

# PRICAT Nachrichtenbeschreibung

auf Basis

#### **PRICAT**

Preisliste/Katalog

**UN D.20B S3** 

Version: 2.0c

Publikationsdatum: 31.03.2023 Autor: BDEW

Nachrichtenstruktur	3
Diagramm	4
Diagramm	4
Segmentlayout	5
Änderungshistorie	31



#### **Disclaimer**

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Die PDF-Datei ist das gültige Dokument. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht. Der BDEW behält sich vor, in Zukunft eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.

Version: 2.0c 31.03.2023 Seite: 2 / 34



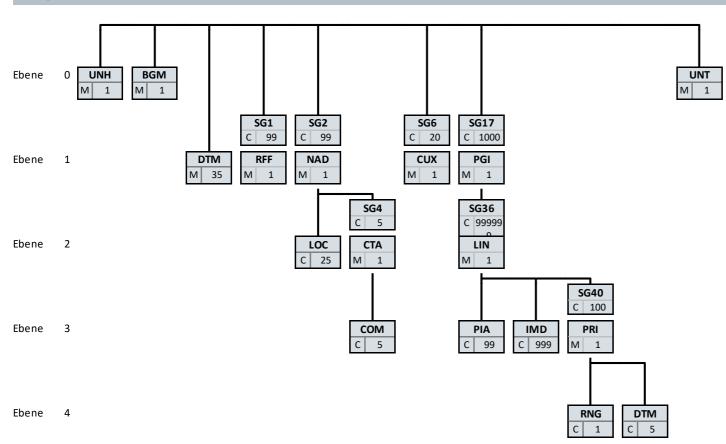
### Nachrichtenstruktur

				St	atus	Ma	xWdh		
Zähle	r	Nr	Bez	Sta	BDEW	Sta	BDEW	Ebene	Inhalt
001	0	1	UNH	М	М	1	1	0	Nachrichten-Kopfsegment
002	0	2	BGM	М	М	1	1	0	Beginn der Nachricht
003	0	3	DTM	М	D	35	1	1	Betrachtungszeitintervall
003	0	4	DTM	М	М	35	1	1	Nachrichtendatum
003	0	5	DTM	М	D	35	1	1	Gültigkeitsbeginn
006	0		SG1	С	D	99	1	1	Vorgängerversion
007	0	6	RFF	М	M	1	1	1	Vorgängerversion
006	0		SG1	С	R	99	1	1	Prüfidentifikator
007	0	7	RFF	М	M	1	1	1	Prüfidentifikator
009	0		SG2	С	R	99	1	1	Empfänger-ID
010	0	8	NAD	М	М	1	1	1	Empfänger-ID
009	0		SG2	С	R	99	1	1	Sender-ID
010	0	9	NAD	М	М	1	1	1	Sender-ID
011	0	10	LOC	С	D	25	1	2	Regelzone
015	0		SG4	С	0	5	1	2	CTA-COM
016	0	11	СТА	М	М	1	1	2	Ansprechpartner
017	0	12	сом	С	R	5	5	3	Kommunikationsverbindung
022	0		SG6	С	D	20	1	1	Währungsangaben
023	0	13	CUX	М	M	1	1	1	Währungsangaben
059	0		SG17	С	D	1000	1	1	PGI-SG36
060	0	14	PGI	М	M	1	1	1	Produktgruppen-Information
131	0		SG36	С	R	999999	999999	2	LIN-PIA-IMD-SG40
132	0	15	LIN	М	M	1	1	2	Positionsdaten
133	0	16	PIA	С	D	99	1	3	Preisschlüsselstamm
134	0	17	IMD	С	D	999	1	3	Produktbeschreibung
156	0		SG40	С	D	100	1	3	Preisangabe
157	0	18	PRI	М	М	1	1	3	Preisangaben
161	0	19	DTM	С	D	5	2	4	Datum/Uhrzeit/Zeitspanne
059	0		SG17	С	D	1000	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID
060	0	20	PGI	М	M	1	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID
131	0		SG36	С	R	999999	999999	2	Positionsdaten
132	0	21	LIN	М	R	1	1	2	Positionsdaten
156	0		SG40	С	R	100	1	3	Preisangabe
157	0	22	PRI	М	М	1	1	3	Preisangaben
160	0	23	RNG	С	D	1	1	4	Zonenintervallgrenzen
240	0	24	UNT	М	M	1	1	0	Nachrichten-Endesegment

Bez = Segment-/Gruppen-Bezeichner Zähler = Nummer der Segmente/Gruppen im Standard Nr = Laufende Segmentnummer im Guide MaxWdh = Maximale Wiederholung der Segmente/Gruppen Sta = Standard UN/CEFACT EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/ Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



### Diagramm



	Bez
St	MaxWdh

Bez = Segment-/Gruppen-Bezeichner
St = Durch UN/CEFACT definierter Status (M=Muss/Mandatory, C=Conditional)
MaxWdh = Durch UN/CEFACT definierte maximale Wiederholung der Segmente/Gruppen

Hinweis: Die Darstellung des hier abgebildeten Branchingdiagramms ist implizit.



				Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0010	1	UNH	М	1	М	1	0	Nachrichten-Kopfsegment

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
UNH				
0062	Nachrichten-Referenznummer	M an14	M an14	Eindeutige Nachrichtenreferenz des Absenders. Laufende Nummer der Nachrichten im Datenaustausch. Identisch mit DE0062 im UNT, i. d. R. vom sendenden Konverter vergeben.
S009	Nachrichten-Kennung	M	М	
0065	Nachrichtentyp-Kennung	M an6	M an6	PRICAT Preisliste/Katalog
0052	Versionsnummer des Nachrichtentyps	M an3	M an3	D Entwurfs-Version
0054	Freigabenummer des Nachrichtentyps	M an3	M an3	20B Ausgabe 2020 - B
0051	Verwaltende Organisation	M an2	M an2	UN UN/CEFACT
0057	Anwendungscode der zuständigen Organisation	C an6	R an6	2.0c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung

#### Bemerkung:

Dieses Segment dient dazu, eine Nachricht zu eröffnen, zu identifizieren und zu spezifizieren.

