

Anwendungshandbuch

EDI@Energy INVOIC / REMADV Anwendungshandbuch

Netz-, Energie- und Dienstleistungsabrechnung und zugehörige Zahlungsavise

Version: 2.0
Stand MIG INVOIC: 2.5a
Stand MIG REMADV: 2.5

Herausgabedatum: 01.04.2013 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1. ANWENDUNGSBESCHREIBUNG	3
2. AUSPRÄGUNGEN VON INVOIC-NACHRICHTEN	4
2.1 Anwendungsfälle INVOIC	5
2.2 Matrix zur Klassifizierung von INVOIC-Nachrichten	13
3. AUSPRÄGUNGEN VON REMADV-NACHRICHTEN	14
3.1 Anwendungsfälle REMADV	15
4. ABRECHNUNG VON RLM ANLAGEN	18
4.1 Anwendungsfall 1: RLM – Durchschnittspreisberechnung	19
4.2 Anwendungsfall 2: RLM – Gleitende Nachberechnung	22
5. NOTWENDIGKEIT ZUR ÜBERMITTLUNG DER STEUERNUMMER ODER UMSATZSTEUER-IL	D27
6. ABRECHNUNG VON ZONEN- UND STAFFELPREISEN	28
6.1 Anwendungsfall "Zonenpreis"	28
6.2 Anwendungsfall "Staffelpreis"	29
6.3 Anwendungsfall "Überführung der Sockelbeiträge in das Zonenpreismodell"	30
7. ÄNDERUNGSHISTORIE	32



Seite: 3

1. Anwendungsbeschreibung

* Status

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

VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.0

VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >= INVOIC 2.5a / REMADV 2.5

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	truktur	Beschreibung		Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
		Kommunikation von		ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
		Prüfid	entifikator	14001	14002	14003	14004	
Rechnungsn BGM	nummer			Muss	Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	81	Gutschrift	Χ	Χ			nur bei
		380	Handelsrechnung	Χ	Х	Х		Einspeisevergütung
		457	Storno für Belastung	•			Χ	
		458	Storno für Gutschrift				X	nur bei Einspeisevergütung
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	Χ	Linspelsevergularig
BGM		7	Duplikat	Χ	Χ	Χ	Χ	
		9	Original	Χ	Χ	Χ	Χ	
Vachrichten	datum							
DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
DTM	2005	137	Nachrichtendatum/- zeit	^	^	^	^	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х	Χ	X	
Bearbeitung								
√erarbeitung DTM	gsdatum			Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	9	Bearbeitungs-/	X	X	X	X	
51W			Verarbeitungsdatum/ -zeit					
DTM	2380	Datum Zeitsp	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	Χ	Х	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	Χ	X	
Abrechnung	szeitraum							
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		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		Χ	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		Χ	
Ausführungs DTM	sdatum					Muss	Soll [1]	[1] wenn eine WiM- Rechnung storniert wird
DTM		203	Ausführungsdatum/-			X	X	WILC
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	X	
DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	Χ	
Rechnungsty	ур			Muss	Muss	Muss	Muss	
IMD	7081	ABR	Abschlussrechnung		X		X	
		ABS	Abschlagsrechnung	Χ	V		X	
		JVR MVR	Turnusrechnung Monatsrechnung		X X		X X	
		WIM	Rechnung für WiM		^	Χ	X	
		ZVR	Zwischenrechnung		X		X	
		13I	Integrierte 13.		Χ		Х	



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	14001	14002	14003	14004	
	Rechnung 13R 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	X	Χ	Χ	Χ	
FTX 4441	RCH Reverse Charge gemäß §13b UStG / Steuerschuldnerscha ft des Leistungsempfänger s	X	X	Х	X	
Referenzangaben SG1					Muss	
SG1 RFF	Potorona Ovolitian				Muss	
SG1 RFF 1153	Referenz, Qualifier OI Ursprungsrechnungs nummer				Х	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation				X	
Referenzdatum SG1 SG1 DTM					Muss	
SG1 DTM 2005	Datums- oder Uhrzeits- oder Zeitspannen-Funktion, Qualifier 171 Referenzdatum/-zeit				~	
SG1 DTM 2380	171 Referenzdatum/-zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert				X	
SG1 DTM 2379	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Format, Code 102 CCYYMMDD				X	
Referenzangaben SG1			Soll [1]	Muss		[1] sofern in dieser INVOIC eine MMM Gas abgerechnet wird
SG1 RFF			Muss	Muss		Sas abyoreonner wild
SG1 RFF 1153	ACE Nummer des zugehörigen Dokuments		Х	Х		
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation		Χ	Χ		
Name und Anschrift SG2 SG2 NAD		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenausstelle r bzwabsender	X	X	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	Χ	Χ	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft	X X	X X	X X	X X	
	e.V.) STSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	X	Х	



