

Anwendungshandbuch

EDI@Energy INVOIC / REMADV Anwendungshandbuch

Netz-, Energie- und Dienstleistungsabrechnung und zugehörige Zahlungsavise

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 22. Mai 2015

Version: 2.3
Stand MIG INVOIC: 2.6b
Stand MIG REMADV: 2.7a

Ursprüngliches Herausgabedatum: 01.04.2015 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1. ANWENDUNGSBESCHREIBUNG	3
2. AUSPRÄGUNGEN VON INVOIC-NACHRICHTEN	4
2.1 Anwendungsfälle INVOIC	
2.2 Matrix zur Klassifizierung von INVOIC-Nachrichten	19
3. AUSPRÄGUNGEN VON REMADV-NACHRICHTEN	20
3.1 Anwendungsfälle REMADV	21
4. ABRECHNUNG VON RLM ANLAGEN	2 <u>5</u>
4.1 Anwendungsfall 1: RLM – Durchschnittspreisberechnung	26
4.2 Anwendungsfall 2: RLM – Gleitende Nachberechnung	29
5. ABRECHNUNG VON ZONEN- UND STAFFELPREISEN	34
5.1 Anwendungsfall "Zonenpreis"	34
5.2 Anwendungsfall "Staffelpreis"	35
5.3 Anwendungsfall "Überführung der Sockelbeiträge in das Zonenpreismodell"	36
6. ANHANG: ZUORDNUNG PROZESSSCHRITT ZU TABELLENKOPFINFORMATIONEN	38
7. ÄNDERUNGSHISTORIE	40



Seite: 3

1. Anwendungsbeschreibung

* Status

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

VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH : 2.3

VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION : >= INVOIC 2.6b / REMADV 2.7a

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.



Seite: 4

2. Ausprägungen von INVOIC-Nachrichten

Für jede zugrundeliegende Rechnung oder umsatzsteuerrechtliche Gutschrift und Stornierungen dieser wird eine INVOIC-Nachricht erzeugt.

Die folgende Tabelle zeigt Anwendungsmöglichkeiten der INVOIC-Nachricht. 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.

Die Ermittlung der Mehr- oder Mindermenge erfolgt gemäß der Prozessbeschreibung. Abhängig vom Ergebnis wird die zugehörige Artikelnummer verwendet. Bei der Übertragung in das QTY-Segment werden keine Vorzeichen berücksichtigt, da diese Information die Artikelnummer trägt.

Die Anwendungsfälle zur Abrechnung der MMM berücksichtigen keine Umsatzsteueränderung im Abrechnungszeitraum. Die Anwendungsfälle finden erst ab dem 01.04.2016 Anwendung.



2.1 Anwendungsfälle INVOIC

EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommunikation von		ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
Nachrichtenanfang	1								
UNH			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	Χ	Χ	Χ	Χ	
UNH 0065	INVOIC	Rechnung	X	X	X	Χ	Χ	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	
UNH 0054	06A	Ausgabe 2006 - A	X	X	X	Χ	Χ	Χ	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	Χ	Χ	X	
UNH 0057	2.6b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Χ	Х	Х	Χ	
Rechnungsnummer BGM			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	380 389 457 Z25	Handelsrechnung Selbst ausgestellte Rechnung Storno für Belastung Storno für selbst ausgestellte Rechnung	Х	X	Х	X X	Х	Х	
BGM 1004	Dokume	entennummer	X	X	Χ	Χ	Χ	Χ	
BGM 1225	7 9	Duplikat Original	X X	X X	X X	X X	X X	X X	
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/Nachrichtendatum/- zeit	Х	X	X	Χ	X	Χ	
DTM 2380	Datum (oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	
DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	X	X	X	
Bearbeitungs-/ /erarbeitungsdatum DTM			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	X	X	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Komm	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
DTM 2380	Datum	oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
DTM 2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	Χ	X	X	Χ	
Abrechnungszeitraum DTM			Muss	Muss	Soll [2]	Muss [18] Soll [19] U [1]	Muss	Muss	[1] Wenn in zu stornierender Rechnung gefüllt [2] Wenn es sich um eine Nutzungsüberlassung (Pacht) eines Gerätes handelt [18] Wenn IMD+WIM nicht vorhanden [19] Wenn IMD+WIM vorhanden
DTM 2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	U	U	U	U	U	U	
DT14 0000	156	Rechnungsperiode, Endedatum	U	U	U	U	U	U	
DTM 2380		oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	X	X	X	
DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	Х	Χ	Χ	
Ausführungsdatum DTM					Soll [3]	Soll [19] U [1]			[1] Wenn in zu stornierender Rechnung gefüllt [3] Wenn es sich um einen Kauf eines Gerätes handelt [19] Wenn IMD+WIM vorhanden
DTM 2005	203	Ausführungsdatum/-zeit			X	X			
DTM 2380	Datum	oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			Χ	Χ			
DTM 2379	102	CCYYMMDD			Χ	Χ			
Beginn Bilanzierung DTM							Soll [15]	Soll [15]	[15] Wenn eine Bilanzierung erfolgt ist
DTM 2005	Z 11	Beginndatum Bilanzierung zugeordnete Periode					Χ	X	
DTM 2380	Datum	oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert					Χ	Χ	
DTM 2379	102	CCYYMMDD					Χ	X	

BDEW Bundesverband der Energieund Wasserwirtschaft e. V.