Die Datenelemente 0065, 0052, 0054 und 0051 deklarieren die Nachricht als UNSM des Verzeichnisses D.09B unter Kontrolle der Vereinten Nationen.

#### Hinweis:

DE0057: Es werden die Versions- und Release-Nummern der Nachrichtenbeschreibungen angegeben.

31.03.2023

#### Beispiel:

Version: 2.0c

UNH+767097019+PRICAT:D:20B:UN:2.0c'

Seite: 5



MIG

				Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0020	2	BGM	М	1	М	1	0	Beginn der Nachricht

		Standard	BDEW			
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung		
BGM						
C002	Dokumenten-/ Nachrichtenname	С	R			
1001	Dokumentenname, Code	C an3	R an3	<ul> <li>Z04 Ausgleichsenergiepreis</li> <li>Z32 Preisblatt Messstellenbetrieb</li> <li>Z54 Preisblatt Sperren / Entsperren und Verzugskosten</li> <li>Z64 Preisblatt Netznutzung ohne gemeindespezifische Konzessionsabgaben</li> <li>Z67 Preisblatt Blindarbeit</li> <li>Z70 Preisblatt Netznutzung: Gemeindespezifische Konzessionsabgaben</li> <li>Z77 Preisblatt Konfigurationen</li> </ul>		
C106	Dokumenten-/Nachrichten- Identifikation	С	R			
1004	Dokumentennummer	C an70	R an70	EDI-Nachrichtennummer vergeben vom Absender des Dokuments. Eindeutige Referenz zur Identifikation der Nachricht.		
1225	Nachrichtenfunktion, Code	C an3	N	Nicht benutzt		
4343	Art der Antwort, Code	C an3	N	Nicht benutzt		
1373	Dokumentenstatus, Code	C an3	D an3	11 Dokument nicht verfügbar		

#### Bemerkung:

Dieses Segment dient dazu, Typ und Funktion anzuzeigen und die Identifikationsnummer zu übermitteln.

DE1373: Mit dem Code 11 kann die Aussage getroffen werden, dass das Preisblatt ohne Inhalt übermittelt und somit keine Leistung dieses Preisblatttyps angeboten wird.

 $Folgendes\,Informationstripel\,stellt\,eine\,Eindeutigkeit\,einer\,PRICAT\,zur\,\ddot{U}bertragung\,des\,Ausgleichsenergie preises\,her:$ 

Inhalt von DE1004 des BGM-Segments (d. h. die EDI-Nachrichtennummer)
Inhalt von DE2380 des DTM-Segments mit DE2005 = 492 (d. h. das Betrachtungszeitintervall)
Inhalt von DE3039 von SG2-NAD mit DE3035 = MS (d. h. MP-ID des PRICAT-Versenders)

Sollte der Fall eintreten, dass Inhalte einer PRICAT falsch sind, so ändert sich an diesem Informationstripel der neuen, die korrigierten Daten enthaltenden PRICAT die EDI-Nachrichtennummer. Die Entscheidung welche PRICAT zu verwenden ist, ergibt sich über das in DE2380 des DTM-Segments mit DE2005 = 137 (d. h. das Dokumentendatum), wobei immer das jüngste Dokument gültig ist.

Die Eindeutigkeit eines Preisblatts für den Messstellenbetrieb ist durch die EDI-Nachrichtennummer gegeben, d. h. den Inhalt von DE1004 des BGM-Segments.

Die Eindeutigkeit eines Preisblatts für das Sperren / Entsperren, die Verzugskosten, die Netznutzung ohne gemeindespezifische Konzessionsabgaben, Netznutzung: Gemeindespezifische Konzessionsabgaben und die Blindarbeit ist durch die EDI - Nachrichtennummer gegeben, d. h. den Inhalt von DE1004 des BGM-Segments.

31.03.2023

#### Beispiel:

Version: 2.0c

BGM+Z54+1313+++11'

Seite: 6



				Standard		BDEW			
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name	
0030	3	DTM	М	35	D	1	1	Betrachtungszeitintervall	

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
DTM				
C507	Datum/Uhrzeit/Zeitspanne	М	М	
2005	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Funktion, Qualifier	M an3	M an3	492 Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode
2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	C an35	R an35	
2379	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Format, Code	C an3	R an3	610 CCYYMM

#### Bemerkung:

Das Segment dient zur Übermittlung des Betrachtungszeitintervalls. Das Betrachtungszeitintervall ist immer ein Kalendermonat.

#### Beispiel:

DTM+492:201105:610'

31.03.2023

Version: 2.0c

Seite: 7



			9	Standard		BDEW			
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name	
0030	4	DTM	М	35	М	1	1	Nachrichtendatum	

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
DTM				
C507	Datum/Uhrzeit/Zeitspanne	М	М	
2005	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Funktion, Qualifier	M an3	M an3	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit
2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	C an35	R an35	
2379	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Format, Code	C an3	R an3	303 CCYYMMDDHHMMZZZ

#### Bemerkung:

Dieses Segment wird zur Angabe des Dokumentendatums verwendet.

#### DE2380:

Hier ist das Datum der Erstellung der Ausgleichsenergiepreisliste durch den BIKO oder das Datum der Erstellung des Preisblatts durch den MSB anzugeben.

#### Im Fall der Ausgleichsenergiepreisliste gilt:

Werden mehrere PRICAT für dasselbe Zeitintervall vom selben BIKO versendet, so ist immer die PRICAT mit dem jüngsten Dokumentendatum gültig.

#### Beispiel:

DTM+137:201106031826?+00:303'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used

Version: 2.0c 31.03.2023 Seite: 8 / 34



			9	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0030	5	DTM	М	35	D	1	1	Gültigkeitsbeginn

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
DTM				
C507	Datum/Uhrzeit/Zeitspanne	М	М	
2005	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Funktion, Qualifier	M an3	M an3	157 Gültigkeit, Beginndatum
2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	C an35	R an35	
2379	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Format, Code	C an3	R an3	303 CCYYMMDDHHMMZZZ

#### Bemerkung:

Das Segment dient zur Übermittlung des Zeitpunkts, zu dem das Preisblatt gültig wird.