EDIFACT Struktur	Besc	Beschreibung Kommunikation von		NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
	Kom			ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfi	dentifikator	14001	14002	14003	14004	
	321	EASEE-Gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	Х	Х	Х	Х	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3036	Betei	ligter	Χ	Χ	Χ	Χ	
G2 NAD 3042	:	Se und Hausnummer Postfach	X	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3164	Ort		X	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3251	Postl	eitzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3207		ername, Code	X	X	X	X	
Referenzangaben SG3 SG3 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG3 RFF 1153	VA	Umsatzsteueridentifi	X	X	X	X	
	FC	kationsnummer Steuernummer	X	X	X	X	nicht erlaubt bei Reverse Charge und Gutschrift von "Inländer" an "EU- Ausländer"
SG3 RFF 1154	Refe	renz, Identifikation	X	Х	Х	Х	
Ansprechpartner SG5 SG5 CTA			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG5 CTA 3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	Χ	
SG5 CTA 3412	Konta	akt	Χ	Χ	Χ	Χ	
Communikationsve	erbindun		Maria	Mora	Mara	Mora	
SG5 COM SG5 COM 3148	Kom	munikationsadresse,	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
		ifikation	^	^	^	^	
SG5 COM 3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	0	
	FX	Telefax	0	0	0	0	
	TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	0	
	AL	Handy	Ö	ŏ	ŏ	ŏ	
Name und Anschri	ift		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD SG2 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfäng	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2 NAD 3039		er iligter, Identifikation	X	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	Χ	Χ	X	Χ	
2230	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	Х	
	305	ETSO (European Transmission System Operator)	X	X	X	Х	
	321	EASEE-Gas (European	Χ	Χ	Χ	Х	



