTY		Menge	T.	X	Χ	Χ		
G26 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ			
		KWT	Kilowatt		X			
		KVR	kVar - Kilovolt-amp-		Х			
		KAH	reaktiv kVarh - Kilovolt-		Х			
		13/411	amp-Std-reaktiv		^			
		PCS	Stück	X	Х	Х		
eitliche Me G26	ngenangaben							
G26 QTY					Soll [1]	Soll [1]		[1] bei zeitabhängigen
G26 QTY		136	Erreichte Menge in dem Zeitintervall					Preisen
G26 QTY	6060	Menge	GGIII ZGIIIIIIGI VAII		Χ	X		
G26 QTY		DAY	Tag		X	X		
ハコノロ(JIY	U411	MON	Monat		X	X		
0020 4								
		ANN	Jahr		X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidentifikator	31001	31002	31003	31004	
(Beginn und Ende) oder Ausführungsdatum SG26						
SG26 DTM		Muss	Muss	Muss		
SG26 DTM 2005	155 Rechnungsperiode, Beginndatum	U	U	U [1]		[1] wenn kein SG26- DTM+203 gefüllt
	156 Rechnungsperiode, Endedatum 203 Ausführungsdatum/-	U	U	U [1] X [1]		[1] wenn kein SG26- DTM+203 gefüllt [1] wenn kein SG26-
	zeit			^[1]		DTM+155/156 gefüllt
SG26 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	Χ	Χ		
SG26 DTM 2379	102 CCYYMMDD	Х	Χ	Χ		
Geldbetrag SG27 SG27 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG27 MOA 5025	203 Positionsbetrag	X	X	X		
SG27 MOA 5004	(ohne USt.) Geldbetrag	X	X	X		
Geldbetrag	i					
SG27			Soll [1]			[1] sofern Zu- und Abschläge anfallen
SG27 MOA			Muss			
SG27 MOA 5025	131 Gesamtzu- oder abschlagsbetrag		X			
SG27 MOA 5004	Geldbetrag		Χ			
Preisangaben SG29 SG29 PRI		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG29 PRI 5125	CAL Berechnungspreis	Χ	Χ	Χ		
SG29 PRI 5118	Preis, Betrag	Χ	Χ	Χ		
SG29 PRI 6411	Maßeinheit, Code		Muss [1]	Muss [1]		[1] wenn SG26- QTY+136 vorhanden
	DAY Tag MON Monat ANN Jahr		X X X	X X X		QTT+150 Vollianden
Zoll-/Steuer-/						
Gebührenangaben SG34 SG34 TAX		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG34 TAX 5283	7 Steuer	Χ	Χ	Χ		
SG34 TAX 5153	VAT Umsatzsteuer	Χ	Χ	Χ		
SG34 TAX 5278	Zoll-/Steuer-/Gebührenrate	Χ	Χ	Χ		
SG34 TAX 5305	S Einheitssatz (Standard)	Χ	Χ	Χ		
	O nicht steuerbar AE Reverse Charge / Steuerschuldnerscha	X X	X	X X		
	ft des Leistungsempfänger s					
Zu- oder Abschlag SG39			Soll [1]			[1] sofern Zu- und Abschläge anfallen
SG39 ALC			Muss			Austriage arraneri
SG39 ALC 5463	A Abschlag C Zuschlag		X			
SG39 ALC 5189	Z01 Gemeinderabatt		X			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidentifikator	31001	31002	31003	31004	
	nach Konzessions nverordnung					
	Z02 Umspannun ag		Х			
	Z03 allein genutz Betriebsmitt 19, Absatz 3 Stromnetzer ordnung	el nach § B	X			
	Z04 Rabatt nach Absatz 2 Stromnetzer ordnung		X			
Prozentangaben SG41 SG41 PCD			Muss Muss			
SG41 PCD 5245	3 Zu- oder Ab	schlag	Χ			
SG41 PCD 5482	Prozentsatz		X			
Abschnitts- Kontrollsegment UNS		Muss	Muss	Muss	Muss	
UNS 0081	S Trennung vo Positions- ur Summenteil	on X	X	X	X	
Geldbetrag SG50 SG50 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA 5025	77 Rechnungsb		Χ	Χ	Χ	
SG50 MOA 5004	Geldbetrag	X	Х	Х	Х	
Geldbetrag SG50			Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG50 MOA			Muss		Muss	vomogt
SG50 MOA 5025	113 Vorausbeza Betrag (inkl.		X		Χ	
SG50 MOA 5004	Geldbetrag		Х		Х	
Geldbetrag SG50 SG50 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA 5025	9 Fälliger Betr USt.)	ag (inkl. X	X	Х	X	
SG50 MOA 5004	Geldbetrag	X	X	Х	X	
Zoll-/Steuer-/ Gebührenangaben SG52		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 TAX SG52 TAX 5283	7 Steuer	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
SG52 TAX 5283 SG52 TAX 5153	VAT Umsatzsteu		X	X	X	
SG52 TAX 5278 SG52 TAX 5305	Zoll-/Steuer-/Gebühı S Einheitssatz (Standard)	X	X X	X X	X	
	O nicht steuert AE Reverse Cha Steuerschule ft des	arge / X	X X	X X	X X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kommunikation von		ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	
		Leistungsempfänger					
		S					
Vorausbezahlter Betrag SG52							
SG52 MOA				Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG52 MOA 5025	113	Vorausbezahlter Betrag (inkl. USt.)		X		Χ	7
SG52 MOA 5004	Geldbe			Χ		Χ	
Vorausbezahlte Steuern (UStAnteil des vorausbezahlten Betrages) SG52							
SG52 MOA				Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG52 MOA 5025	115	Vorausbezahlte Steuern (UStAnteil des vorausbezahlten Betrages)		X		X	
SG52 MOA 5004	Geldbe	etrag		Χ		Χ	
Besteuerungsgrundlage SG52							
SG52 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA 5025	125	Besteuerungsgrundl age	X	Χ	Х	Χ	
SG52 MOA 5004	Geldbe		Χ	Χ	Χ	Χ	
Steuer-/Gebühren-/ Abgabebetrag SG52							
SG52 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA 5025	161	Steuer-/Gebühren-/ Abgabebetrag	X	X	X	Χ	
SG52 MOA 5004	Geldbe	etrag	Χ	Χ	Χ	Χ	