Zu dem hier angegebenen Zeitpunkt beginnt die Gültigkeit des Preisblatts. Dieser Zeitpunkt stellt gleichzeitig den Zeitpunkt dar, zu dem das diesem Preisblatt vorausgehende Preisblatt seine Gültigkeit verliert. Das heißt, wenn t1 der Zeitpunkt ist, zu dem das Vorgängerpreisblatt gültig wurde und t2 der hier genannte Zeitpunkt ist, und für t2 gilt, dass

t1 < t2, dann ergibt sich als Gültigkeitszeitraum für das Vorgängerpreisblatt der Zeitraum [t1; t2[

31.03.2023

t1 = t2, dann ergibt sich, dass das Vorgängerpreisblatt ungültig ist.

#### Beispiel:

DTM+157:201801012300?+00:303'

Version: 2.0c

St = Status

EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional

Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/

Dependent, N=Nicht benutzt/Not used

Seite: 9



			:	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0060		SG1	С	99	D	1	1	Vorgängerversion
0070	6	RFF	М	1	М	1	1	Vorgängerversion

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
RFF				
C506	Referenz	М	М	
1153	Referenz, Qualifier	M an3	M an3	ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht
1154	Referenz, Identifikation	C an70	R an70	

#### Bemerkung:

Dieses Segment dient zur Übermittlung der Dokumentennummer einer vorausgegangenen Meldung. Es muss die Dokumentennummer der Nachricht angegeben werden, in deren Gültigkeitszeitraum der Gültigkeitsbeginn dieser Nachricht liegt. Alle Nachrichten mit einem jüngeren Gültigkeitsbeginn werden dadurch ungültig. Werden sie noch benötigt, müssen sie erneut gesendet werden, wobei die Nachricht, die das Ende der Gültigkeit dieser Nachricht festlegt, in diesem Segment die Dokumentnummer dieser Nachricht enthalten muss.

31.03.2023

#### Beispiel:

RFF+ACW:123GSDF3434'

Version: 2.0c

Seite: 10



			Standard			BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0060		SG1	С	99	R	1	1	Prüfidentifikator
0070	7	RFF	М	1	М	1	1	Prüfidentifikator

		Standard	BDEW					
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung				
RFF								
C506	Referenz	М	М					
1153	Referenz, Qualifier	M an3	M an3	Z13 Prüfidentifikator				
1154	Referenz, Identifikation	C an70	R n5	Prüfidentifikator 27001 Übermittlung der Ausgleichsenergiepreise 27002 Preisblatt MSB-Leistungen 27003 Preisblatt NB-Leistungen				

#### Bemerkung:

Das Segment dient zur Übermittlung des Prüfidentifikators.

#### Beispiel:

RFF+Z13:27001'

31.03.2023

Version: 2.0c

Seite: 11 / 34



			9	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0090		SG2	С	99	R	1	1	Empfänger-ID
0100	8	NAD	М	1	М	1	1	Empfänger-ID

		Standard	BDEW			
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung		
NAD						
3035	Beteiligter, Qualifier	M an3	M an3	MR Nachrichtenempfänger		
C082	Identifikation des Beteiligten	С	R			
3039	Beteiligter, Identifikation	M an35	M an35	MP-ID		
1131	Codeliste, Code	C an17	N	Nicht benutzt		
3055	Verantwortliche Stelle für die	C an3	R an3	9 GS1		
	Codepflege, Code			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
				332 DE, DVGW Service & Consult GmbH		

#### Bemerkung:

Zur Identifikation der Partner wird die MP-ID angegeben.

Beispiel: NAD+MR+4078901000029::9'



			!	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0090		SG2	С	99	R	1	1	Sender-ID
0100	9	NAD	М	1	М	1	1	Sender-ID

		Standard	BDEW					
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung				
NAD								
3035	Beteiligter, Qualifier	M an3	M an3	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw absender				
C082	Identifikation des Beteiligten	С	R					
3039	Beteiligter, Identifikation	M an35	M an35	MP-ID				
1131	Codeliste, Code	C an17	N	Nicht benutzt				
3055	Verantwortliche Stelle für die Codepflege, Code	C an3	R an3	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH				

#### Bemerkung:

DE3039:

Zur Identifikation der Partner wird die MP-ID angegeben.

### Beispiel:

NAD+MS+4012345000023::9'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



			9	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0090		SG2	С	99	R	1	1	Sender-ID
0110	10	LOC	С	25	D	1	2	Regelzone

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
LOC				
3227	Ortsangabe, Qualifier	M an3	M an3	231 Regelzone
C517	Ortsangabe	С	R	
3225	Ortsangabe, Nummer	C an35	R an35	Regelzone wird als EIC-Code übertragen

#### Bemerkung:

Dieses Segment dient der Angabe von Lokationen. Im vorliegenden Fall wird die Regelzone angegeben.

#### Beispiel:

LOC+231+10YDE-VNBNET---9'

31.03.2023

Version: 2.0c

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



		9	Standard		BDEW		
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0090	SG2	С	99	R	1	1	Sender-ID
0150	SG4	С	5	0	1	2	СТА-СОМ
0160 11	СТА	М	1	М	1	2	Ansprechpartner

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
CTA				
3139	Funktion des Ansprechpartners, Code	C an3	R an3	IC Informationskontakt
C056	Kontaktangaben	С	R	
3413	Kontakt, Nummer	C an17	N	Nicht benutzt
3412	Kontakt	C an256	R an256	

#### Bemerkung:

Dieses Segment dient der Identifikation von Ansprechpartnern innerhalb des im vorangegangenen NAD -Segment spezifizierten Unternehmens.

#### Beispiel:

CTA+IC+:B. Zweistein'



		9	Standard		BDEW		
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0090	SG2	С	99	R	1	1	Sender-ID
0150	SG4	С	5	0	1	2	СТА-СОМ
0170 12	2 COM	С	5	R	5	3	Kommunikationsverbindung

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
СОМ				
C076	Kommunikationsverbindung	М	М	
3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	M an512	M an512	
3155	Art des Kommunikationsmittels, Code	M an3	M an3	EM E-Mail FX Telefax TE Telefon AJ weiteresTelefon AL Handy

#### Bemerkung:

Ein Segment zur Angabe von Kommunikationsnummer und -typ des im vorangegangenen CTA-Segments angegebenen Sachbearbeiters oder der Abteilung.