	EDIFACT	Struktur	Beschreibung	Abschlags- rechnung	NN- Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	Bedingung
Prüfidentifikation			Kommunikation von	ReErst an	ReErst an	ReErst an	ReErst an	
Streamlining of Energy Exchange for Gas Size Energy Ener			Prüfidentifikator					
Energy Exchange for Gas) 332 DE, DVGW Service X X X X X X X X X			Association for the					
332 DE, DVGW Service X			Energy Exchange for					
Sec NAD 3042 Straße und Hausnummer X			332 DE, DVGW Service	Χ	Χ	Χ	Х	
Straße und Hausnummer of the content of the conte	SG2 NA	D 3036	Beteiligter	Χ	Χ	Χ	Χ	
Postleitzahl, Code	SG2 NA	D 3042				Χ	Χ	
SG2 NAD 3251 Postletizahi, Code	SG2 NA	D 3164	Ort	Χ	Χ	Χ	Χ	
Referenzangaben Referenzan	SG2 NA	D 3251	Postleitzahl, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	
Muss	SG2 NA	D 3207	Ländername, Code				Χ	
VA		angaben			Muss [1]	Muss [1]	Muss [1]	
Rationsnummer FC Steuernummer Steuernummer X	SG3 RF	F			Muss	Muss	Muss	-
FC Steuernummer X	SG3 RF	F 1153			X	Χ	Χ	
Muse					X	X	X	Reverse Charge und Gutschrift von "Inländer" an "EU-
SG2 NAD Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss	SG3 RF	F 1154	Referenz, Identifikation		X	Х	Χ	
SG2 NAD 3035 DP Lieferanschrift X X X X X X X X X	SG2							
SG2 NAD 3039 Beteiligter, Identifikation X			DP Lieferanschrift					
SG2 NAD 3036 Beteiligter X								
Straße und Hausnummer oder Postfach Straße und Hausnummer oder Postfach				······································				
SG2 NAD 3164 Ort X			Straße und Hausnummer	X	X	X	X	
SG2 NAD 3251 Postleitzahl, Code X X X X X SG2 NAD 3207 Ländername, Code X	SG2 NA	D 3164	_	Υ	Υ	Υ	Υ	
SG2 NAD 3207 Ländername, Code								
SG2								
SG2 LOC 3227 172 Zählpunkt X <td></td> <td>tbezeichnung</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>		tbezeichnung						
SG2 LOC 3225 Ortsangabe, Nummer X X X X X Referenzangaben SG3 SG3 RFF SG3 RFF 1153 IT Interne X X X X X X Kunn Kann Kann Kann SG3 RFF 1154 Referenz, Identifikation X X X X Währungsangaben SG7 SG7 CUX SG7 CUX 6347 2 Referenzwährung X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	SG2 LO							
SG2 LOC 3225 Ortsangabe, Nummer X	SG2 LO	C 3227	172 Zählpunkt		Χ	Χ	Χ	
SG3 RFF SG3 RFF 1153 IT Interne X X X X X Kann Kann Kann Kann Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der Netzbetreiber vergeben hat SG3 RFF 1154 Referenz, Identifikation X X X X Währungsangaben SG7 SG7 CUX SG7 CUX SG7 CUX 6347 Referenzwährung X X X X X X	SG2 LO	C 3225	Ortsangabe, Nummer		Х	Х	Х	
SG3 RFF 1153 IT Interne X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	SG3	J						
Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der Netzbetreiber vergeben hat SG3 RFF 1154 Referenz, Identifikation X X X X Währungsangaben SG7 Muss Muss Muss Muss SG7 CUX 6347 2 Referenzwährung X X X X Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der Netzbetreiber vergeben hat X X X X X			IT Interne					
SG3 RFF 1154 Referenz, Identifikation X X X Währungsangaben SG7 Muss Muss Muss Muss Muss SG7 CUX Muss Muss Muss Muss Muss SG7 CUX 6347 2 Referenzwährung X X X X		1133	Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der Netzbetreiber					
SG7 Muss Muss Muss Muss SG7 CUX Muss Muss Muss Muss SG7 CUX 6347 2 Referenzwährung X X X X				X	X		X	
SG7 CUX 6347 2 Referenzwährung X X X X	SG7							
SG7 CUX 6345 Währung, Code X X X X			3					
	SG7 CU	X 6345	Währung, Code	Х	X	X	Х	



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	14001	14002	14003	14004	
SG7 CUX 6343	4 Währung der Rechnung	Х	Х	Х	Х	
Zahlungsbedingungen SG8		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG8 PYT		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG8 PYT 4279	3 Fixdatum	X	Х	Х	X	
älligkeitsdatum SG8						
SG8 DTM		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG8 DTM 2005	265 Fälligkeitsdatum	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG8 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	X	Х	Х	
SG8 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	X	
Positionsdaten SG26		Muss	Muss	Muss		
SG26 LIN		Muss	Muss	Muss		
SG26 LIN 1082	Positionsnummer	X	Χ	Χ		
SG26 LIN 7140	Produkt-/Leistungsnummer	Χ	X	Χ		
SG26 LIN 7143	EN International Article Numbering Association (EAN)		Х	Х		
	Z01 BDEW Artikelnummer	Х	X	Χ		
energetische						
Mengenangaben						
8G26 8G26 QTY		Muss	Muss	Muss		
SG26 QTY 6063	47 Berechnete (fakturierte) Menge	X	X	X		
SG26 QTY 6060	Menge	Χ	Χ	Χ		
SG26 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		Χ			
	KWT Kilowatt KVR kVar - Kilovolt-amp-		X X			
	reaktiv KAH kVarh - Kilovolt-		X			
	amp-Std-reaktiv PCS Stück	Х	X	X		
zeitliche Mengenangal			- •			
SG26 SG26 QTY			Soll [1]	Soll [1]		[1] bei zeitabhängigen
0000 OTV - 0000	126 Funciohta Managaria		· ·	· ·		Preisen
SG26 QTY 6063	136 Erreichte Menge in dem Zeitintervall		X	^		
SG26 QTY 6060	Menge		Χ	Χ		
SG26 QTY 6411	DAY Tag		Χ	Χ		
	MON Monat ANN Jahr		X X	X X		
Positionsbezogener Abrechnungszeitraum Beginn und Ende) ode Ausführungsdatum	er					
SG26 SG26 DTM		Muss	Muss	Muss		
SG26 DTM 2005	155 Rechnungsperiode,	U	U	U [1]		[1]wenn kein SG26-
2 2 2 2000	Beginndatum 156 Rechnungsperiode, Endedatum	U	U	U [1]		DTM+203 gefüllt [1]wenn kein SG26- DTM+203 gefüllt
	203 Ausführungsdatum/-	-		X		wenn kein SG26-