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommui	nikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfiden	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
Ende Netznutzung DTM							Soll [16]	Soll [16]	[16] Wenn eine Netznutzung erfolgt ist
DTM 2005	Z12	Ende Netznutzung zugeordnete Periode					X	X	
DTM 2380	Datum o	oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert					X	X	
DTM 2379	102	CCYYMMDD					X	Χ	
Rechnungstyp			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
IMD 7081	ABR ABS JVR MVR WIM ZVR 13I 13R MMM	Abschlussrechnung Abschlagsrechnung Turnusrechnung Monatsrechnung Rechnung für WiM Zwischenrechnung Integrierte 13. Rechnung 13. Rechnung Mehr-/Mindermengenabrechnung	X	X X X X X	Х	X X X X X X X	X	X	
IMD 7009	Z06 Z07	Einspeisung Entnahme					X X	X	
Meldeinformationen FTX			Soll [4]	Soll [4]	Soll [4]	Soll [4]	Soll [4]	Soll [4]	[4] Wenn Steuerschuldnerschaft des Leistungsempfängers vorliegt
FTX 4451	REG	Meldeinformationen	Х	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	
FTX 4441	RCH	Reverse Charge gemäß §13b UStG / Steuerschuldnerschaft des Leistungsempfängers	Х	Х	Χ	Х	Х	Х	
Prüfidentifikator SG1			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Referen: Z13	z, Qualifier Prüfidentifikator	X	X	X	X	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommunikation	von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidentifikator		31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG1 RFF 1154	31002 NN-Re 31003 WiM-F 31004 Storno 31005 MMM- 31006 MMM-	lagsrechnung echnung Rechnung brechnung Rechnung Strom + Gas selbst ausgestellte nung Gas	X	Х	Х	Х	X	х	
Referenz auf Ursprungsrechnungsnumm	e								
SG1 RFF						Muss Muss			
SG1 RFF 1153	Referenz, Qualif	or				IVIUSS			
001 KH 1133	OI Urspru	ingsrechnungsnummer				X			
SG1 RFF 1154	Referenz, Identif	T				Χ			
Referenzdatum SG1 SG1 DTM						Muss			-
SG1 DTM 2005	Funktion, Qualific	nrzeits- oder Zeitspannen- er enzdatum/-zeit				X			
SG1 DTM 2380	Datum oder Uhrz	zeit oder Zeitspanne, Wert				Χ			
SG1 DTM 2379	Format, Code	nrzeit- oder Zeitspannen- MMDD				X			
Referenz auf Nummer des zugehörigen Dokuments SG1					Muss		Muss [17]	Muss [17]	[17] Wenn DTM+Z11
301					IVIUSS		wiuss [1/]	WIU35 [17]	vorhanden
SG1 RFF					Muss		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	ACE Numm Dokur	ner des zugehörigen nents			Χ		Х	Х	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identif	ikation			X [501]		X [502]	X [502]	[501] Hinweis: Dokumentennummer der