31.03.2023

#### DE3155:

Es ist jeder Qualifier max. einmal zu verwenden.

#### Beispiel:

COM+00897298719:TE'

Version: 2.0c

Seite: 16



				Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0220		SG6	С	20	D	1	1	Währungsangaben
0230	13	CUX	М	1	М	1	1	Währungsangaben

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
CUX				
C504	Währungsangaben	С	R	
6347	Währungsverwendung, Qualifier	M an3	M an3	2 Referenzwährung
6345	Währung, Code	C an3	R an3	EUR Euro
6343	Währung, Qualifier	C an3	R an3	8 Währung der Preisliste

#### Bemerkung

Dieses Segment wird benutzt, um Währungsangaben für die gesamte Preisliste anzugeben.

#### Beispiel:

CUX+2:EUR:8'

31.03.2023

Version: 2.0c



72610	NI.	Do-		Standard MaxWdh	C+	BDEW	- Chana	Name
<b>Zähler</b> 0590	Nr	Bez	St		St	MaxWdh	Ebene	Name
0590		SG17	С	1000	D	1	1	PGI-SG36
0600	14	PGI	М	1	М	1	1	Produktgruppen-Information

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
PGI				
5379	Produktgruppen-Art, Code	M an3	M an3	9 keine Gruppe genutzt

#### Bemerkung:

Dieses Segment wird genutzt, um die darunterliegende Segmentgruppe eröffnen zu können.

#### Beispiel:

PGI+9'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used

Version: 2.0c 31.03.2023 Seite: 18 / 34



			9	Standard		BDEW		
Zähler N	۱r	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590		SG17	С	1000	D	1	1	PGI-SG36
1310		SG36	С	999999	R	999999	2	LIN-PIA-IMD-SG40
1320	15	LIN	М	1	М	1	2	Positionsdaten

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
LIN				
1082	Positionsnummer	C an6	R n6	Vom Programm vergebene Positionsnummer innerhalb der Nachricht (fortlaufende Nummer von 1 bis n)
1229	Handlung, Code	C an3	N	Nicht benutzt
C212	Waren-/Leistungsnummer, Identifikation	С	R	
7140	Produkt-/Leistungsnummer	C an35	R an35	Artikelnummer des BDEW / Artikel-ID des BDEW
7143	Art der Produkt-/ Leistungsnummer, Code	C an3	R an3	Z01 Artikelnummer Z09 Artikel-ID

#### Bemerkung:

Dieses Segment zeigt den Beginn des Positionsteils innerhalb der Nachricht an. Der Positionsteil wird durch Wiederholung von Segmentgruppen gebildet, die immer mit einem LIN-Segment beginnen.

DE7140: Es sind ausschließlich Codes nutzbar, die in der jeweils gültigen Version der EDI@Energy-Codeliste der Artikelnummern und Artikel-ID enthalten sind.

31.03.2023

#### Beispiel:

LIN+1++9990001000631:Z01'

Version: 2.0c



		9	Standard		BDEW		
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590	SG17	С	1000	D	1	1	PGI-SG36
1310	SG36	С	999999	R	999999	2	LIN-PIA-IMD-SG40
1330 16	PIA	С	99	D	1	3	Preisschlüsselstamm

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
PIA				
4347	Produkt-/Erzeugnisnummer, Qualifier	M an3	M an3	1 Zusätzliche Identifikation
C212	Waren-/Leistungsnummer, Identifikation	М	М	
7140	Produkt-/Leistungsnummer	C an35	R an35	Code des Preisschlüsselstamms
7143	Art der Produkt-/ Leistungsnummer, Code	C an3	R an3	Z06 Preisschlüsselstamm

#### Bemerkung:

Das Segment dient zur Übermittlung des Preisschlüsselstamms.

Der Preisschlüsselstamm wird vom Ersteller der PRICAT vergeben. Ein Preisschlüsselstamm muss je PRICAT-Ersteller eindeutig sein.

#### Beispiel:

PIA+1+FX12:Z06'



			9	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590		SG17	С	1000	D	1	1	PGI-SG36
1310		SG36	С	999999	R	999999	2	LIN-PIA-IMD-SG40
1340	17	IMD	С	999	D	1	3	Produktbeschreibung

134	10 17	IMD	С	999	D 1	3 Produktbeschreibung
				Standard	BDEW	
Bez	Name			St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
IMD						
7077	Beschre	ibungsformat, Co	ode	C an3	R an3	C Code (aus der Liste einer codepflegenden Organisation) X Teilstrukturiert (Code und Text)
C272	Produkt	/Leistung		С	R	
C272 7081		/Leistung /Leistung, Code		C C an3	R an3	Z15 POG bei verbrauchender Marktlokation > 100.000 kWh/a mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 1 Punkt 1  Angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 100 000 Kilowattstunden Z16 POG bei verbrauchender Marktlokation ]50. 000 kWh/a; 100.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 1 Punkt 2  Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 50 000 bis einschließlich 100 000 Kilowattstunden Z17 POG bei verbrauchender Marktlokation ]20. 000 kWh/a; 50.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 1 Punkt 3  Nicht mehr als 170 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 20 000 bis einschließlich 50 000 Kilowattstunden Z18 POG bei verbrauchender Marktlokation ]10. 000 kWh/a; 20.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 1 Punkt 4  Nicht mehr als 130 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 10 000 bis einschließlich 20 000 Kilowattstunden Z19 POG bei verbrauchender Marktlokation mit unterbrechbaren Verbrauchseinrichtung nach § 14a EnWG mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 1 Punkt 5  Nicht mehr als 100 Euro brutto jährliches Entgelt für mit
						iMS ausgestattete Marktlokation mit unterbrechbaren Verbrauchseinrichtung nach § 14a EnWG  Z20 POG bei verbrauchender Marktlokation ]6.000 kWh/a; 10.000 kWh/a] mit iMS
						§ 31 MsbG, Abs. 1 Punkt 6 Nicht mehr als 100 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 6 000 bis einschließlich 10

Bez = Objekt-Bezeichner
Nr = Laufende Segmentnummer im Guide
MaxWdh = Maximale Wiederholung der Segmente/Gruppen
Zähler = Nummer der Segmente/Gruppen im Standard