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	14001	14002	14003	14004	
	zeit					DTM+155/156 gefüllt
SG26 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	X	X		
SG26 DTM 2379	102 CCYYMMDD	Х	Х	X		
Geldbetrag SG27 SG27 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG27 MOA 5025	203 Positionsbetrag (ohne USt.)	X	X	X		
SG27 MOA 5004	Geldbetrag	X	Х	X		
Geldbetrag SG27			Soll [1]			[1] sofern Zu- und
			[1]			Abschläge anfallen
SG27 MOA	101		Muss			
SG27 MOA 5025	131 Gesamtzu- oder abschlagsbetrag		X			
SG27 MOA 5004	Geldbetrag		X			
Preisangaben SG29		Muss	Muss	Muss		
SG29 PRI		Muss	Muss	Muss		
SG29 PRI 5125	CAL Berechnungspreis	X	Χ	Χ		
SG29 PRI 5118	Preis, Betrag	Χ	Χ	Χ		
SG29 PRI 6411	Maßeinheit, Code		Muss [1]	Muss [1]		[1] wenn SG26-
	DAY Tag		X	Х		QTY+136 vorhander
	MON Monat		X	X		
	ANN Jahr		Χ	Χ		
Zoll-/Steuer-/						
Gebührenangaben		N 4	N 4	N 4 · · · · -		
SG34 SG34 TAX		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		
SG34 TAX 5283	7 Steuer	X	X	X		
SG34 TAX 5153	VAT Umsatzsteuer	X	Χ	Χ		
SG34 TAX 5278	Zoll-/Steuer-/Gebührenrate		X	Χ		
SG34 TAX 5305	S Einheitssatz	X	X	X		
	(Standard)					
	O nicht steuerbar AE Reverse Charge /	X X	X X	X X		
	Steuerschuldnersch		^	^		
	ft des					
	Leistungsempfäng s	jer				
Zu- oder Abschlag			0.000			
SG39			Soll [1]			[1] sofern Zu- und Abschläge anfallen
SG39 ALC			Muss			
SG39 ALC 5463	A Abschlag C Zuschlag		X X			
SG39 ALC 5189	Z01 Gemeinderabatt		X			
	nach Konzossionsabaal	ho				
	Konzessionsabgal nverordnung	DE				
	Z02 Umspannungszus	chl	Χ			
	ag		V			
	Z03 allein genutzte Betriebsmittel nac	h &	X			
	19, Absatz 3	3				
	Stromnetzentgeltv					



Seite: 11

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	14001	14002	14003	14004	
	z04 rabatt nach § 19, Absatz 2 Stromnetzentgeltver ordnung		X			
Prozentangaben SG41			Soll [1]			[1] sofern eine Prozentangabe möglich
SG41 PCD			Muss			moglicii
SG41 PCD 5245	3 Zu- oder Abschlag		Χ			
SG41 PCD 5482	Prozentsatz		Χ			
Abschnitts- Kontrollsegment UNS		Muss	Muss	Muss	Muss	
UNS 0081	S Trennung von Positions- und Summenteil	Х	Х	Х	Х	
Geldbetrag SG50 SG50 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA 5025	77 Rechnungsbetrag	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG50 MOA 5004	Geldbetrag	Χ	X	Χ	Χ	
Geldbetrag SG50			Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG50 MOA SG50 MOA 5025	113 Vorausbezahlter		Muss X		Muss X	
SG50 MOA 5004	Betrag (inkl. USt.) Geldbetrag		X		Χ	
Geldbetrag SG50 SG50 MOA		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA 5025	9 Fälliger Betrag (inkl.	Х	Χ	Χ	Х	
SG50 MOA 5004	USt.) Geldbetrag	Χ	X	X	Χ	
Zoll-/Steuer-/ Gebührenangaben SG52		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 TAX		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 TAX 5283	7 Steuer	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG52 TAX 5153	VAT Umsatzsteuer	X	X	Χ	Χ	
SG52 TAX 5278	Zoll-/Steuer-/Gebührenrate	X	Χ	X	X	
SG52 TAX 5305	S Einheitssatz (Standard)	X	X	X	X	
	O nicht steuerbar AE Reverse Charge / Steuerschuldnerscha ft des	X X	X X	X X	X X	
	Leistungsempfänger s					
Vorausbezahlter Betrag SG52						
SG52 MOA			Soll [1]		Soll [1]	[1] sofern vorausbezahlter Betrag vorliegt