2.2 Matrix zur Klassifizierung von INVOIC-Nachrichten

Die nachfolgende Matrix verdeutlicht die Verwendung der Datenelemente DE 1001 und DE 1225 in den BGM-Segmenten der vorherigen Anwendungsfälle der INVOIC-Nachrichten:

	Rechnungsoriginal	Stornooriginal	Rechnungskopie	Stornokopie
GPKE/GeLi Gas/WiM				
DE 1001	380 =	457 = Storno	380 =	457 = Storno
	Handelsrechnung	für Belastung	Handelsrechnung	für Belastung
DE 1225	9 = Original	9 = Original	7 = Duplikat	7 = Duplikat
Einspeisung	_	_		
DE 1001	81 = Gutschrift	458 = Storno	81 = Gutschrift	458 = Storno
		für Gutschrift		für Gutschrift
DE 1225	9 = Original	9 = Original	7 = Duplikat	7 = Duplikat

Bei dem erstmaligen Versand einer Nachricht ist also immer im DE 1225 der Code 9 = Original zu verwenden. Jeder nachträgliche Versand einer Kopie muss aus steuerlichen Gründen als Duplikat durch Verwendung des Codes 7 = Duplikat zu erkennen sein.



3. Ausprägungen von REMADV-Nachrichten

Für die Verwendung der REMADV-Nachrichten wird die nachfolgend beschriebene Vorgehensweise empfohlen:

- Um eine eindeutige Auflösung von offenen Forderungen zu gewährleisten, werden Rechnungen nach dem Prinzip "ganz oder gar nicht" bearbeitet, d. h. es werden keine Teilzahlungen geleistet.
- Es kann nicht davon ausgegangen werden, dass eine 1 zu 1 Beziehung zwischen empfangener INVOIC-Datei und versendeter REMADV-Datei besteht, da die INVOIC-Nachrichten beim Empfänger unterschiedliche Bearbeitungswege in den DV-Systemen haben, abhängig davon, ob der Zahlung zugestimmt wird oder ob die Zahlung abgewiesen wird. Die Übertragung der Nachrichten kann also nur entkoppelt erfolgen.
- In einer REMADV-Nachricht¹ werden entweder nur Zustimmungen oder nur Ablehnungen zu Zahlungen übertragen (Weitere Details siehe Dokument "Prozessbeschreibung der elektronischen Rechnungsstellung").
- Auf der Überweisung wird eine Referenz zur REMADV, mittels Avisnummer aus dem BGM, DE1004, mitgegeben.
- Aus Gründen einer höchstmöglichen Automatisierung und Fehlerminimierung sind die Forderungen und Rückerstattungen der Einzel-INVOIC in einer REMADV zu verrechnen, so dass sich in der Regel eine Forderung des VNB an den Lieferanten ergibt.
- In Fällen, in denen sich im Rahmen der Verrechnung eine Rückerstattung ergibt, ist eine REMADV (mit negativem Zahlbetrag) vom Lieferanten an den Netzbetreiber zu senden. Der Netzbetreiber zahlt genau diesen Betrag an den Lieferanten aus. Der Überweisungsbetrag muss identisch sein mit der Summe aller in einer Zahlungs-REMADV enthaltenen Zahlbeträge. Auf der Überweisung wird eine Referenzierung zur REMADV mitgegeben. Um den administrativen Aufwand zur Erfassung und Buchung der Zahlungseingänge gering zu halten, ist sicherzustellen, dass keine lieferstellenscharfen Überweisungen erfolgen.
- Bzgl. REMADV werden für die WiM-Prozesse abweichend zur INVOIC keine eigenen Anwendungsfälle benötigt. Die Vorgaben in dem Kapitel 3.1 Anwendungsfälle REMADV gelten unverändert.

Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der REMADV-Nachricht. Sie versteht sich als verbindliche Vorgabe zur Verwendung der einzelnen Segmente/Datenelemente/Qualifier/Codes je Anwendungsfall. Sie hat zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter. Weitere Einzelheiten zu den Inhalten der jeweiligen Segmente entnehmen Sie bitte den Segmentbeschreibungen (BDEW - UN/EDIFACT D.05A - REMADV), sowie dem Dokument "Allgemeine Festlegungen" in der jeweils gültigen Version.

¹ Eine REMADV-Datei enthält genau eine REMADV-Nachricht. Eine INVOIC-Datei enthält üblicherweise mehr als eine INVOIC-Nachricht.



3.1 Anwendungsfälle REMADV

EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung	
		unikation von	ReEmpf an	ReEmpf an		
			ReErst	ReErst		
	Prüfid	entifikator	33001	33002		
Beginn der Nachricht BGM			Muss	Muss		
BGM 1001	239	Abgelehnte Forderung	Widoo	X		
	481	(Nicht-Zahlungsavis) Zahlungsavis	V			
BGM 1004		nentennummer	X	Χ		
Dokumentendatum						
DTM			Muss	Muss		
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X		
DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
DTM 2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Zahlungsdatum DTM			Muss			
DTM 2005	138	Zahlungsdatum	X			
DTM 2380		oder Uhrzeit oder	X			
DTM 2379	102	anne, Wert CCYYMMDD	X			
Prüfidentifikator						
RFF			Muss	Muss		
RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X		
RFF 1154	Refere	enz, Identifikation	X	Х		
MP-ID Absender						
SG1 NAD			Muss Muss	Muss Muss		
SG1 NAD 3035	MS	Dokumenten-/	X	X		
		Nachrichtenaussteller bzwabsender				
SG1 NAD 3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	Χ		
SG1 NAD 3055	9	GS1	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	Χ		
		Ènergie- und				
	305	Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ		
	321	EIC vergeben von ETSO EASEE-gas (European	x	x		
		Association for the				
		Streamlining of Energy Exchange for Gas)				
	332	DE, DVGW Service &	X	X		
		Consult GmbH				
Ansprechpartner SG3			Kann	Coll [4]	[1] ompfoblen bai	
333			Nam	Soll [1]	[1] empfohlen, um beiAbweisung Ansprechpartner für	
000 07:					Rückfragen zu erreichen	
SG3 CTA SG3 CTA 3139	IC	Informationsstelle	Muss X	Muss X		
SG3 CTA 3139 SG3 CTA 3412		ing oder Bearbeiter	X	X		
		any oder bearbeiter	^	^		
Kommunikationsverbindu SG3	ıng					
SG3 COM			Muss	Muss		
SG3 COM 3148	Komm Identif	unikationsadresse, ikation	Х	Х		
SG3 COM 3155	EM	E-Mail	0	0		
	FX	Telefax	0	0		