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



St. Format   St. Format   Anwendung / Bemerkung			Standard	BDEW	
21 PO Be let erzegender Marktlokation J7 kW; 15 kW] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 1 Nicht mehr als 100 Euro brutto jährliches Entgelt für mit MS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 7 bis einschließlich 15 kilowatt  22 POG bei erzeugender Marktlokation j15 kW; 30 kM mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 7 bis einschließlich 3 kilowatt  22 POG bei erzeugender Marktlokation j15 kW; 30 kM mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 3 kilowatt  23 POG bei erzeugender Marktlokation j10 kW; 100 kM mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POG bei Warktlokation mit mit ME  § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation mit mit MS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 50 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation j4.000 kWh/a, 6.000 KWh/a imit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 50 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromwehrauch von über 3 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation j1.000 kWh/a, 3.000 kWh/a) mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromwehrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation j10 kWh/a, 3.000 kWh/a) mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 30	Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
\$ 31 MbG, Abs. 2 Punkt 1 Nicht mehr als 100 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 7 bis einschließlich 13 Kirlowatt  22 POG bei erzeugender Marktlokation ] 15 kW; 30 kW mit iMS § 31 MbG, Abs. 2 Punkt 2 Nicht mehr als 130 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 kirlowatt  23 POG bei erzeugender Marktlokation ] 30 kW; 100 kW   mit iMS § 31 MbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation ] 30 kW; 100 kW   mit iMS § 31 MbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit iMS § 31 MbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POG bei Marktlokation mit mME § 23 MbG, incht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a) mit iMS § 31 MbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromwerbrauch von über 3 000 übs einschließlich 6 000 Kilowattsunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a) mit iMS § 31 MbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 50 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromwerbrauch von über 3 000 übs einschließlich 6 000 Kilowattsunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a) mit iMS § 31 MbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromwerbrauch von über 2000 bis eins					
Nicht mehr als 100 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 7 bis einschließlich 15 Kilowatt  222 POG bei erzeugender Marktlokation ]15 kW; 3 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 2 Nicht mehr als 130 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kilowatt  223 POG bei erzeugender Marktlokation ]30 kW; 100 kW] mit jöl Si sinschließlich 30 Kilowatt  233 POG bei erzeugender Marktlokation ]30 kW; 100 kW] mit jöl Si sinschließlich 100 kilowatt  234 MsbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POG bei Marktlokation mit mME  § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000  kWh3, 6.000 kWh/a) mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation jl.000  kWh3, 4,000 kWh/a) mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2000 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation jl.2.000  kWh3, 3,000 kWh/a) mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2000 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 5000 kilowattstund					Z21 POG bei erzeugender Marktlokation ]7 kW; 15 kW] mit iMS
iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 7 bis einschleßflich 15 Kliwatt  22 POG bei erzeugender Marktlokation 115 kW; 30 kW] mit IMS  \$ 31 MshG, Abs. 2 Punkt 2 Nicht mehr als 130 Euro brutto jährliches Entgelt für mit imstallierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kilowatt  22 POG bei erzeugender Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kilowatt  23 POG bei erzeugender Marktlokation 130 kW; 100 kW] mit IMS  \$ 31 MshG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 210 Kilowatt  22 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS  \$ 31 MshG, Abs. 2 Punkt 4 angemessense Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  22 POG bei Marktlokation mit mmME  \$ 32 MshG, als 20 Euro brutto jährlich für mit ImME ausgestattete Marktlokation mit mmME  \$ 32 MshG, aich marktlokation mit mmME  \$ 31 MshG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 inicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 0000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  22.9 POG bei verbrauchender Marktlokation j1.000 kWh/s; a. 1000 kWh/s am it IMS  \$ 31 MshG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 inicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  22.9 POG bei verbrauchender Marktlokation j1.2.000 kWh/s; 3 IMshG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  23.0 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/s; 2.000 kWh/s] mit IMS  \$ 31 MshG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 32 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich					
über 7 bis einschließlich 15 Kilowatt  222 POG bei erreugender Marktlokation ]15 kW; 30 kW] mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 2 Nicht mehr ols 310 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kilowatt  223 POG bei erreugender Marktlokation ]30 kW; 100 kW] mit 100 kW]  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr ols 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erreugender Marktlokation > 100 kW mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POG bei Marktlokation mit mit ME  § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation mit mit ME  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 50 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über + 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000  kWh/a; 4.000 kWh/a] mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 50 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über + 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000  kWh/a; 4.000 kWh/a] mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation [2.000  kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 2000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0  kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS					
3 M kMp (Abs. 2 Punkt 2 Nicht mehr als 130 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kilowatt  23 POB bei erzeugender Marktlokation [30 kW; 100 kW] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POB bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POB bei Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  225 POB bei Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POB bei Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  226 POB bei verbrauchender Marktlokation pit installierter Leistung über 100 Kilowatt  227 POB bei Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  228 POB bei verbrauchender Marktlokation pit installierter Leistung über 100 Kilowatt  229 POB bei Marktlokation mit mims  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 nicht mehr als 50 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6  000 Kilowattsunden  229 POB bei verbrauchender Marktlokation j3.000  kWh/ia; 4.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4  000 Kilowattsunden  230 POB bei verbrauchender Marktlokation j2.000  kWh/ia; 3.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 3  000 Kilowattsunden  231 POB bei verbrauchender Marktlokation int einem  Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 3  000					
Nicht mehr als 130 Euro brutto jährliches Entgelf für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kllowatt 23 POG bei erzeugender Marktlokation ]30 kW; 100 kW] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelf für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt 224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit iMS § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit stallierter Leistung über 30 bis einschließlich stallierter leistung über 100 Kilowatt 224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit iMS § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit mat mit mit 225 POG bei Marktlokation mit mit mit 225 POG bei Marktlokation mit mit mit 225 POG bei Werbrauchender Marktlokation 228 POG bei verbrauchender Marktlokation 228 POG bei verbrauchender Marktlokation 228 POG bei verbrauchender Marktlokation int einem Johresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden 229 POG bei verbrauchender Marktlokation mit einem Johresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden 229 POG bei verbrauchender Marktlokation j3.000 kWh/j3, 4.000 kwh/j3, 4.					30 kW] mit iMS
iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 15 bis einschließlich 30 Kilowatt  23 POG bei erzeugender Marktlokation ]30 kW; 100 kW] mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3  Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3  angemessenes Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  22 POG bei Marktlokation mit imME  § 32 MsbG,  nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME  ausgestattete Marktlokation  28 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a; 6.000 kWh/a; mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit MS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6  000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a; hunt IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6  000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; hunt IMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4  000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation [2.000 kWh/a; 3.000 kW					,
231 MbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt 224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt 225 POG bei Marktlokation mit mME § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation 228 POG bei verbrauchender Marktlokation   4.000 kWh/a, 6.000 kWh/a) mit IMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden 229 POG bei verbrauchender Marktlokation   3.000 kWh/a, 4.000 kWh/a it iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden 230 POG bei verbrauchender Marktlokation nit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden 230 POG bei verbrauchender Marktlokation nit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattsunden 231 POG bei verbrauchender Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattsunden 231 POG bei verbrauchender Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattsunden 231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a] an it IMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattsunden					iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung
\$ 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 3 Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt 224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS \$ 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit IMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt 225 POG bei Marktlokation mit mME \$ 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation 228 POG bei verbrauchender Marktlokation   14.000 kWh/a; 6.000 kWh/a) mit IMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden 229 POG bei everbrauchender Marktlokation ] 3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a   mit iMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden 230 POG bei verbrauchender Marktlokation   12.000 kWh/a; 3.000 kWh/a; bit iMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlok					Z23 POG bei erzeugender Marktlokation ]30 kW;
Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 30 bis einschließlich 100 Kilowatt  224 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POG bei Marktlokation mit mME  § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/s; 6.000 kWh/s] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6  000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/s; 4.000 kWh/s; 4.000 kWh/s; 4.000 kWh/s; 4.000 kWh/s; 4.000 kWh/s; 5.31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4  000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/s; 3.000 kWh/s					•
### Took Bei erzeugender Marktlokation > 100 kW mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt 225 POG bei Marktlokation mit mME  § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  28 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a; mit IMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  29 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a; mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation file einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					Nicht mehr als 200 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit installierter Leistung
\$ 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4 angemessenes Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlooktion mit intstallierter Leistung über 100 Kilowatt  225 POG bei Marktlokation mit mME \$ 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.00 kWh/a] mit iMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS \$ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					Z24 POG bei erzeugender Marktlokation > 100 kW
Marktlokation mit installierter Leistung über 100 Kilowatt					§ 31 MsbG, Abs. 2 Punkt 4
225 POG bei Marktlokation mit mME § 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation 228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden 229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden 230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden 231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
\$ 32 MsbG, nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6  000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4  000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattetee Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3  000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestatteteete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3  000 Kilowattstunden					
nicht mehr als 20 Euro brutto jährlich für mit mME ausgestattete Marktlokation  228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 32 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
ausgestattete Marktlokation  28 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1  Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden					
228 POG bei verbrauchender Marktlokation ]4.000 kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS					
kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 1 Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  29 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
Ab 2020 nicht mehr als 60 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 2 000					kWh/a; 6.000 kWh/a] mit iMS
mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 4 000 bis einschließlich 6 000 Kilowattstunden  Z29 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  Z30 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
229 POG bei verbrauchender Marktlokation ]3.000 kWh/a; 4.000 kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2  Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem
kWh/a; 4.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 2 Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
Ab 2020 nicht mehr als 40 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  Z30 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					-
mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 3 000 bis einschließlich 4 000 Kilowattstunden  Z30 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
230 POG bei verbrauchender Marktlokation ]2.000 kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3 Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden 231 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem
kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 3  Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3  000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					000 Kilowattstunden
Ab 2020 nicht mehr als 30 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					kWh/a; 3.000 kWh/a] mit iMS
mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
Jahresstromverbrauch von über 2 000 bis einschließlich 3 000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					, , ,
000 Kilowattstunden  Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS  § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4  Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem  Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
Z31 POG bei verbrauchender Marktlokation [0 kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
kWh/a; 2.000 kWh/a] mit iMS § 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
§ 31 MsbG, Abs. 3 Punkt 4 Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
Ab 2020 nicht mehr als 23 Euro brutto jährliches Entgelt für mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					1
mit iMS ausgestattete Marktlokation mit einem Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					
Jahresstromverbrauch bis einschließlich 2 000					, , ,
Kilowattetunden					Kilowattstunden