Seite: 12

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	14001	14002	14003	14004	
SG52 MOA 5025	113 Vorausbezahlter Betrag (inkl. USt.)		Х		Х	
SG52 MOA 5004	Geldbetrag		Х		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 (UStAntei des vorausbezahlte Betrages)		Х		Х	
SG52 MOA 5004	Geldbetrag		X		Χ	
Besteuerungsgrundlage SG52 SG52 MOA		Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA 5025	125 Besteuerungsgrund age		X	X	X	
SG52 MOA 5004	Geldbetrag	Χ	Χ	X	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	Geldbetrag	X	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.



Seite: 14

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	Beschreib	ung	Bestätigung ReEmpf an ReErst 15001	Abweisung ReEmpf an ReErst 15002	Bedingung
Beginn der Nachricht BGM			Muoo	Muss	
BGM 1001	1)	bgelehnte Forderung licht-Zahlungsavis) ahlungsavis	Muss X	X	
BGM 1004		ennummer	X	Χ	
Dokumentendatum DTM			Muss	Muss	
DTM 2005		okumenten-/ achrichtendatum/-zeit	Х	Χ	
DTM 2380		er Uhrzeit oder	X		
DTM 2379		CYYMMDD	X	X	
Zahlungsdatum DTM			Muss		
DTM 2005	138 Z	ahlungsdatum	X		
DTM 2380	Datum ode Zeitspanne	er Uhrzeit oder e. Wert	X		
DTM 2379		CYYMMDD	X		
Name und Anschrift SG1 SG1 NAD			Muss Muss	Muss Muss	
SG1 NAD 3035	N	okumenten-/ achrichtenaussteller zwabsender	X	X	
SG1 NAD 3039	Beteiligter,	Identifikation	Χ	Χ	
SG1 NAD 3055	293 D (E	S1 E, BDEW Bundesverband der nergie- und /asserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
	305 E 321 E A S	IC vergeben von ETŚO ASEE-Gas (European ssociation for the treamlining of Energy xchange for Gas)	X X	X X	
	332 D	E, DVGW Service & onsult GmbH	X	Х	
Ansprechpartner SG3			Kann	Soll [1]	[1] empfohlen, um bei Abweisung Ansprechpartner für Rückfragen zu erreichen
SG3 CTA			Muss	Muss	
SG3 CTA 3139		formationsstelle	X	Χ	
SG3 CTA 3412	Abteilung o	oder Bearbeiter	X	Х	
Kommunikationsverbindung SG3 SG3 COM			Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Kommunik Identifikati	ationsadresse,	X	X	
SG3 COM 3155	EM E FX To TE To AJ w	Mail elefax elefon eiteres Telefon andy	0 0 0 0	0 0 0 0	
Name und Anschrift SG1 SG1 NAD			Muss Muss	Muss Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Bestätigung ReEmpf an ReErst 15001	Abweisung ReEmpf an ReErst 15002	Bedingung
SG1	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG1	NAD	3039			X		
				gter, Identifikation GS1	X	X X	
SG1	NAD	3055	9 293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
			305 321	EIC vergeben von ETSO EASEE-Gas (European Association for the	X X	X X	
				Streamlining of Energy Exchange for Gas)			
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
	ungsan	gaben			N4	N 4	
SG4	CUX				Muss Muss	Muss	
		6247	2	Referenzwährung	Muss X	Muss X	
SG4	CUX	6347		noididizwailiuliy	^	^	
SG4	CUX	6345					
SG4	CUX		11	Zahlungswährung	X	X	
		achrichten-					
⊨ınze SG5	lheiten				Muss	Muss	
	DOC				Muss	Muss	
SG5		1001	81	Gutschrift	X	X	nur bei Einspeisevergütung
000	DOO	1001	380	Handelsrechnung	X	X	na se zmepere re gatang
			457	Storno für Belastung	X	X	
			458	Storno für Gutschrift	Χ	X	nur bei Einspeisevergütung
SG5	DOC	1004	Dokum	nentennummer	Χ	X	
	derter nungsbe	etrag					
SG5		9					
	MOA			Evilone Delege Call 110()	Muss	Muss	
SG5	MOA	5025	9	Fälliger Betrag (inkl. USt.)	Χ	X	
SG5	MOA	5004	Geldbe	etrag	Х	Х	
Überv SG5	veisung	sbetrag					
	MOA				Muss	Muss	
SG5	MOA	5025	12	Überweisungsbetrag	X	X	
SG5	MOA	5004	Geldbe	etrag	X	Χ	
Rechr	nungsda	atum					
SG5	goat						
	DTM				Muss	Muss	
SG5	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
SG5	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	
SG5	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	enz auf	Rechnung					
SG5 SG5	RFF				Soll [1]	Soll [1]	[1] Dieses Segment ist immer dann zu befüllen, wenn in der vorherigen INVOIC-Nachricht SG3-RFF+IT übertragen wurde.
SG5	RFF	1153	IT	Interne Kundennummer (des Anschlussnutzers an der Lieferstelle) die der	X	X	