EDIFACT Struktur		nreibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
	Komm	nunikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
	Prüfid	entifikator	33001	33002	
	AJ	weiteres Telefon	0	0	
	AL	Handy	0	0	
MP-ID Empfänger SG1			Muss	Muss	
SG1 NAD			Muss	Muss	
SG1 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG1 NAD 3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	Χ	
SG1 NAD 3055	9	GS1	Χ	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ	
	305 321	EIC vergeben von ETSO EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy	X X	X X	
	332	Exchange for Gas) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Währungsangaben SG4			Muss	Muss	
SG4 CUX			Muss	Muss	
SG4 CUX 6347 SG4 CUX 6345	2	Referenzwährung	X	Χ	
SG4 CUX 6345 SG4 CUX 6343	11	Zahlungswährung	X	X	
Dokument-/Nachrichten-					
Einzelheiten					
SG5 SG5 DOC			Muss	Muss Muss	
SG5 DOC 1001	81	Gutschrift	Muss X [1]	X [1]	[1] nur bei Einspeisevergütung
	380	Handelsrechnung	Χ	X	
	457 458	Storno für Belastung Storno für Gutschrift	X X [1]	X X [1]	[1] nur bei Einspeisevergütung
SG5 DOC 1004		nentennummer	X	X V [1]	[1] Itul bei Ellispeisevergutung
Geforderter Rechnungsbetrag					
SG5 MOA			Muss	Muss	
SG5 MOA 5025	9	Fälliger Betrag (inkl. USt.)	X	X	
SG5 MOA 5004	Geldb	etrag	X	X	
Überweisungsbetrag SG5					
SG5 MOA			Muss	Muss	
SG5 MOA 5025	12	Überweisungsbetrag	Χ	Х	
SG5 MOA 5004	Geldb	etrag	X	X	
Rechnungsdatum					
SG5 SG5 DTM			Muss	Muss	
SG5 DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
SG5 DTM 2380		n oder Uhrzeit oder eanne, Wert	X	X	
SG5 DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Referenz auf Rechnung					
SG5					



EDIFACT Struktur		reibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
	Komm	unikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
	Prüfide	entifikator	33001	33002	
					vorherigen INVOIC-Nachrich SG3-RFF+IT übertragen wurde.
G5 RFF 1153		Interne Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der Netzbetreiber vergeben hat			
G5 RFF 1154		nz, Identifikation	X	Χ	
bweichungsgrund G7				Muss	
G7 AJT		Desig /Deach agency of falsak		Muss	
G7 AJT 4465	5 9	Preis/Rechenregel falsch Falscher		0 0	
		Abrechnungszeitraum (innerhalb gültiger Vertragsgrenzen)			
	14	Unbekannter Zählpunkt		0	
	28	Sonstiges (erfordert Erläuterung im Segment FTX)		0	
	53 Z01	doppelte Rechnung Abrechnungsbeginn		0	
	201	ungleich Vertragsbeginn		O	
	Z02	Abrechnungsende		0	
	Z03	ungleich Vertragsende Betrag der Abschlagsrechnung		0	
	Z04	falsch Vorausbezahlter Betrag falsch		0	
	Z05	Pflichtfelder nicht gefüllt		0	
	Z06 Z07	Artikel unbekannt Messwerte/ Energiemengen fehlen		0	
	Z08	Rechnungsnummer bereits erhalten		0	
	Z10	Messwerte/		0	
	Z11	Energiemengen falsch Artikel nicht vereinbart		0	
	Z33	zeitliche Mengenangabe fehlerhaft		0	
ähere Erläuterung des					
bweichungsgrundes G7					
G7 FTX				Muss [1]	[1] Wenn SG7-AJT+28 vorhanden
G7 FTX 4451	ABO	Information über Abweichung		X	
G7 FTX 4440	Freier	Text		Х	
ennung von Positions- u. ummenteil UNS			Muss	Muss	
UNS 0081	S	Trennung von Positions- und Summenteil	X	X	
ummenbetrag			Muca	Mesos	
MOA MOA 5025	9	Fälliger Betrag (inkl. USt.)	Muss X	Muss X	
MOA 5004	Geldbe		X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
	Kommunikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
	Prüfidentifikator	33001	33002	
MOA 5025	12 Überweisungsbetrag	X	X	
MOA 5004	Geldbetrag	X	X	



4. Abrechnung von RLM Anlagen

Die Abrechnung von RLM-Anlagen ist sehr komplex. Durch unterschiedliche Umsetzungen und tarifliche Vorgaben haben sich in den Unternehmen unterschiedliche Abrechnungsmodelle ergeben. Selbst hinter gleichen Begriffen wie z. B. "gleitende Nachberechnung" verbergen sich unterschiedliche Abrechnungsmodalitäten. Aus diesem Grund ist es nötig die Begriffe, die zur Beschreibung der folgenden Beispiele verwendet werden zu definieren:

Vorläufige Monatsrechnung: In der folgenden Abrechnung und/oder der Jahres-(End)-abrechnung

erfolgt eine Rücknahme und Neuberechnung einzelner oder aller Positionen dieser Rechnung. In der Regel folgt auf 12 vorläufige

Monatsrechnungen die Jahresrechnung

Jahres-(End)-abrechnung: Mit dieser Rechnung wird das Abrechnungsjahr geschlossen. Zumindest

alle vorläufigen Positionen werden mit dem endgültigen Wert bzw. Preis berechnet. "(End)" soll heißen, dass auch eine Schlussrechnung mitten im

Abrechnungsjahr dieses abschließt.

Integrierte Jahresrechnung: Die letzte vorläufige Monatsrechnung und die Jahresrechnung werden in

einer Rechnung zusammengefasst.

Rücknahme: Einzelne Positionen aus vorangegangenen vorläufigen Rechnungen

werden in der aktuellen Rechnung zurückgenommen und neu berechnet.

Vorwärtsberechnung: Rücknahmepositionen, welche noch nicht endgültig berechnet werden,

werden vorläufig neu bewertet.