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommu	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf 31002	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ORDERS [502] Hinweis: Dokumentennummer der Bilanzierungs-MSCONS
	Prüfide	ntifikator	31001		31003	31004	31005	31006	
Name und Anschrift des Nachrichtensenders									
SG2 NAD			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw absender	X	X	X	X	X	X	
G2 NAD 3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	Χ	Χ	X	X	Χ	
SG2 NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V.)	X X	X X	X X	X X	X X	Х	
	305	ETSO (European Transmission System Operator)	Χ	Χ	X	X	Χ	X	
	321	EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	Χ	X	X	Χ	X	Χ	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	X	X	X	
G2 NAD 3036	Beteilig	ter	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	
GG2 NAD 3045	Z01 Z02	Person Firma	X X	X X	X X	X X	X X	X X	
6G2 NAD 3042	Straße	und Hausnummer oder Postfach	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	[7] sofern keine Großkundenpostleitzahl verwendet wird
G2 NAD 3164	Ort		Χ	Χ	X	X	X	X	
SG2 NAD 3251	Postleit	zahl, Code	X	Χ	Χ	X	X	X	
G2 NAD 3207	Ländorr	name, Code	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	X	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	
	Kommu	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG3 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG3 RFF 1153	VA	Umsatzsteueridentifikationsnumme r	X	X	Χ	Χ	X	X	[6] Wenn SG2 NAD+MR DE3207 = "DE"
	FC	Steuernummer	X [6]	X [6]	X [6]	X [6]	X [6]	X [6]	
SG3 RFF 1154	Referer	nz, Identifikation	Χ	X	Х	X	X	Χ	
Ansprechpartner	Ī								-
SG5			Kann	Kann	Kann	Kann	Kann	Kann	
SG5 CTA			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG5 CTA 3139	IC	Informationskontakt	X	X	Χ	X	Χ	X	
SG5 CTA 3412	Kontakt	t	Х	X	Х	Χ	X	X	
Kommunikationsverbindung SG5									
SG5 COM			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG5 COM 3148	Kommu	ınikationsadresse, Identifikation	Χ	Χ	Χ	X	Χ	Χ	
SG5 COM 3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	0	0	0	
	FX	Telefax	0	0	0	0	0	0	
	TE	Telefon	0	0	0	0	0	0	
	AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	0	0	0	
Name und Anschrift des Nachrichtenempfängers		randy							
SG2			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3039		ter, Identifikation	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V.)	X X	X X	X X	X X	X X	X	
	305	ETSO (European Transmission System Operator)	Х	Х	Χ	Х	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommunikation von ReErst an ReEmpf		ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf		
	Prüfide	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
	321	EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	Х	Х	Х	Х	Х	Х	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	Х	Х	X	
SG2 NAD 3036	Beteilig	ter	Χ	X	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3045	Z01 Z02	Person Firma	X X	X X	X X	X X	X X	X X	
SG2 NAD 3042	Straße	und Hausnummer oder Postfach	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	SOLL [7]	[7] sofern keine Großkundenpostleitzahl verwendet wird
G2 NAD 3164	Ort		Χ	Χ	Χ	X	X	Χ	
G2 NAD 3251	Postleit	zahl, Code	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3207	Länderr	name, Code	Χ	X	X	X	X	X	
Steuernummer, Jmsatzsteuer-ID									
SG3			Muss [5] Kann	Muss [5] Kann	Muss [5] Kann	Muss [5] Kann	Muss [5] Kann	Muss [5] Kann	[5] Wenn SG2 NAD+MR DE3207 <> "DE"
SG3 RFF			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
G3 RFF 1153	VA	Umsatzsteueridentifikationsnumme r	Χ	Χ	Х	Х	Χ	Х	[6] Wenn SG2 NAD+MR DE3207 = "DE"
	FC	Steuernummer	X [6]	X [6]	X [6]	X [6]	X [6]	X [6]	
SG3 RFF 1154	Referer	nz, Identifikation	Х	X	X	Х	X	Χ	
_ieferstellenadresse									
SG2			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	DP	Lieferanschrift	Χ	X	Χ	X	X	X	
SG2 NAD 3042		und Hausnummer oder Postfach	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3164	Ort		Χ	X	Χ	X	X	X	
SG2 NAD 3251		zahl, Code	Χ	X	Χ	X	X	X	
SG2 NAD 3207	Länder	name, Code	Χ	X	Χ	Χ	X	Χ	
7ählnunkthezeichnung									-

Zählpunktbezeichnung

BDEW Bundesverband der Energieund Wasserwirtschaft e. V.



EDIFACT Struktur	Beschreib	bung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommuni	ikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfidenti	ifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG2									
SG2 LOC			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 LOC 3227	172	Zählpunkt	X	X	X	X	X	X	
SG2 LOC 3225	Ortsangal	be, Nummer	X	Χ	X	Х	Х	Х	
Währungsangaben				••			NA		
SG7 CUX			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG7 CUX 6347	2	Referenzwährung	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
SG7 CUX 6347	EUR	Euro	X	X	X	X	X	X	
SG7 CUX 6343	4	Währung der Rechnung	X	X	X	X	X	^ X	
	. **	wantung der Nechhang	^		^				
Zahlungsbedingungen									
SG8 PYT			Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss	Muss	Muss Muss	
SG8 PYT 4279	3	Fixdatum	Muss X	X	X	Muss X	Muss X	X	
	; 3	- Ixuatum	^	^	^		^		
Fälligkeitsdatum									
SG8 DTM			Maria	Maria	Maria	M	N4	N4	
SG8 DTM 2005	265	Fälliaksitadatum	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8 DTM 2005		Fälligkeitsdatum Ier Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X ([20] U [24])		X	X ([20] U [24])	X [25]	[20] Wenn fälliger Betrag
	Datum ou			X ([20] U [24]) X ([21] U [25])	X ([21] U [25])	۸	X ([20] U [24]) X ([21] U [25])	^ [20]	(SG50-MOA+9) >= 0 [21] Wenn fälliger Betrag (SG50-MOA+9) < 0 [24] Wert muss mindestens 10 WT nach Wert aus DTM+137 DE2380 liegen [25] Wert darf maximal 10 WT nach Wert aus DTM+137 DE2380 liegen
SG8 DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	
Positionsdaten SG26 SG26 LIN			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		Muss Muss	Muss Muss	