Bez = Objekt-Bezeichner Nr = Laufende Segmentnummer im Guide MaxWdh = Maximale Wiederholung der Segmente/Gruppen Zähler = Nummer der Segmente/Gruppen im Standard St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
				Z32 POG bei optionaler Ausstattung mit iMS von Neuanlagen von erzeugender Marktlokation § 31 MsbG, Abs. 3 Ab 2018 nicht mehr als 60 Euro brutto jährlich für optional mit iMS ausgestattete Neuanlage einer Marktlokation Z41 Zusatzleistung
C273	Produkt-/ Leistungsbeschreibung	С	D	
7009	Produkt-/ Leistungsbeschreibung, Code	C an17	D an17	Spannungsebene der Primärwicklung des Wandlers  Z08 Höchstspannung  Z09 Hochspannung  Z10 Mittelspannung  Z11 Niederspannung
1131	Codeliste, Code	C an17	N	Nicht benutzt
3055	Verantwortliche Stelle für die Codepflege, Code	C an3	N	Nicht benutzt
7008	Produkt-/ Leistungsbeschreibung	C an256	R an256	

#### Bemerkung:

Das Segment dient zur Übermittlung der Produktbeschreibung.

#### Beispiel:

IMD+X+Z41+Z11:::Blockstromwandler und weitere Details zu diesem'

31.03.2023

Version: 2.0c



	_		Standard		BDEW	-1	
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590	SG17	С	1000	D	1	1	PGI-SG36
1310	SG36	С	999999	R	999999	2	LIN-PIA-IMD-SG40
1560	SG40	С	100	D	1	3	Preisangabe
1570 18	PRI	М	1	М	1	3	Preisangaben

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
PRI				
C509	Preisinformation	С	R	
5125	Preis, Qualifier	M an3	M an3	CAL Berechnungspreis
5118	Preis, Betrag	C n15	R n15	
5375	Preisart, Code	C an3	N	Nicht benutzt
5387	Preisart, Code	C an3	N	Nicht benutzt
5284	Einzelpreisbasis, Menge	C n9	D n9	
6411	Maßeinheit, Code	C an8	D an8	ANN Jahr

#### Bemerkung:

Dieses Segment wird benutzt, um Preisangaben für die aktuelle Position anzugeben.

Es handelt sich um einen Nettopreis ohne USt.-Anteil.

Der hier übertragene Preis muss immer der Logik folgen, dass in der INVOIC wie folgt gerechnet werden kann: Menge (QTY-Segment) \* Preis (PRI-Segment unter Berücksichtigung von DE5284 und DE6411) = Positionsbetrag (MOA-Segment).

Hinweis zu DE5284 und DE6411 im Anwendungsfall "Ausgleichsenergiepreis":

Diese Angaben sind in diesem Fall nötig, um den Umrechnungsfaktor zwischen der im angegebenen Preis benutzen Mengenbasis und in der MSCONS verwendeten und davon abweichenden Mengenbasis zu übermittelten.

#### Hinweis zum Preisblatt:

Die Angaben in den Segmenten LIN (ohne den Inhalt des DE1082), PIA und IMD eines Preises müssen sich in mindestens einem der genutzten Datenelemente von den Inhalten der Datenelemente jedes anderen Preises unterscheiden. Im DE6411 ist die Maßeinheit ANN nur bei zeitabhängigen Preisen zu verwenden.

#### Beispiel

PRI+CAL:168.06::::ANN'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/ Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



			Standard		BDEW		
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590	SG17	С	1000	D	1	1	PGI-SG36
1310	SG36	С	999999	R	999999	2	LIN-PIA-IMD-SG40
1560	SG40	С	100	D	1	3	Preisangabe
1610 19	DTM	С	5	D	2	4	Datum/Uhrzeit/Zeitspanne

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
DTM				
C507	Datum/Uhrzeit/Zeitspanne	M	М	
2005	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Funktion, Qualifier	M an3	M an3	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit
2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	C an35	R an35	
2379	Datums- oder Uhrzeit- oder Zeitspannen-Format, Code	C an3	R an3	303 CCYYMMDDHHMMZZZ

#### Bemerkung

Dieses Segment dient der Angabe des Zeitintervalls für das der Preis gilt.

DE2005: Je PRI ist jeder der beiden Qualifier je einmal (in zwei aufeinanderfolgenden QTY-Segmenten) anzugeben.

31.03.2023

DE2380: Wie an den Tagen der Umstellung auf Sommer/Winterzeit bzw. Winter/Sommerzeit dieses Segment zu füllen ist, ist dem MSCONS-AHB zu entnehmen.

#### Beispiel:

Version: 2.0c

DTM+163:201104010815?+00:303'



			9	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590		SG17	С	1000	D	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID
0600	20	PGI	М	1	М	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
PGI				
5379	Produktgruppen-Art, Code	M an3	M an3	Z01 Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID

#### Bemerkung:

Dieses Segment wird genutzt, um die Preise und Zonen der gezonten Konzessionsabgabe austauschen zu können.

#### Beispiel:

PGI+Z01'

Version: 2.0c



			9	Standard		BDEW		
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590		SG17	С	1000	D	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID
1310		SG36	С	999999	R	999999	2	Positionsdaten
1320	21	LIN	М	1	R	1	2	Positionsdaten

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
LIN				
1082	Positionsnummer	C an6	R n6	Vom Programm vergebene Positionsnummer innerhalb der Nachricht (fortlaufende Nummer von 1 bis n)
1229	Handlung, Code	C an3	N	Nicht benutzt
C212	Waren-/Leistungsnummer, Identifikation	С	R	
7140	Produkt-/Leistungsnummer	C an35	R an35	
7143	Art der Produkt-/ Leistungsnummer, Code	C an3	R an3	Z09 Artikel-ID

#### Bemerkung:

Dieses Segment zeigt den Beginn des Positionsteils innerhalb der SG17 Netzbetreiberindividuelle Artikel -ID an. Der Positionsteil wird durch Wiederholung von Segmentgruppen gebildet, die immer mit einem LIN-Segment beginnen.

DE7140: Die in diesem Datenelement angegebene Artikel-ID enthält den gesamten String der netzbetreiberindividuellen Artikel-ID, der den Bildungsvorgaben genügt, die im Kapitel "Konzessionsabgaben" der EDI@Energy Codeliste der Artikelnummern und Artikel-ID enthalten sind.

#### Beispiel:

LIN+1++1-08-1-03254005-01-3:Z09'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used



		9	Standard		BDEW		
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590	SG17	С	1000	D	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID
1310	SG36	С	999999	R	999999	2	Positionsdaten
1560	SG40	С	100	R	1	3	Preisangabe
1570 22	PRI	М	1	М	1	3	Preisangaben

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
PRI				
C509	Preisinformation	С	R	
5125	Preis, Qualifier	M an3	M an3	CAL Berechnungspreis
5118	Preis, Betrag	C n15	R n15	

#### Bemerkung:

 ${\tt Dieses\,Segment\,wird\,benutzt,um\,Preisangaben\,f\"ur\,die\,aktuelle\,Position\,anzugeben.}$ 

Es handelt sich um einen Nettopreis ohne USt.-Anteil.

Der hier übertragene Preis muss immer der Logik folgen, dass in der INVOIC wie folgt gerechnet werden kann: Menge (QTY-Segment) \* Preis (PRI-Segment unter Berücksichtigung von E6411) = Positionsbetrag (MOA-Segment).