Um das Zusammenwirken von vorläufigen Monats- und der Jahres-(End)-Rechnung darzustellen wurde folgende Form gewählt:

- Tabellarische Aufstellung der einzelnen Rechnungspositionen
- Kopf- und Summensegmente wurden weggelassen.
- Die Position in der tabellarischen Darstellung entspricht der LIN-Positionsnummer.
- In den EDIFACT-Text wurden zur besseren Übersicht Leerzeichen jeweils am Segmentende eingefügt.

In den folgenden Beispielen sind unterschiedliche Berechnungsvarianten bspw. für KWK und bei der Rücknahme von Positionen dargestellt. Die Varianten können in unterschiedlichen Kombinationen auftreten, deshalb sind die Einzelpositionen exemplarisch zu sehen.

Wenn unterjährig Monatsrechnungen erstellt und versendet wurden, so ist für die Jahresrechnung im Feld Rechnungstyp (IMD DE7081) einer der beiden Codes 13I oder 13R zu verwenden.

Als Grundsatz gilt: Jede Zeitscheibe wird bei der Rücknahme in der ursprünglichen Form

zurückgenommen. Bei der Vorwärtsberechnung ist die jeweilige Basis Monat bzw. Jahr entscheidend.



4.1 Anwendungsfall 1: RLM - Durchschnittspreisberechnung

Im Beispiel werden zwei vorläufige und eine Jahres-(End)-Rechnung abgebildet. In den vorläufigen Rechnungen wird für Wirkarbeit ein Durchschnittspreis verwendet. Die Leistung wird nicht explizit abgerechnet. Bei KWK wird als Menge für die "hohe" Berechnung in den vorläufigen Rechnungen 1/12 von 100.000 kWh/a angesetzt.

In der integrierten Jahresrechnung (ab Position 9) werden **alle** Positionen (auch Messkosten, KA usw.) zeitscheibengerecht zurückgenommen und jeweils als Jahresmenge neu bewertet. Für die Wirkarbeit wird der korrekte Preis verwendet und die Leistung wird abgerechnet. Vorläufige (1.) Monatsrechnung ("Durchschnittspreisberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	13.02.2008	29.02.2008	9535	KWH			0,03		286,05	19	
2	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	261	ANN	11,44	19	Entgelt für Zähler
3	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	246,48	ANN	10,8	19	Entgelt für Wandler
4	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	28,44	ANN	1,25	19	Entgelt für Messung
5	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	13.02.2008	29.02.2008	1	PCS	16	DAY	207	ANN	9,07	19	
6	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	8333	KWH			0,002		16,58	19	
7	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	1202	KWH			0,0005		0,6	19	
8	9990001000417	Konzessionsabgabe	13.02.2008	29.02.2008	9535	KWH			0,0011		10,49	19	



Vorläufige (2.) Monatsrechnung ("Durchschnittspreisberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.03.2008	31.03.2008	17678	KWH			0,03		530,34	19	
2	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	261	ANN	22,17	19	Entgelt für Zähler
3	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	246,48	ANN	20,93	19	Entgelt für Wandler
4	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	28,44	ANN	2,42	19	Entgelt für Messung
5	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.03.2008	31.03.2008	1	PCS	31	DAY	207	ANN	17,58	19	
6	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	8333	KWH			0,002		16,58	19	
7	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	9345	KWH			0,0005		4,67	19	
8	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.03.2008	31.03.2008	17678	KWH			0,0011		19,45	19	

Jahres-(End)-Rechnung ("Durchschnittspreisberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.04.2008	21.04.2008	11975	KWH			0,03		359,25	19	Vorläufige Rechnung April
2	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	261	ANN	15,02	19	Vorläufige Rechnung April
3	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	246,48	ANN	14,18	19	Vorläufige Rechnung April
4	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	28,44	ANN	1,64	19	Vorläufige Rechnung April
5	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.04.2008	21.04.2008	1	PCS	21	DAY	207	ANN	11,91	19	Vorläufige Rechnung April
6	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	8333	KWH			0,002		16,58	19	Vorläufige Rechnung April
7	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	3642	KWH			0,0005		1,82	19	Vorläufige Rechnung April
8	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.04.2008	21.04.2008	11975	KWH			0,0011		13,17	19	Vorläufige Rechnung April
9	9990001000269	Wirkarbeit	13.02.2008	29.02.2008	-9535	KWH			0,03		-286,05	19	Rücknahme Februar
10	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	-8333	KWH			0,002		-16,58	19	Rücknahme Februar
11	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	29.02.2008	-1202	KWH			0,0005		-0,6	19	Rücknahme Februar
12	9990001000417	Konzessionsabgabe	13.02.2008	29.02.2008	-9535	KWH			0,0011		-10,49	19	Rücknahme Februar
13	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	207	ANN	-9,07	19	Rücknahme Februar
14	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	261	ANN	-11,44	19	Rücknahme Februar
15	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	246,48	ANN	-10,8	19	Rücknahme Februar