EDIFACT Struktu	ur E	3eschre	ibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	ŀ	Kommui	nikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	F	Prüfiden	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG26 LIN 1082	2 F	Position	snummer	Х	Х	Х		Х	Х	
SG26 LIN 7140	0 F	Produkt-	-/Leistungsnummer	Χ	X	Χ		X	Χ	
SG26 LIN 714 3	3 E	EN	International Article Numbering Association (EAN)		X	Χ				
	Z	Z 01	BDEW Artikelnummer	X	X	X		X	X	
energetische Mengenangaben SG26										
SG26 QTY				Muss	Muss	Muss		Muss	Muss	
SG26 QTY 6063	3 4	17	Berechnete (fakturierte) Menge	X	X	X		X	X	
SG26 QTY 6060		Vienge	λ	X	X	X [23]		X [23]	X [23]	[23] Dieser Wert darf nicht negativ sein
SG26 QTY 64 11	P P	KWH KWT KVR KAH PCS	Kilowattstunde Kilowatt kVar - Kilovolt-amp-reaktiv kVarh - Kilovolt-amp-Std-reaktiv Stück	X	X X X X X	X		X	X	X
zeitliche Mengena SG26	angaben									
SG26 QTY					Soll [8]	Soll [8]				[8] Bei zeitabhängigen Preisen
SG26 QTY 606 3		136	Erreichte Menge in dem Zeitintervall		X	X				
SG26 QTY 6060		/lenge			X	X				
SG26 QTY 641 1		DAY	Tag		X	X				
		MON ANN	Monat Jahr		X X	X X				
Korrekturfaktor SG26										
SG26 QTY								Muss [14]		[14] Wenn in selben SG26-LIN DE 7140 = "9990001000748" (Mehrmenge)
SG26 QTY 6063	3 2	Z17	Korrekturfaktor					X		

BDEW Bundesverband der Energieund Wasserwirtschaft e. V.



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Komm	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG26 QTY 6060	Menge						X [22]		[22] Zu befüllen mit -1
Positionsbezogener Abrechnungszeitraum (Beginn und Ende) oder Ausführungsdatum SG26									
SG26 DTM			Muss	Muss	Muss		Muss	Muss	
SG26 DTM 2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	U	U	U [9]		U	U	[9] Wenn SG26-DTM+203
	156 203	Rechnungsperiode, Endedatum Ausführungsdatum/-zeit	U	U	U [9] X [10]		U	U	nicht vorhanden [10] Wenn SG26-DTM+155/ 156 nicht vorhanden
SG26 DTM 2380	Datum	oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Χ	Χ	Χ		Χ	Χ	
SG26 DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	Х	Χ		X	Χ	
Positionsnettobetrag									
SG27 SG27 MOA			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		Muss Muss	Muss Muss	
SG27 MOA 5025	203	Positionsbetrag (ohne USt.)	Χ	Χ	Χ		Χ	Χ	
SG27 MOA 5004	Geldbe	etrag	X	X	Χ		X	Χ	
Gesamtzu- oder Abschlagsbetrag									
SG27				Soll [11]					[11] Wenn Zu- und Abschläge anfallen
SG27 MOA				Muss					
SG27 MOA 5025	131	Gesamtzu- oder abschlagsbetrag		X					
SG27 MOA 5004	Geldbe	etrag		Х					
Preis									
SG29			Muss	Muss	Muss		Muss	Muss	
SG29 PRI			Muss	Muss	Muss		Muss	Muss	
SG29 PRI 5125	CAL	Berechnungspreis	X	X	X		X	X	
SG29 PRI 5118	Preis,		X	X	X		X	X	
SG29 PRI 6411	Maßei	nheit, Code		Muss [12]	Muss [12]				[12] Wenn SG26-QTY+136



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommu	inikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfider	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
	DAY MON ANN	Tag Monat Jahr		X X X	X X X				vorhanden
Umsatzsteuer der Position SG34 SG34 TAX			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss		Muss Muss	Muss Muss	
SG34 TAX 5283	7	Steuer	Χ	Χ	Χ		Χ	Χ	
SG34 TAX 5153	VAT	Umsatzsteuer	Χ	Χ	Χ		Χ	Χ	
SG34 TAX 5278	Zoll-/Ste	euer-/Gebührenrate	X	Χ	Χ		Χ	Χ	
SG34 TAX 5305	S O AE	Einheitssatz (Standard) nicht steuerbar Reverse Charge / Steuerschuldnerschaft des Leistungsempfängers	X X X	X X X	X X X		X X X	X X X	
Abschlag SG39				Soll [11]					[11] Wenn Zu- und Abschläge anfallen
SG39 ALC				Muss					
SG39 ALC 5463	Α	Abschlag		Χ					
SG39 ALC 5189	Z01 Z04	Gemeinderabatt nach Konzessionsabgabenverordnung Anpassung nach § 19, Absatz 2		X X					
Prozentangabe des Abschlags SG41		Stromnetzentgeltverordnung		Muss					
SG41 PCD				Muss					
SG41 PCD 5245	3	Zu- oder Abschlag		X					
SG41 PCD 5482	Prozent	satz		X					
Zuschlag SG39				Soll [11]					[11] Wenn Zu- und Abschläge anfallen



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Komm	nunikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG39 ALC				Muss					
SG39 ALC 5463	С	Zuschlag		X					
SG39 ALC 5189	Z02 Z03 Z04	Umspannungszuschlag allein genutzte Betriebsmittel nach § 19, Absatz 3 Stromnetzentgeltverordnung Anpassung nach § 19, Absatz 2		X X					
	204	Stromnetzentgeltverordnung		^					
Prozentangabe des Zuschlags									
SG41				Muss					
SG41 PCD				Muss					
SG41 PCD 5245	3	Zu- oder Abschlag		X					
SG41 PCD 5482	Prozer	ntsatz		X					
Abschnitts-Kontrollsegme UNS	nt		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
UNS 0081	S	Trennung von Positions- und Summenteil	Χ	X	X	Χ	X	Х	
Rechnungsbetrag									
SG50 SG50 MOA			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG50 MOA 5025	77	Rechnungsbetrag	X	Χ	X	X	Χ	X	
SG50 MOA 5004	Geldbe	etrag	Х	Х	Х	Х	X [503]	X [504]	[503] Hinweis: Ein positiver Betrag ist eine Forderung des Rechnungsstellers. [504] Hinweis: Ein positiver Betrag ist eine Forderung des Rechnungsempfängers.
Vorausbezahlter Betrag SG50				Soll [13]		Soll [13]			[13] Wenn vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG50 MOA				Muss		Muss			= g · • • g ·