EDIF/	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Bestätigung ReEmpf an ReErst 15001	Abweisung ReEmpf an ReErst 15002	Bedingung
				Netzbetreiber vergeben hat			
G5	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X	X	
	ichungs	grund	Ī				
SG7 SG7	AJT					Muss Muss	
SG7	AJT	4465	5 9	Preis/Rechenregel falsch Falscher Abrechnungszeitraum (innerhalb gültiger Vertragsgrenzen)		0 0	
			14	Unbekannter Zählpunkt		0	
			28	Sonstiges (erfordert Erläuterung im Segment FTX)		0	
			53	doppelte Rechnung		0	
			Z01	Abrechnungsbeginn ungleich Vertragsbeginn		0	
			Z02	Abrechnungsende		0	
			Z03	ungleich Vertragsende Betrag der Abschlagsrechnung falsch		0	
			Z04	Vorausbezahlter Betrag		0	
			Z05	falsch Pflichtfelder nicht gefüllt		0	
			Z06	Artikel unbekannt		0	
			Z07	Messwerte/ Energiemengen fehlen		0	
			Z08	Rechnungsnummer bereits erhalten		0	
			Z09	Zählpunkt OK, Kunde nicht identifizierbar		0	
			Z10	Messwerte/ Energiemengen falsch		0	
			Z11	Artikel nicht vereinbart		0	
		iterung des sgrundes					
SG7	FTX					Muss [1]	[1] Wenn SG7-AJT+28 vorhanden
6G7	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X	
G7	FTX	4440	Freier			X	
	nenteil	n Positions- u.			Muoo	Muco	
	UNS	0081	S	Trennung von Positions- und Summenteil	Muss X	Muss X	
Sumn	nenbetra MOA	ag			Muss	Muss	
		5025	9	Fälliger Betrag (inkl. USt.)	X	X	
	MOA	5004	Geldbe	etrag	Χ	X	
Summ	nenbetra MOA	ag			Muss	Muss	
	MOA	5025	12	Überweisungsbetrag	X	X	
	MOA	5004	Geldbe	etrag	X	X	



Seite: 18

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						
P	OS	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



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	19	(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	Entgelt für Messung u. Ablesung	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	Preis	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	ANN	138,76	19	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: 25