1													
16	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	29.02.2008	-1	PCS	16	DAY	28,44	ANN	-1,25	19	Rücknahme Februar
17	9990001000269	Wirkarbeit	01.03.2008	31.03.2008	-17678	KWH			0,03		-530,34	19	Rücknahme März
18	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	-8333	KWH			0,002		-16,58	19	Rücknahme März
19	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2008	31.03.2008	-9345	KWH			0,0005		-4,67	19	Rücknahme März
20	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.03.2008	31.03.2008	-17678	KWH			0,0011		-19,45	19	Rücknahme März
21	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	207	ANN	-17,58	19	Rücknahme März
22	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	261	ANN	-22,17	19	Rücknahme März
23	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	246,48	ANN	-20,93	19	Rücknahme März
24	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.03.2008	31.03.2008	-1	PCS	31	DAY	28,44	ANN	-2,42	19	Rücknahme März
25	9990001000269	Wirkarbeit	01.04.2008	21.04.2008	-11975	KWH			0,03		-359,25	19	Rücknahme April
26	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	-8333	KWH			0,002		-16,58	19	Rücknahme April
27	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2008	21.04.2008	-3642	KWH			0,0005		-1,82	19	Rücknahme April
28	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.04.2008	21.04.2008	-11975	KWH			0,0011		-13,17	19	Rücknahme April
29	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	207	ANN	-11,91	19	Rücknahme April
30	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	261	ANN	-15,02	19	Rücknahme April
31	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	246,48	ANN	-14,18	19	Rücknahme April
32	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.04.2008	21.04.2008	-1	PCS	21	DAY	28,44	ANN	-1,64	19	Rücknahme April
33	9990001000243	Leistung HT	13.02.2008	21.04.2008	27,5	KWT	3	MON	23,28	ANN	160,05	19	(Jahres-)Endabrechnung
34	9990001000269	Wirkarbeit	13.02.2008	21.04.2008	39188	KWH			0,0228		893,49		(Jahres-)Endabrechnung
35	9990001000417	Konzessionsabgabe	13.02.2008	21.04.2008	39188	KWH			0,0159		623,09	19	(Jahres-)Endabrechnung
36	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	21.04.2008	25000	KWH			0,002		49,75	19	(Jahres-)Endabrechnung
37	9990001000334	Abgabe KWKG	13.02.2008	21.04.2008	14188	KWH			0,0005		7,09	19	(Jahres-)Endabrechnung
38	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	207	ANN	38,56	19	(Jahres-)Endabrechnung
39	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	261	ANN	48,62	19	(Jahres-)Endabrechnung
40	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	246,48	ANN	45,92	19	(Jahres-)Endabrechnung
41	9990001000615		13.02.2008	21.04.2008	1	PCS	68	DAY	28,44	ANN	5,3	19	(Jahres-)Endabrechnung



4.2 Anwendungsfall 2: RLM – Gleitende Nachberechnung

Das nachfolgende Beispiel stellt die 11. vorläufige, sowie die 12. vorläufige Monats- mit integrierter Jahresrechnung dar. In den Monatsrechnungen werden jeweils die Leistungspositionen aus den vorangegangenen vorläufigen Monatsrechnungen zeitscheibengerecht zurückgenommen und zeitscheibengerecht neu berechnet. Die KWK-Berechnung (Menge hohe KWK) erfolgt im Beispiel tagesanteilig.

Die 12. Rechnung enthält bis zur Position 32 die vorläufige Monatsberechnung. Danach folgen die Positionen der Jahresrechnung. Auch hier erfolgen die Rücknahmen zeitscheibengerecht. Die Neuberechnung ist dann jahresbezogen. Besonderheit: Eine Preisänderung im Januar führt zu einer zusätzlichen Zeitscheibe. Es werden nur abrechnungsrelevante Positionen zurückgenommen und neu bewertet (z.B. keine Messkosten). Die Wirkarbeit ist aufgrund der Preisabhängigkeit von den Benutzungsstunden eine abrechnungsrelevante Position, auch wenn sich im Beispiel keine Änderung ergibt.

Vorläufige (11.) Monatsrechnung ("Gleitenden Nachberechnung")

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000053	Leistung	01.11.2007	30.11.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorläufige Rechnung November
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.11.2007	30.11.2007	9638	KWH			0,0192		185,05	19	Vorläufige Rechnung November
3	9990001000334	Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	8219	KWH			0,0029		23,75	19	Vorläufige Rechnung November
4	9990001000334	Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	1419	KWH			0,0005		0,71	19	Vorläufige Rechnung November
5	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.11.2007	30.11.2007	9638	KWH			0,0011		10,6	19	Vorläufige Rechnung November
6	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.11.2007	30.11.2007	1	PCS	30	DAY	656,29		53,94	19	Vorläufige Rechnung November
7	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.11.2007	30.11.2007	1	PCS	30	DAY	304,01		24,99	19	Vorläufige Rechnung November
8	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.11.2007	30.11.2007	1	PCS	30	DAY	230		18,9	19	Vorläufige Rechnung November
9	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	-26,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	-81,09	19	Rücknahme Januar
10	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	-26,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	-40,18	19	Rücknahme Januar
11	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	-26,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	-112,5	19	Rücknahme Februar
12	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme März
13	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme April
14	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Mai
15	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme Juni
16	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Juli



17	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme August
18	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme September
19	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Oktober
20	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	26,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	81,09	19	Vorwärtsberechnung Januar
21	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	26,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	40,18	19	Vorwärtsberechnung Januar
22	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	26,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	112,5	19	Vorwärtsberechnung Februar
23	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung März
24	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorwärtsberechnung April
25	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung Mai
26	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorwärtsberechnung Juni
27	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung Juli
28	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung August
29	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	120,53	19	Vorwärtsberechnung September
30	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	124,55	19	Vorwärtsberechnung Oktober

Umsetzung EDIFACT der vorläufigen Monatsrechnung ("Gleitenden Nachberechnung")

Die Position 1 und 9 zeigen die Berechnung bzw. Rücknahme der Leistung.



Jahres-(End)-Rechnung der "gleitenden Nachberechnung"

					Energetische		Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Menge	Einheit	Menge	Einheit		Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000053	Leistung	01.12.2007	31.12.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorläufige Rechnung Dezember
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.12.2007	31.12.2007	11798	KWH			0,0192		226,52	19	Vorläufige Rechnung Dezember
3	9990001000334	Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	8493	KWH			0,0029		24,54	19	Vorläufige Rechnung Dezember
4	9990001000334	Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	3305	KWH			0,0005		1,65	19	Vorläufige Rechnung Dezember
5	9990001000417	Konzessionsabgabe	01.12.2007	31.12.2007	11798	KWH			0,0011		12,98	19	Vorläufige Rechnung Dezember
6	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.12.2007	31.12.2007	1	PCS	31	DAY	656,29		55,74	19	Vorläufige Rechnung Dezember
7	9990001000532	Entgelt für Abrechnung	01.12.2007	31.12.2007	1	PCS	31	DAY	304,01		25,82	19	Vorläufige Rechnung Dezember
8	9990001000615	Entgelt für Messung u. Ablesung	01.12.2007	31.12.2007	1	PCS	31	DAY	230		19,53	19	Vorläufige Rechnung Dezember
9	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	-26,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	-81,09	19	Rücknahme Januar
10	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-40,18	19	Rücknahme Januar
11	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	-26,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	-112,5	19	Rücknahme Februar
12	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme März
13	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme April
14	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Mai
15	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme Juni
16	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Juli
17	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme August
18	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme September
19	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	-26,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-124,55	19	Rücknahme Oktober
20	9990001000053	Leistung	01.11.2007	30.11.2007	-26,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-120,53	19	Rücknahme November
21	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	29,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	90,34	19	Vorwärtsberechnung Januar
22	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	29,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	44,76	19	Vorwärtsberechnung Januar
23	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	29,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	125,33	19	Vorwärtsberechnung Februar
24	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung März
25	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung April
26	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung Mai
27	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung Juni
28	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76		138,76		Vorwärtsberechnung Juli
29	9990001000053	Leistung	01.08.2007	31.08.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung August