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	
	Kommı	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	entifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
SG50 MOA 5025	113	Vorausbezahlter Betrag (inkl. USt.)		X		Х			
SG50 MOA 5004	Geldbe	etrag		X		Х			
Fälliger Betrag SG50			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG50 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG50 MOA 5025	9	Fälliger Betrag (inkl. USt.)	X	X	X	X	X	X	
SG50 MOA 5004	Geldbe	etrag	Χ	X	Χ	X	X	Χ	
Umsatzsteuer der Rechnu SG52	ng		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 TAX			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 TAX 5283	7	Steuer	X	Χ	Χ	X	Χ	X	
SG52 TAX 5153	VAT	Umsatzsteuer	Χ	Χ	Χ	X	Χ	Χ	
SG52 TAX 5278	Zoll-/St	euer-/Gebührenrate	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	
SG52 TAX 5305	S O AE	Einheitssatz (Standard) nicht steuerbar Reverse Charge / Steuerschuldnerschaft des Leistungsempfängers	X X X	X X X	X X X	X X X	X X X	X X X	
Vorausbezahlter Betrag (steuersatzbezogen) SG52									
SG52 MOA				Soll [13]		Soll [13]			[13] Wenn vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG52 MOA 5025	113	Vorausbezahlter Betrag (inkl. USt.)		Χ		Χ			
SG52 MOA 5004	Geldbe	trag		X		Χ			
Vorausbezahlte Steuern (steuersatzbezogen) SG52									
SG52 MOA				Soll [13]		Soll [13]			[13] Wenn vorausbezahlter Betrag vorliegt
SG52 MOA 5025	115	Vorausbezahlte Steuern (USt		Χ		Χ			



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Abschlags- rechnung	NN-Rechnung	WiM- Rechnung	Storno- rechnung	MMM- Rechnung Strom + Gas	MMM-selbst ausgestellte Rechnung Gas	Bedingung
	Kommı	unikation von	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	ReErst an ReEmpf	
	Prüfide	ntifikator	31001	31002	31003	31004	31005	31006	
		Anteil des vorausbezahlten Betrages)							
SG52 MOA 5004	Geldbe	trag		X		Χ			
Besteuerungsgrundlage (steuersatzbezogen) SG52 SG52 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA 5025	125	Besteuerungsgrundlage	X	X	X	X	X	X	
SG52 MOA 5004	Geldbe		Χ	X	Χ	Χ	X	Χ	
Steuerbetrag (steuersatzbezogen) SG52 SG52 MOA			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG52 MOA 5025	161	Steuer-/Gebühren-/Abgabebetrag	X	X	Χ	Χ	X	X	
SG52 MOA 5004	Geldbe	trag	Χ	X	Χ	Χ	X	Χ	
Nachrichtenende									
UNT			Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl	der Segmente in einer Nachricht	X	Χ	Χ	X	Χ	X	
UNT 0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Χ	X	X	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/MMM DE 1001 DE 1225	380 = Handelsrechnung 9 = Original	457 = Storno für Belastung 9 = Original	380 = Handelsrechnung 7 = Duplikat	457 = Storno für Belastung 7 = Duplikat
MMM-Selbst ausgestellte Rechnung				
DE 1001	389 = Selbst ausgestellte Rechnung	Z25 = Storno für selbst ausgestellte Rechnung	389 = Selbst aus- gestellte Rechnung	Z25 = Storno für selbst ausgestellte Rechnung
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.
- Bei einer nicht gerechtfertigten Abweisung der Rechnung (= Nicht-Zahlungsavis) hat der Sender der REMADV, nach erfolgter bilateraler Klärung, eine Bestätigung der Rechnung mit Zahlungsavise nachzuliefern und die Nachricht zu prozessieren.
- Muss der Empfänger aufgrund eines von ihm verursachten Fehlers eine Nachricht erneut in sein System prozessieren, so hat er sicher zu stellen, dass in derartigen Fällen seine Systeme keine Fehlermeldung mit dem Fehlercode 53 (= doppelte Rechnung) versenden.