#### Beispiel:

PRI+CAL:168.06'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used

Version: 2.0c 31.03.2023 Seite: 28 / 34



		9	Standard		BDEW		
Zähler Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name
0590	SG17	С	1000	D	1	1	Netzbetreiberindividuelle Artikel-ID
1310	SG36	С	999999	R	999999	2	Positionsdaten
1560	SG40	С	100	R	1	3	Preisangabe
1600 23	RNG	С	1	D	1	4	Zonenintervallgrenzen

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
RNG				
6167	Wertebereich, Qualifier	M an3	M an3	10 jährlicher Mengenbereich
C280	Wertebereich	С	R	
6411	Maßeinheit, Code	M an8	R an8	KWH kilowatt hour
6162	Wertebereichsgrenze, untere	C n18	R n18	
6152	Wertebereichsgrenze, obere	C n18	D n18	

#### Bemerkung:

Beispiel:

RNG+10+KWH:0:12000'

31.03.2023

Version: 2.0c



Standard			BDEW						
Zähler	Nr	Bez	St	MaxWdh	St	MaxWdh	Ebene	Name	
2400	24	UNT	М	1	М	1	0	Nachrichten-Endesegment	

		Standard	BDEW	
Bez	Name	St Format	St Format	Anwendung / Bemerkung
UNT				
0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	M n6	M n6	Hier wird die Gesamtzahl der Segmente einer Nachricht angegeben.
0062	Nachrichten-Referenznummer	M an14	M an14	Die Referenznummer aus dem UNH-Segment muss hier wiederholt werden.

#### Bemerkung:

Das UNT-Segment ist ein Muss-Segment in UN/EDIFACT. Es muss immer das letzte Segment in einer Nachricht sein.

#### Beispiel:

UNT+24+767097019'

St = Status
EDIFACT: M=Muss/Mandatory, C=Conditional
Anwendung: R=Erforderlich/Required, O=Optional, D=Abhängig von/
Dependent, N=Nicht benutzt/Not used

Version: 2.0c 31.03.2023 Seite: 30 / 34



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
10000		Version: 2.0b	Version: 2.0c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
23741	BGM DE1001 Anwendungsfall, dem der PID 27002 zugeordnet ist	Z04 Ausgleichsenergiepreis Z32 Preisblatt Messstellenbetrieb Z54 Preisblatt Sperren / Entsperren und Verzugskosten Z64 Preisblatt Netznutzung ohne gemeindespezifische Konzessionsabgaben Z67 Preisblatt Blindarbeit Z70 Preisblatt Netznutzung: Gemeindespezifische Konzessionsabgaben	Z04 Ausgleichsenergiepreis Z32 Preisblatt Messstellenbetrieb Z54 Preisblatt Sperren / Entsperren und Verzugskosten Z64 Preisblatt Netznutzung ohne gemeindespezifische Konzessionsabgaben Z67 Preisblatt Blindarbeit Z70 Preisblatt Netznutzung: Gemeindespezifische Konzessionsabgaben Z77 Preisblatt Konfigurationen	Erweiterung wird zur Umsetzung der Anforderungen aus Beschluss BK6-22-128 vom 21.11.2022 benötigt.	Genehmigt	
23990	SG1 Vorgängerversion RFF Vorgängerversion	Bemerkung: Das Segment dient zur Übermittlung der EDI- Nachrichtennummer einer vorangegangenen Nachricht.	Bemerkung: Dieses Segment dient zur Übermittlung der Dokumentennummer einer vorausgegangenen Meldung. Es muss die Dokumentennummer der Nachricht angegeben werden, in deren Gültigkeitszeitraum der Gültigkeitsbeginn dieser Nachricht liegt. Alle Nachrichten mit einem jüngeren Gültigkeitsbeginn werden dadurch ungültig. Werden sie noch benötigt, müssen sie erneut gesendet werden, wobei die Nachricht, die das Ende der Gültigkeit dieser Nachricht festlegt, in diesem Segment die Dokumentnummer dieser Nachricht enthalten muss.	Präzisierung	Genehmigt	
23639		Spalte "Anwendung / Bemerkung": 27001 Übermittlung der Ausgleichsenergiepreise 27002 Preisblatt Messstellenbetrieb iMS, mME	Spalte "Anwendung / Bemerkung":	, -	Genehmigt	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
			Neu		
		27003 Preisblatt GPKE	27003 Preisblatt NB-Leistungen	Umsetzung der Anforderungen aus Beschluss BK6-22-128 vom 21.11.2022 benötigt. Die BDEW-Anwendungshilfe "Sperrprozesse Gas" ist gemäß den Regelungen der BDEW/VKU/GEODE-Kooperationsvereinbarung Gas XIII ab dem 1. Oktober 2023 anzuwenden. In diesen ist festgelegt, dass ein Preisblatt zu übermitteln ist. Deshalb ist die Bedeutung des Codes	
23922	SG2 Empfänger-ID NAD Name und Anschrift	SG2 Empfänger-ID NAD Name und Anschrift	SG2 Empfänger-ID NAD Empfänger-ID	27003 anzupassen.  Vereinheitlichung: In der Regel bekommt das Eröffnungssegment einer Segmentgruppe den selben Namen, wie die Segmentgruppe, die es eröffnet. Hinweis: Diese Anpassung wirkt sich auch auf die in den AHB-Tabellen verwendete Bezeichnung aus.	Genehmigt
23645	SG2 Empfänger-ID NAD Name und Anschrift DE3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Die BDEW-Anwendungshilfe "Sperrprozesse Gas" ist gemäß den Regelungen der BDEW/VKU/GEODE-Kooperationsvereinbarung Gas XIII ab dem 1. Oktober 2023 anzuwenden. In diesen ist festgelegt, dass ein Preisblatt zu übermitteln ist. Deshalb ist	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
			Neu		
				der Code 332 im Datenelement aufzunehmen, um auch die ausschließlich für die Gasbranche zu verwendenden MP-ID, die durch den DVGW vergeben werden, in der Nachricht verwenden zu	
				können.	
23923	SG2 Sender-ID NAD Name und Anschrift	SG2 Sender-ID NAD Name und Anschrift	SG2 Sender-ID NAD Sender-ID	Vereinheitlichung: In der Regel bekommt das Eröffnungssegment einer Segmentgruppe den selben Namen, wie die Segmentgruppe, die es eröffnet. Hinweis: Diese Anpassung wirkt sich auch auf die in den AHB-Tabellen verwendete Bezeichnung aus.	Genehmigt
23646	SG2 Sender-ID NAD Name und Anschrift DE3055		9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	_	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
				Nachricht verwenden zu	
				können.	