Seite: 26

30	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30 09 2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung September
	9990001000053		01.10.2007			KWT	31	DAY	55,76		138,76		Vorwärtsberechnung Oktober
	9990001000053		01.11.2007			KWT	30	DAY	55,76		134,28		Vorwärtsberechnung November
	9990001000334		01.01.2007		100000				0,0029		290		Vorwärtsberechnung
	9990001000334		01.01.2007		22037				0,0005		11,02		Vorwärtsberechnung
	9990001000053		01.01.2007			KWT	21	DAY	53,59	ANN	90,34		Vorwärtsberechnung Januar
		- C			,		344	DAY	,				Vorwärtsberechnung Januar -
36	9990001000053	Leistung	22.01.2007		29,3	KWT			55,76	ANN	1539,8		Dezember
37	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2007	21.01.2007	6495	KWH			0,0184		119,51	19	Vorwärtsberechnung Januar
38	9990001000269	Wirkarheit	22.01.2007	31 12 2007	115541	KWH			0,0192		2218,4	19	Vorwärtsberechnung Januar - Dezember
	999000100023		01.01.2007			KWT	21	DAY	53,59	ANN	-90,34		Rücknahme Januar
	9990001000334		01.01.2007			KWH			0,0005	71111	-0,55		Rücknahme Januar
	9990001000269		01.01.2007			KWH			0,0184		-119,51		Rücknahme Januar
	9990001000334		01.01.2007			KWH			0,0029		-24,54		Rücknahme Januar
	9990001000053		22.01.2007			KWT	10	DAY	55,76	ANN	-44,76		Rücknahme Januar
44	9990001000269		22.01.2007			KWH			0,0192		-59,4		Rücknahme Januar
	9990001000269			28.02.2007	-8645				0,0192		-165,98		Rücknahme Februar
	9990001000053		01.02.2007			KWT	28	DAY	55,76	ANN	-125,33	19	Rücknahme Februar
	9990001000334		01.02.2007			KWH			0,0029		-22,17	19	Rücknahme Februar
	9990001000334		01.02.2007	28.02.2007	-974	KWH			0,0005		-0,49	19	Rücknahme Februar
	9990001000269		01.03.2007	31.03.2007	-9686	KWH			0,0192		-185,97	19	Rücknahme März
50	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2007	31.03.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme März
51	9990001000334	Abgabe KWKG	01.03.2007	31.03.2007	-1193	KWH			0,0005		-0,6	19	Rücknahme März
52	9990001000053	Leistung	01.03.2007	31.03.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme März
53	9990001000269	Wirkarbeit	01.04.2007	30.04.2007	-9413	KWH			0,0192		-180,73	19	Rücknahme April
54	9990001000053	Leistung	01.04.2007	30.04.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme April
55	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2007	30.04.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme April
56	9990001000334	Abgabe KWKG	01.04.2007	30.04.2007	-1194	KWH			0,0005		-0,6	19	Rücknahme April
57	9990001000269	Wirkarbeit	01.05.2007	31.05.2007	-10579	KWH			0,0192		-203,12	19	Rücknahme Mai
58	9990001000334	Abgabe KWKG	01.05.2007	31.05.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Mai
59	9990001000334	Abgabe KWKG	01.05.2007	31.05.2007	-2086	KWH			0,0005		-1,04	19	Rücknahme Mai
60	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Mai
61	9990001000269	Wirkarbeit	01.06.2007	30.06.2007	-10799	KWH			0,0192		-207,34	19	Rücknahme Juni
62	9990001000334	Abgabe KWKG	01.06.2007	30.06.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme Juni