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

CT Str	uktur	Beschr	eibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
		Kommu	inikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
		Prüfide	ntifikator	33001	33002	
chten-l JNH	Kopfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	
UNH	0065) Zahlungsavis	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	05A	Ausgabe 2005 - A	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.7a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
	achricht			Muoo	Muse	_
	4004	000	Ab valabata Fardan var	IVIUSS		
BGIVI	1001		(Nicht-Zahlungsavis)	X	*	
BGM	1004				Y	
		DOKUIII	entermummer	Λ	Λ	
DTM	Jacann			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380			X	X	
DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
ntifika RFF	tor			Muss	Muss	
RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	
RFF	1154	33001 33002	Bestätigung Abweisung	X	X	
Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	
NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	X	
NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X	
		305 321	EIC vergeben von ETSO EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy	X X	X X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
	ner			Kann	Kann [503]	[503] Hinweis: Empfohlen, um bei Abweisung Ansprechpartner für Rückfragen zu erreichen
CTA				Muss	Muss	-
CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	X	
CTA	3412		ng oder Bearbeiter	X	X	
	der N GM BGM BGM DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM Chpart	UNH 0062 UNH 0065 UNH 0052 UNH 0054 UNH 0051 UNH 0057 der Nachricht 3GM BGM 1001 BGM 1004 entendatum DTM DTM 2005 DTM 2380 DTM 2379 ntifikator RFF 1153 RFF 1154 Absender NAD NAD 3035 NAD 3035 Chpartner	Chten-Kopfsegment	Name	Name	Note



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
				inikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
			Prüfide	ntifikator	33001	33002	
	munikati	onsverbindung					
SG3	COM				Muco	M	
SG3	COM	3148	Kommu	nikationsadresse,	Muss X	Muss X	
			Identifik	,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
SG3	COM	3155	EM	E-Mail	0 0	0 0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
MP-II	D Empfä	inger			Muss	Muss	
SG1	NAD				Muss	Muss	
SG1	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger			
SG1	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X X X	X X X	
SG1	NAD	3055	9	GS1			
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Χ	Χ	
				Energie- und			
			305	Wasserwirtschaft e.V.) EIC vergeben von ETSO	Χ	Χ	
			321	EASEE-gas (European	X	X	
				Association for the			
				Streamlining of Energy Exchange for Gas)			
			332	DE, DVGW Service &	X	X	
				Consult GmbH			
Währ SG4	rungsan	gaben			Muss	Muss	
	CUX				Muss	Muss	
SG4	CUX	6347	2	Referenzwährung	Χ	Х	
SG4		6345	EUR	Euro	Χ	Χ	
SG4	CUX		11	Zahlungswährung	Χ	Х	
	iment-/N elheiten	achrichten-					
SG5	ementen				Muss	Muss	
	DOC				Muss	Muss	
SG5	DOC	1001	380	Handelsrechnung	X	X	
			389	Selbst ausgestellte Rechnung	Х	X	
			457	Storno für Belastung	X	X	
						, ,	
			Z25	Storno für selbst	X	X	
SG5	DOC	1004	Z25				
		1004	Z25	Storno für selbst ausgestellte Rechnung	X	X	
Gefo	rderter		Z25	Storno für selbst ausgestellte Rechnung	X	X	
Gefor Rech SG5	rderter inungsbe		Z25	Storno für selbst ausgestellte Rechnung	X	X	
Gefor Rech SG5 SG5	rderter nungsbe	etrag	Z25 Dokume	Storno für selbst ausgestellte Rechnung entennummer	X X Muss	X X Muss	
Gefor Rech SG5 SG5 SG5	rderter inungsbe MOA MOA	etrag 5025	Z25 Dokume	Storno für selbst ausgestellte Rechnung entennummer	X X Muss	X X Muss	
Gefor Rech SG5 SG5	rderter inungsbe MOA MOA	etrag	Z25 Dokume	Storno für selbst ausgestellte Rechnung entennummer	X X Muss	X X Muss	[501] Hinweis: An dieser Stelle ist der Betrag aus SG50 MOA+9 der zugrundeliegenden INVOIC zu übernehmen.
Gefor Rech SG5 SG5 SG5 SG5	rderter inungsbe MOA MOA	5025 5004	Z25 Dokume	Storno für selbst ausgestellte Rechnung entennummer	X X Muss	X X Muss	ist der Betrag aus SG50 MOA+9 der zugrundeliegenden
Gefor Rech SG5 SG5 SG5 SG5	MOA MOA MOA MOA	5025 5004	Z25 Dokume	Storno für selbst ausgestellte Rechnung entennummer	X X Muss X X [501]	X X Muss X X [501]	ist der Betrag aus SG50 MOA+9 der zugrundeliegenden
Gefor Rech SG5 SG5 SG5 SG5	MOA MOA MOA	5025 5004	Z25 Dokume	Storno für selbst ausgestellte Rechnung entennummer	X X Muss	X X Muss	ist der Betrag aus SG50 MOA+9 der zugrundeliegenden