30	9990001000053	Leistung	01.09.2007	30.09.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung September
31	9990001000053	Leistung	01.10.2007	31.10.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76	19	Vorwärtsberechnung Oktober
32	9990001000053	Leistung	01.11.2007	30.11.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28	19	Vorwärtsberechnung November
33	9990001000334	Abgabe KWKG	01.01.2007	31.12.2007	100000	KWH			0,0029		290	19	Vorwärtsberechnung
34	9990001000334	Abgabe KWKG	01.01.2007	31.12.2007	22037	KWH			0,0005		11,02	19	Vorwärtsberechnung
35	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	29,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	90,34	19	Vorwärtsberechnung Januar
36	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.12.2007	29,3	KWT	344	DAY	55,76	ANN	1539,8	19	Vorwärtsberechnung Januar - Dezember
37	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2007	21.01.2007	6495	KWH			0,0184		119,51	19	Vorwärtsberechnung Januar
													Vorwärtsberechnung Januar -
38	9990001000269	Wirkarbeit	22.01.2007	31.12.2007	115541	KWH			0,0192		2218,4	19	Dezember
39	9990001000053		01.01.2007	21.01.2007	-29,3	KWT	21	DAY	53,59	ANN	-90,34	19	Rücknahme Januar
40	9990001000334	Abgabe KWKG	01.01.2007	31.01.2007	-1096	KWH			0,0005		-0,55	19	Rücknahme Januar
41	9990001000269	Wirkarbeit	01.01.2007	21.01.2007	-6495	KWH			0,0184		-119,51	19	Rücknahme Januar
42	9990001000334	Abgabe KWKG	01.01.2007	31.01.2007	-8493	KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Januar
43	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.01.2007	-29,3	KWT	10	DAY	55,76	ANN	-44,76	19	Rücknahme Januar
44	9990001000269	Wirkarbeit	22.01.2007	31.01.2007	-3094	KWH			0,0192		-59,4	19	Rücknahme Januar
45	9990001000269	Wirkarbeit	01.02.2007	28.02.2007	-8645	KWH			0,0192		-165,98	19	Rücknahme Februar
46	9990001000053	Leistung	01.02.2007	28.02.2007	-29,3	KWT	28	DAY	55,76	ANN	-125,33	19	Rücknahme Februar
47	9990001000334	Abgabe KWKG	01.02.2007	28.02.2007	-7671	KWH			0,0029		-22,17	19	Rücknahme Februar
48	9990001000334	Abgabe KWKG	01.02.2007	28.02.2007	-974	KWH			0,0005		-0,49	19	Rücknahme Februar
49	9990001000269	Wirkarbeit	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
	9990001000269		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		01.05.2007	31.05.2007	-2086	KWH			0,0005		-1,04	19	Rücknahme Mai
60			01.05.2007	31.05.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Mai
61	9990001000269		01.06.2007	30.06.2007	-10799				0,0192		-207,34	19	Rücknahme Juni
				30.06.2007	-8219				0,0029		-23,75	19	Rücknahme Juni
	9990001000334			30.06.2007	-2580	KWH			0,0005		-1,29	19	Rücknahme Juni

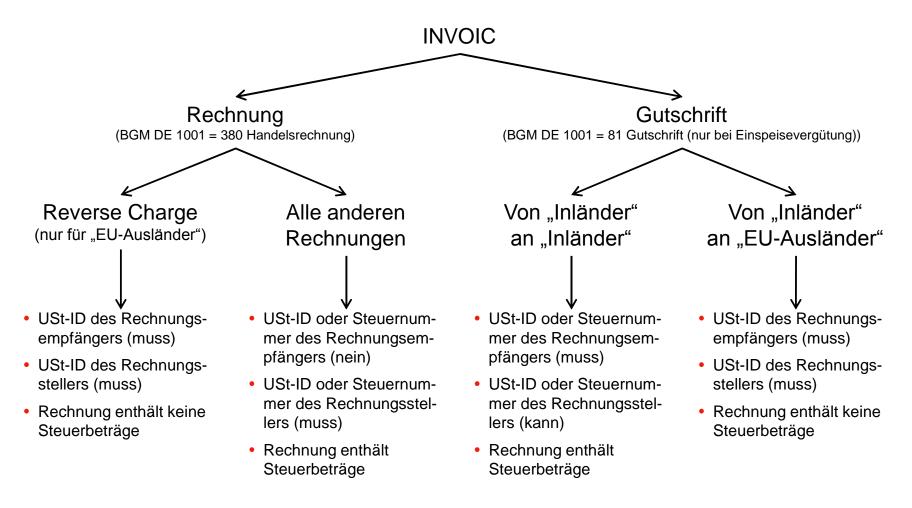


64	9990001000053	Leistung	01.06.2007	30.06.2007	-29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28	19	Rücknahme Juni
65	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	-29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76	19	Rücknahme Juli
66	9990001000334	Abgabe KWKG	01.07.2007	31.07.2007	-2263	KWH			0,0005		-1,13	19	Rücknahme Juli
67	9990001000269	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
	1 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						
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	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: 32