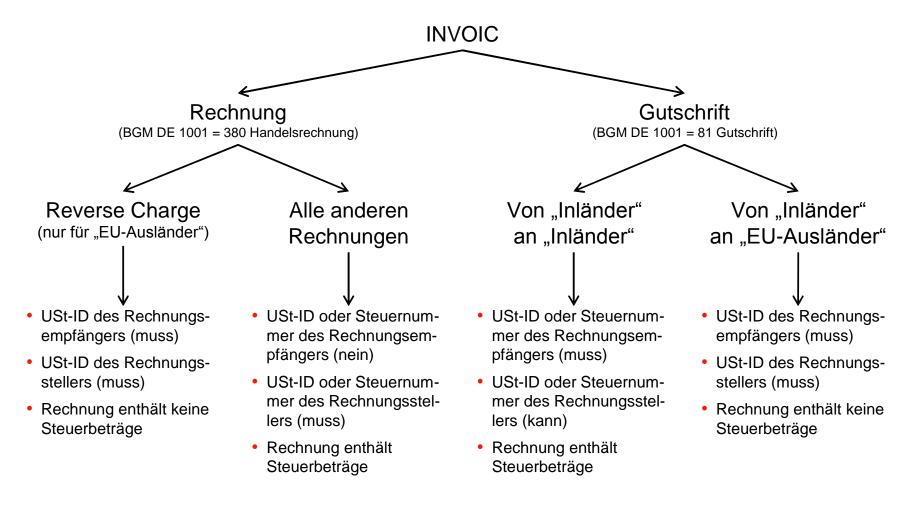
Seite: 27

63	9990001000334 Abgabe KWKG	01.06.2007	30.06.2007	-2580	KWH			0,0005		-1,29	19	Rücknahme Juni
64	9990001000053 Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme Juni
65	9990001000053 Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Juli
66	9990001000334 Abgabe KWKG	01.07.2007	31.07.2007	-2263	KWH			0,0005		-1,13	19	Rücknahme Juli
67	9990001000269 Wirkarbeit	01.07.2007	31.07.2007	-10756	KWH			0,0192		-206,52	19	Rücknahme Juli
68	9990001000334 Abgabe KWKG	01.07.2007	31.07.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Juli
69	9990001000053 Leistung	01.08.2007	31.08.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme August
70	9990001000334 Abgabe KWKG	01.08.2007	31.08.2007	-2604	KWH			0,0005		-1,3	19	Rücknahme August
71	9990001000334 Abgabe KWKG	01.08.2007	31.08.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme August
72	9990001000269 Wirkarbeit	01.08.2007	31.08.2007	-11097	KWH			0,0192		-213,06	19	Rücknahme August
73	9990001000334 Abgabe KWKG	01.09.2007	30.09.2007	-1578	KWH			0,0005		-0,79	19	Rücknahme September
74	9990001000269 Wirkarbeit	01.09.2007	30.09.2007	-9797	KWH			0,0192		-188,1	19	Rücknahme September
75	9990001000334 Abgabe KWKG	01.09.2007	30.09.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme September
76	9990001000053 Leistung	01.09.2007	30.09.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme September
77	9990001000334 Abgabe KWKG	01.10.2007	31.10.2007	-1747	KWH			0,0005		-0,87	19	Rücknahme Oktober
78	9990001000334 Abgabe KWKG	01.10.2007	31.10.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Oktober
79	9990001000053 Leistung	01.10.2007	31.10.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Oktober
80	9990001000269 Wirkarbeit	01.10.2007	31.10.2007	-10240	KWH			0,0192		-196,61	19	Rücknahme Oktober
81	9990001000053 Leistung	01.11.2007	30.11.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme November
82	9990001000334 Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	-1419	KWH			0,0005		-0,71	19	Rücknahme November
83	9990001000269 Wirkarbeit	01.11.2007	30.11.2007	-9638	KWH			0,0192		-185,05	19	Rücknahme November
84	9990001000334 Abgabe KWKG	01.11.2007	30.11.2007	-8219	KWH			0,0029		-23,75	19	Rücknahme November
85	9990001000269 Wirkarbeit	01.12.2007	31.12.2007	-11798	KWH			0,0192		-226,52	19	Rücknahme Dezember
86	9990001000334 Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	-3305	KWH			0,0005		-1,65	19	Rücknahme Dezember
87	9990001000334 Abgabe KWKG	01.12.2007	31.12.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Dezember
88	9990001000053 Leistung	01.12.2007	31.12.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Dezember



5. Notwendigkeit zur Übermittlung der Steuernummer oder Umsatzsteuer-ID

Die nachfolgende Abbildung verdeutlicht je nach fachlichem Hintergrund die Verwendung des jeweiligen Qualifiers für die Steuernummer oder Umsatzsteuer-ID in der SG3-RFF jeweils für Rechnungssteller (SG2-NAD+MS) oder Rechnungsempfänger (SG2-NAD+MR):





6. Abrechnung von Zonen- und Staffelpreisen

Die Begriffe Zonenpreis und Staffelpreis werden im Markt unterschiedlich verwendet. Daher werden sie über die folgenden Kapitel definiert.

6.1 Anwendungsfall "Zonenpreis"

Anhand der Position "Wirkarbeit" wird das Zonenpreismodell erläutert. Die Zonung eines Preises kann auch für andere als diesen Artikel erfolgen.

In Rahmen der Abrechnung werden die Preiszonen immer, beginnend in der ersten, bis zu der Zone, in der der Jahresverbrauch liegt, durchlaufen. Die jeweiligen Mengen werden mit den entsprechenden Preisen bewertet und zur Abrechnung gebracht.

Preisblatt

Zone	Jahresverbrauch	Preis / kWh
1	Die ersten 1.000 kWh	0,06 Euro / kWh
2	Die nächsten 2.000 kWh	0,07 Euro / kWh
3	Die nächsten 5.000 kWh	0,08 Euro / kWh
4	alle weiteren kWh	0,10 Euro / kWh

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 8.650 kWh

							Zeitbezogene						
POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	1000	KWH			0,06		60,00	19	
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	2000	KWH			0,07		140,00	19	
3	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	5000	KWH			0,08		400,00	19	
4	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	650	KWH			0,10		65,00	19	

Es ergibt sich somit ein Gesamtbetrag in Höhe von 665,00 €.



6.2 Anwendungsfall "Staffelpreis"

Anhand der Position "Wirkarbeit" wird das Staffelpreismodell erläutert. Die Staffelung eines Preises kann auch für andere als diesen Artikel erfolgen.

Der in der Abrechnung verwendete Preis ergibt sich daraus, in welchen Intervall der Jahresverbrauch liegt. Mit diesem Preis wird die gesamte Jahresmenge abgerechnet.

Preisblatt

Staffel	Jahresverbrauch	Preis / kWh
1	0 - 1.000 kWh	0,06 Euro / kWh
2	1.001 bis 3.000 kWh	0,07 Euro / kWh
3	3.001 bis 8.000 kWh	0,08 Euro / kWh
4	ab 8.001 kWh	0,10 Euro / kWh

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 8.650 kWh

							Zeitbezogene						
PO	S Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	8650	KWH			0,10		865,00	19	

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 2500 kWh

								Zeitbezogene						
P	OS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
	1	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	2500	KWH			0,07		175	19	



6.3 Anwendungsfall "Überführung der Sockelbeiträge in das Zonenpreismodell"

Preisblatt

Arbeit Stufe	Untergrenze W _{min} von (kWh)	Obergrenze W _{max} bis (kWh)	Arbeit Sockelbetrag SB _W (EUR)	durch Sockelbetrag abgegoltene Arbeit WS (kWh)	Arbeitspreis AP (Ct pro kWh)
1	0	500.000	0	0	0,300
2	500.001	1.300.000	1.500,00	500.000	0,280
3	1.300.001	2.100.000	3.740,00	1.300.000	0,265
4	2.100.001	3.300.000	5.860,00	2.100.000	0,250
5	3.300.001	4.500.000	8.860,00	3.300.000	0,235
6	4.500.001	5.750.000	11.680,00	4.500.000	0,225
7	5.750.001	7.000.000	14.492,50	5.750.000	0,220
8	7.000.001	8.250.000	17.242,50	7.000.000	0,210
9	8.250.001	9.500.000	19.867,50	8.250.000	0,190
10	9.500.001	10.750.000	22.242,50	9.500.000	0,185
11	10.750.001	12.000.000	24.555,00	10.750.000	0,167
12	12.000.001	15.000.000	26.642,50	12.000.000	0,155
13	15.000.001	18.000.000	31.292,50	15.000.000	0,140
14	18.000.001	22.000.000	35.492,50	18.000.000	0,128
15	22.000.001	28.000.000	40.612,50	22.000.000	0,117
16	28.000.001	35.000.000	47.632,50	28.000.000	0,106
17	35.000.001	50.000.000	55.052,50	35.000.000	0,094
18	50.000.001	90.000.000	69.152,50	50.000.000	0,079
19	90.000.001	800.000.000	100.752,50	90.000.000	0,057
20	800.000.001	2.000.000.000	505.452,50	800.000.000	0,052