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschi	reibung unikation von	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
					ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
			Prüfide	entifikator	33001	33002	der Wert aus derselben SG5 MOA+9 mit (-1) multipliziert anzugeben. [4] Bei SG5 DOC+380 / 457 ist der Wert aus derselben SG5 MOA+9 unverändert anzugeben. [5] Es ist der Wert 0 anzugeben.
Rechnu S G5	ungsda	atum					
SG5 C					Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	
		2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG5 I	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	
Abweicl SG7 SG7 A		grund				Muss Muss	
SG7	AJT	4465	5 9	Preis/Rechenregel falsch Falscher Abrechnungszeitraum (innerhalb gültiger Vertragsgrenzen)		0	
			14 28	Unbekannter Zählpunkt Sonstiges (erfordert Erläuterung im Segment FTX)		0	
			53 Z01	doppelte Rechnung Abrechnungsbeginn ungleich Vertragsbeginn		0	
			Z 02	Abrechnungsende ungleich Vertragsende		0	
			Z03	Betrag der Abschlagsrechnung falsch		0	
			Z04	Vorausbezahlter Betrag falsch		0	
			Z05 Z06	Pflichtfelder nicht gefüllt Artikel unbekannt		0	
			Z07	Messwerte/ Energiemengen fehlen		Ö	
			Z08	Rechnungsnummer bereits erhalten		0	
			Z10	Messwerte/ Energiemengen falsch		0	
			Z11 Z33	Artikel nicht vereinbart zeitliche Mengenangabe fehlerhaft		0	
		terung des grundes					
SG7 F	TX					Muss [2]	[2] Wenn SG7-AJT+28 vorhanden
SG7	FTX	4451	АВО	Information über		Χ	
SG7	FTX	4440	Freier			X	
Trennur Summe		n Positions- u					
	JNS				Muss	Muss	



EDIFACT Str	uktur	Besc	hreibung	Bestätigung	Abweisung	Bedingung
		Komr	munikation von	ReEmpf an ReErst	ReEmpf an ReErst	
		Prüfic	dentifikator	33001	33002	
UNS	0081	S	Trennung von Positions- und Summenteil	Х	Х	
Summenbetra	ag					
MOA				Muss	Muss	
MOA	5025	12	Überweisungsbetrag	Χ	Χ	
MOA	5004	Geldk		X [502]	X [5]	[5] Es ist der Wert 0 anzugeben. [502] Hinweis: Bei positivem Betrag ergibt sich eine Forderung des Rechnungsstellers. Bei negativem Betrag ergibt sich eine Forderung für den Rechnungsempfänger.
Nachrichten-E	Endesegment	t				
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074		hl der Segmente in einer	Χ	Х	
UNT	0062	Nach	richten-Referenznummer	Χ	Χ	



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



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		Einheit	Netto	USt	Kommentar
1	9990001000053		01.12.2007		- ,-		31	DAY	55,76	ANN	138,76		Vorläufige Rechnung Dezember
2		Wirkarbeit	01.12.2007		11798	KWH			0,0192		226,52		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		01.04.2007	30.04.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76	ANN	134,28		Vorwärtsberechnung April
26	9990001000053	Leistung	01.05.2007	31.05.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	138,76		Vorwärtsberechnung Mai
27	9990001000053	-	01.06.2007	30.06.2007	29,3	KWT	30	DAY	55,76		134,28		Vorwärtsberechnung Juni
28	9990001000053	Leistung	01.07.2007	31.07.2007	29,3	KWT	31	DAY	55,76	ANN	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



30	9990001000053	Laistuna	01.09.2007	20.00.2007	29.3	KWT	30	DAY	55,76	A NINI	134,28	10	Varryärtskaraskryna Cartambar	
31	9990001000053		01.09.2007		- ,-	KWT	31	DAY	55,76		134,28		Vorwärtsberechnung September Vorwärtsberechnung Oktober	
			01.10.2007			KWT	30	DAY	55,76					
	9990001000053						30	D.111		AININ	134,28		Vorwärtsberechnung November	
	9990001000334		01.01.2007		100000				0,0029		290		Vorwärtsberechnung	
	9990001000334		01.01.2007		22037	KWH	21	DAY	0,0005	4 3 73 7	11,02		Vorwärtsberechnung	
33	9990001000053	Leistung	01.01.2007	21.01.2007	29,3	KWT	344	DAY	53,59	AININ	90,34	19	Vorwärtsberechnung Januar Vorwärtsberechnung Januar -	
36	9990001000053	Leistung	22.01.2007	31.12.2007	29,3	KWT	344	DAI	55,76	ANN	1539,8	19	Dezember	
	9990001000269	<u> </u>	01.01.2007			KWH			0,0184		119,51		Vorwärtsberechnung Januar	
									,		,		Vorwärtsberechnung Januar -	
38	9990001000269	Wirkarbeit	22.01.2007		115541	KWH			0,0192		2218,4	19	Dezember	
39	9990001000053	Leistung	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	
	9990001000334		01.04.2007		-1194	KWH			0,0005		-0,6		Rücknahme April	
	9990001000269		01.05.2007	31.05.2007	-10579	KWH			0,0192		-203,12		Rücknahme Mai	
	9990001000334		01.05.2007			KWH			0,0029		-24,54	19	Rücknahme Mai	
	9990001000334		01.05.2007			KWH			0,0005		-1,04		Rücknahme Mai	
	9990001000053		01.05.2007			KWT	31	DAY	55,76	ANN	-138,76		Rücknahme Mai	
	9990001000269		01.06.2007		-10799				0,0192		-207,34		Rücknahme Juni	
	9990001000334		01.06.2007			KWH			0,0029		-23,75		Rücknahme Juni	
02	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		31.03.2007	20.00.2007	021)				0,0027		_5,,5	-/		