7. Änderungshistorie

Lfd.	Ort	Fehlerkorrek	tur / Änderung	Grund der Anpassung	Status		
Nr.		Bisher	Neu				
Ä1 Deckblatt		Version: 1.5 Stand MIG INVOIC: 2.5 Stand MIG REMADV: 2.4 Herausgabedatum: 01.04.2012	Version: 2.0 Stand MIG INVOIC: 2.5a Stand MIG REMADV: 2.5 Herausgabedatum: 01.02.2013	Anpassung der Versionierung	Liegt dem Markt zur Konsultation vor		
Ä2	Kapitel 1	Hinweis zu den Beispielen: In Beispielen enthaltene Datums- und Zeitangaben, sowie Segment-, Nachrichtenzähler und vergleichbare Informationen werden bei Anpassungen der Beispiele in der Regel nicht verändert."	gestrichen	Entfällt durch neue Tabellendarstellung in Kapitel 2 und 3	Liegt dem Markt zur Konsultation vor		
ÄЗ	Kapitel 1	Da beide Nachrichten im Rahmen der Einführung zwischen zwei Kommunikationspartnern in der Praxis immer gemeinsam betrachtet werden, bezieht sich auch dieses Dokument auf beide Nachrichten.	Da beide Nachrichten in der Praxis immer gemeinsam betrachtet werden, bezieht sich auch dieses Dokument auf beide Nachrichten.	Redaktionelle Anpassung	Liegt dem Markt zur Konsultation vor		
Ä4	Kapitel 1	Es sind je nach Situation unterschiedliche Varianten der Nachrichten zu verwenden. Für jede Variante wird als Hilfestellung zur Umsetzung eine Beispielnachricht erläutert.	Gestrichen	Entfällt durch neue Tabellendarstellung	Liegt dem Markt zur Konsultation vor		



Lfd.	Ort	Fehlerkorrek	tur / Änderung	Grund der Anpassung	Status	
Nr.		Bisher	Neu			
Ä5	Kapitel 1		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.	Erläuterung zur neuen Tabellendarstellung	genehmigt	
Ä6	Kapitel 2	Die folgenden Beispiele zeigen Anwendungsmöglichkeiten der INVOIC- Nachricht. Sie verstehen sich als Vorschläge, die Angaben zur Verwendung der einzelnen Segmente haben zum Zwecke des Datenaus-tausches im deutschen Energiemarkt jedoch verbindlichen Charakter. 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 je-weils gültigen Version.	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 Datenaus¬tausches 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 je¬weils gültigen Version.	Anpassung an neue Tabellendarstellung	genehmigt	
Ä7	Kapitel 2	Für jede zugrundeliegende Forderung bzw. Gutschrift (z. B. Abschlags- oder Turnusrechnung) wird eine INVOIC- Nachricht erzeugt.	Für jede zugrundeliegende Forderung, Guthaben/Rückerstattung bzw. Gutschrift (z. B. Abschlags- oder Turnusrechnung) wird eine INVOIC-Nachricht erzeugt.	Präzisierung	genehmigt	



Lfd.	Ort	Fehlerkorrek	tur / Änderung	Grund der Anpassung	Status
Nr.		Bisher	Neu		
Ä8	Kapitel 2	Kapitel 2.1-2.6 und 2.7	Kapitel 2.1	Neue Tabellendarstellung	genehmigt
Ä9	Kapitel 3	Die folgenden Beispiele zeigen verschiedene Anwendungsmöglichkeiten für die REMADV-Nachricht. Sie verstehen sich als Vorschläge, die Angaben zur Verwendung der einzelnen Segmente haben zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt jedoch verbindlichen Charakter. 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.	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.	Anpassung an neue Tabellendarstellung	genehmigt
Ä10	Kapitel 3	Kapitel 3.1 und 3.2	Kapitel 3.1	Neue Tabellendarstellung	genehmigt



Seite: 35

Lfd.	Ort	Fehlerkorrek	tur / Änderung	Grund der Anpassung	Status
Nr.		Bisher	Neu		
Ä11	Kapitel 4	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. Als Grundsatz sollte jedoch gelten: Jede Zeitscheibe wird bei der Rücknahme in der ursprünglichen Form zurückgenommen. Bei der Vorwärtsberechnung ist die jeweilige Basis Monat bzw. Jahr entscheidend.	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.	Präzisierung	genehmigt