Rechnungszeitraum: 01.01.2009 bis 31.12.2009

Gesamtverbrauch: 4.000.000kWh



POS	Artikel-Nr	Artikelbeschreibung	VON	BIS	Energetische Menge	Einheit	Zeitbezogene Menge	Einheit	Preis	Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	500.000	KWH			0,003		1500	19	
2	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	800.000	KWH			0,0028		2240	19	
3	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	800.000	KWH			0,00265		2120	19	
4	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	1.200.000	KWH			0,0025		3000	19	
5	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2009	31.12.2009	700.000	KWH			0,00235		1645	19	

Es ergibt sich somit ein Gesamtbetrag in Höhe von 10505,00 €.

Unter Nutzung der Einträge in den Spalten "Arbeit Sockelbetrag" und ""durch Sockelbetrag abgegoltene Arbeit" aus dem Preisblatt ergibt sich 700.000 kWh * 0,00235 €/kWh + 8.860,00 € = 1645,00 € + 8.860,00 € = 10505,00 €

Das sogenannte Sockelpreismodel ist somit lediglich eine andere Darstellungsform des Zonenpreismodells. Im Gegensatz zum Sockelpreismodel kann das Zonenpreismodell in der INVOIC abgebildet werden.



Seite: 33

7. Änderungshistorie

Lfd.Nr	Ort	Fehlerkorrel	ktur / Änderung	Grund der Anpassung	Status		
		Bisher	Neu	1			
Ä 001	Deckblatt	Version: 2.0 Stand MIG INVOIC: 2.5a Stand MIG REMADV: 2.5 Herausgabedatum: 01.04.2013	Version: 2.1 Stand MIG INVOIC: 2.6 Stand MIG REMADV: 2.6 Herausgabedatum: 01.04.2014	Anpassung der Versionierung	genehmigt		
Ä 002	Seite 3	VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.0 VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >= INVOIC 2.5a / REMADV 2.5	VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH: 2.1 VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION: >= INVOIC 2.6 / REMADV 2.6	Anpassung der Versionierung	genehmigt		
Ä 003	Seite 5ff. Überschriften Anpassung Prüfidentifikatoren	14001 14002 14003 14004	31001 31002 31003 31004	Sicherstellung eindeutiger Nummerierung der Prüfidentifikatoren über alle Anwendungshandbücher	genehmigt		
Ä 004	Seite 5 BGM DE 1001	81 X X nur bei Einspeisevergütung 458 X nur bei Einspeisevergütung	81 X [1] X [1] [1] nur bei Einspeisevergütung 458 X [1] [1] nur bei Einspeisevergütung	Vereinheitlichung der Darstellung von Bedingungen	genehmigt		
Ä 005	Seite 6 SG1 RFF	RFF-Segment in der Ausprägung "Prüfidentifikator" nicht vorhanden.	RFF-Segment in der Ausprägung "Prüfidentifikator" vorhanden.	Der Prüfidentifikator wird zur Durchführung der sog. AHB- Prüfungen benötigt.	genehmigt		
Ä 006	Seite 7 SG3 RFF DE 1153	FC X X X X nicht erlaubt bei	FC X [1] X [1] X [1] X [1] [1] nicht erlaubt bei	Vereinheitlichung der Darstellung von Bedingungen	genehmigt		
Ä 007	Seite 8 SG3 RFF DE 1153	FC X X X nicht erlaubt bei	FC X [1] X [1] X [1] [1] nicht erlaubt bei	Vereinheitlichung der Darstellung von Bedingungen	genehmigt		
Ä 008	Seite 8 SG2 NAD+DP	C080	Löschen	Änderung der MIG	genehmigt		
Ä 009	Seite 10 SG26 DTM DE 2005	203 Ausführungsdatum/-zeit X wenn kein	203 Ausführungsdatum/-zeit X [1] [1] wenn kein	Vereinheitlichung der Darstellung von Bedingungen	genehmigt		
Ä 010	Seite 11 SG41-PCD	Soll [1] [1] sofern eine Prozentangabe möglich	Muss Bedingung löschen	Lt. MIG INVOIC wird BDEW- Status von D auf R geändert.	genehmigt		
Ä 011	Seite 15ff. Überschriften Anpassung Prüfidentifikatoren	15001 15002	33001 33002	Sicherstellung eindeutiger Nummerierung der Prüfidentifikatoren über alle Anwendungshandbücher	genehmigt		
Ä 012	Seite 15	RFF-Segment in der Ausprägung "Prüfidentifikator" nicht vorhanden.	RFF-Segment in der Ausprägung "Prüfidentifikator" vorhanden.	Der Prüfidentifikator wird zur Durchführung der sog. AHB- Prüfungen benötigt.	genehmigt		
Ä 013	Seite 15 Dokumentendatum	Zeile DTM 2380 Spalte "Abweisung"	Zeile DTM 2380 Spalte "Abweisung" X	X wurde versehentlich nicht gesetzt	genehmigt		
Ä 014	Seite 16 DOC DE 1001	81 X X nur bei Einspeisevergütung 458 X X nur bei Einspeisevergütung	81 X [1] X [1] [1] nur bei Einspeisevergütung 458 X [1] X [1] [1] nur bei Einspeisevergütung	Vereinheitlichung der Darstellung von Bedingungen	genehmigt		



Ä 015	Seite 17 AJT	Z09	Löschen	Änderung der MIG	genehmigt
Ä 016	28	(BGM DE 1001 = 81 Gutschrift (nur bei	(BGM DE 1001 = 81 Gutschrift)	Anpassung an die Bezeichnung	genehmigt
	Text im Bild	Einspeisevergütung))		des Qualifiers	