63	9990001000334	Ahgahe KWKG	01.06.2007	30.06.2007	-2580	KWH			0,0005		-1,29	19	Rücknahme Juni
	9990001000053		01.06.2007			KWT	30	DAY	55,76	ANN	-134,28		Rücknahme Juni
	9990001000053		01.07.2007			KWT	31	DAY	55,76		-138,76		Rücknahme Juli
	9990001000334		01.07.2007		,	KWH			0,0005	1111	-1,13		Rücknahme Juli
67	9990001000354		01.07.2007		-10756				0,0192		-206,52		Rücknahme Juli
68	9990001000334		01.07.2007			KWH			0,0029		-24,54		Rücknahme Juli
	9990001000053		01.08.2007			KWT	31	DAY	55,76	ΔΝΝ	-138,76		Rücknahme August
	9990001000334		01.08.2007		,	KWH			0,0005	71111	-1,3		Rücknahme August
	9990001000334		01.08.2007			KWH			0,0029		-24,54		Rücknahme August
	9990001000354			31.08.2007	-11097				0,0192		-213,06		Rücknahme August
	9990001000334		01.09.2007		-1578				0,0005		-0,79		Rücknahme September
	9990001000354		01.09.2007			KWH			0,0192		-188,1		Rücknahme September
	9990001000334		01.09.2007			KWH			0,0172		-23,75		Rücknahme September
	9990001000334		01.09.2007			KWT	30	DAY	55,76	ANINI	-134,28		Rücknahme September
			01.10.2007			KWH			0,0005	AININ	-0,87		Rücknahme Oktober
	9990001000334								,		- í		Rücknahme Oktober
	9990001000334		01.10.2007			KWH	31	DAY	0,0029	ANINI	-24,54		
	9990001000053		01.10.2007		,	KWT	31	DITT	55,76	ANN	-138,76		Rücknahme Oktober
	9990001000269		01.10.2007		-10240		30	DAY	0,0192	4 3 73 7	-196,61		Rücknahme Oktober
	9990001000053		01.11.2007		,	KWT	30	DAI	55,76	ANN	-134,28		Rücknahme November
	9990001000334		01.11.2007	30.11.2007		KWH			0,0005		-0,71		Rücknahme November
	9990001000269			30.11.2007		KWH			0,0192		-185,05		Rücknahme November
	9990001000334			30.11.2007		KWH			0,0029		-23,75		Rücknahme November
	9990001000269		01.12.2007		-11798				0,0192		-226,52		Rücknahme Dezember
	9990001000334		01.12.2007			KWH			0,0005		-1,65		Rücknahme Dezember
	9990001000334		01.12.2007			KWH		D. 1. T.	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. Abrechnung von Zonen- und Staffelpreisen

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

5.1 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 €.



Seite: 35

5.2 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 welchem 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						
Р	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	



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



6. Anhang: Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen

Beschreibung Prozessschritt aus		Prüfidentifikator	Kommunikation von	
Abschlagsrechnung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 2	31001	NB an LF	
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 2		NB an LF	
NN-Rechnung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 2	31002	NB an LF	
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 2		NB an LF	
WiM-Rechnung	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1a / Nr. 1c	31003	MSBA an NB	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1b / Nr. 1d		MDL(A) an NB	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1c		MSBA an MSBN	
Stornorechnung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 9b	31004	NB an LF	
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 9b		NB an LF	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1a / Nr. 1c		MSBA an NB	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1b / Nr. 1d		MDL(A) an NB	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 1c		MSBA an MSBN	
	Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und		NB an LF	
	Abrechnung von Mehr-/Mindermengen Strom			
	und Gas Kap. 6.3			
MMM Rechnung Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und		31005	NB an LF	
Strom + Gas	Abrechnung von Mehr-/Mindermengen Strom			
	und Gas Kap. 6.3			
MMM selbst	Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und	31006	NB an LF	
ausgestellte	Abrechnung von Mehr-/Mindermengen Strom			
Rechnung Gas	und Gas Kap. 6.3			
Bestätigung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 4a / Nr. 11	33001	LF an NB	
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 4a		LF an NB	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MSBA	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MDL(A)	
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		MSBN an MSBA	



	Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und		LF an NB
	Abrechnung von Mehr-/Mindermengen Strom		
	und Gas Kap. 6.3		
Abweisung	GPKE Kap. III 6.2 Nr. 4b	33002	LF an NB
	GeLi Gas Kap. D 4.2 Nr. 4b		LF an NB
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MSBA
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		NB an MDL(A)
	WiM Kap. D 3.2 Nr. 3a/b		MSBN an MSBA
	Leitfaden Prozesse zur Ermittlung und		LF an NB
	Abrechnung von Mehr-/Mindermengen Strom		
	und Gas Kap. 6.3		



Seite: 40

7. Änderungshistorie

Lfd.Nr	Ort	Fehlerkorrektur / Änderung		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
Ä001	Seite 8 Kapitel 2	Anwendungsfälle INVOIC 31005, 31006	Anwendungsfälle INVOIC 31005, 31006	Eine bilanzierte Menge wird nur übertragen, wenn sie	Fehler (22.05.2015)
	SG1 Referenz auf	Muss	Muss [17]	tatsächlich existiert. Daher kann nur in diesen Fällen eine	
	Nummer des zugehörigen		[17] Wenn DTM+Z11 vorhanden	Referenz auf eine entsprechende MSCONS	
	Dokuments			erfolgen.	