

HKN-R Anwendungshandbuch

Version: 2.3a

Stand MIG: UTILMD 5.2e

ORDERS 1.2a

ORDRSP 1.2a

MSCONS 2.4a

Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Seite 2 von 45

Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort								
2	Aufba	uu des Dokumentes	3						
3	Übers	sicht der Pakete	4						
	3.1 3.2 3.3	Übersicht der Pakete in der ORDERS Übersicht der Pakete in der ORDRSP Übersicht der Pakete in der UTILMD	4						
4	Anwendungsübersichten								
	4.1	Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten (ORDERS/ORDRSP)	5						
	4.1.1	ORDERS: Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	6						
	4.1.2	ORDRSP: Ablehnung der Anforderung und Bestätigung der Anforderung zum Beenden eines Abos	9						
	4.2	Versand der Stammdaten der Erzeugungsanlagen (UTILMD)	12						
	4.3	Versand der Messwerte zu Erzeugungsanlagen (MSCONS)	28						
5	Ände	rungshistorie	2 9						



1 Vorwort

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Spezifikationen des deutschen Marktes und fokussiert sich auf die Anforderungen der Prozesse zu dem Herkunftsnachweisregister des Umweltbundesamtes und beschreibt die Anwendung der verschiedenen Nachrichtentypen (UTILMD, ORDERS, ORDRSP und MSCONS).

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit den Nachrichtenbeschreibungen der oben genannten Nachrichtentypen zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

In der EDIFACT-Kommunikation mit dem Umweltbundesamt (UBA) wird als MP-ID für das UBA die GLN 4399902157025 genutzt. Aufgrund der expliziten Zuordnung und der speziellen Rolle erfolgt keine Aufnahme in der Codenummerndatenbank des BDEW.

Herkunftsnachweise werden für Strommengen ausgestellt, die mit Hilfe erneuerbarer Energien erzeugt wurden. Somit ist das vorliegende AHB ausschließlich für Strom-Netzbetreiber und das UBA relevant.

2 Aufbau des Dokumentes

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.



3 Übersicht der Pakete

3.1 Übersicht der Pakete in der ORDERS

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]		Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.

3.2 Übersicht der Pakete in der ORDRSP

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]		Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B.
		im COM-Segment.

3.3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	-	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.



4 Anwendungsübersichten

4.1 Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten (ORDERS/ORDRSP)

Die Ausprägung der Nachrichten dient ausschließlich der Anfrage zur Übermittlung von Geschäftsdaten und deren Beantwortung. Sie dient an dieser Stelle nicht der Beauftragung zur Erhebung der Daten. Mittels der ORDERS ist es möglich, Stammdaten (Kategorie Z14 = Stammdaten der Markt- oder Messlokation) bzw. Messwerte (Kategorie 7 = Prozessdatenbericht) als Abo anzufordern und ein bestehendes Abo zu beenden. Im IMD-Segment wird angezeigt, ob das Abo gestartet (Qualifier Z01) oder das Abo beendet werden soll (Qualifier Z02). Bei der Anforderung von Messwerten ist in einem zweiten IMD-Segment anzugeben, ob Lastgangdaten (Z11) oder Zählerstände (Z12) angefordert werden.

Das Ausführungsdatum (DTM+203) zeigt beim Start eines Abos an, ab wann Stammdaten bzw. Messwerte (jeweils beginnend mit dem Stand zum Ausführungsdatum) benötigt werden. Beim Ende eines Abos definiert das Ausführungsdatum den Zeitpunkt, ab dem keine Stammdaten bzw. Messwerte mehr benötigt werden. Das Nachrichtendatum (DTM+137) entspricht dem Zeitpunkt der Erstellung der Nachricht, in der Regel ist dies kurz vor dem Versanddatum der Nachricht.

Mittels der ORDRSP ist es möglich, eine Anforderung abzuweisen bzw. die Anforderung zur Beendigung eines Abos zu bestätigen. Die IMD-Segmente und deren Inhalte, die in der Anfrage (ORDERS) enthalten sind, werden auch in der Antwort (ORDRSP) mitgegeben.

Je ORDERS und ORDRSP gilt, dass eine Nachricht je Meldepunkt übertragen wird. Die Übermittlung der Stammdaten erfolgt per UTILMD, die Übermittlung der Messwerte erfolgt per MSCONS.



4.1.1 ORDERS: Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten

EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		ORDERS Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten UBA an NB 17301	Bedingung
Nachrichten-	-Kopfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
UNH	0065	ORDER S	Bestellung	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH	0054	09B	Ausgabe 2009 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	1.2 a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	
J G		Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
BGM	1004	Dokumentennummer		Х	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	
		Nachrichtendatum/-zeit			
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Ausführungsc	latum				
DTM				Muss	
DTM	2005	203	Ausführungsdatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	
Abonnement					
IMD				Muss	
IMD	7081	Z01	Start Abo	Χ	
		Z02	Ende Abo	Χ	

Version: 2.3a 01.04.2022 Seite 6 von 45



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ORDERS Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	Bedingung
			Kommı	unikation von	UBA an NB	
				ntifikator	17301	
Leist	ungshes	schreibung	ſ.			
	IMD				Muss [2]	[2] Wenn BGM+7 vorhanden
	IMD	7081	Z11	Lastgangdaten	X	······································
			Z12	Zählerstände	Χ	
Prüfi	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	17301	Anforderung Abo	X	
MP-II	D Absen	ider				-
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [61]	[61] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
Ansp	rechpar	tner				
SG5					Kann	
SG5	СТА				Muss	
SG5	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	
SG5	CTA	3412	Kontak	t	X	
Komi	munikat	ionsverbindun	:. g			
SG5						
SG5	сом				Muss	
SG5	COM	3148	Kommı Identifi	unikationsadresse, kation	X	
SG5	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	
N 45 11	D F=== 0		1	1	[0]	-
	D Empfä	anger			Muse	
SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	wacmichtenemplanger	X [61]	[61] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X (91)	נסבן ואוריוט וועו dus sparte strom
302	INAU	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			233	der Energie- und	^	



EDIFACT Struktur			Beschreibung		ORDERS Anforderung von Stammdaten bzw. Messwerten	Bedingung		
			Komm	unikation von	UBA an NB			
			Prüfid	entifikator	17301			
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Melde	epunkt				Muss			
SG2	NAD				Muss			
SG2	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X			
Melde SG2	epunkt							
SG2	LOC				Muss			
SG2	LOC	3227	172	Meldepunkt	X			
SG2	LOC	3225	Identi	fikator	X (([950] [521]) ⊻ ([951] [522]) ⊻ ([950] [523]))	[521] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [523] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung		
Absch		ontrollsegment						
	UNS				Muss			
	UNS	0081	S	Trennung von Positions- und Summenteil	X			
Nachr		-Endesegment			Marian			
	UNT	0074	A 1	I dan Cannante in the	Muss			
	UNT 0074			l der Segmente in einer icht	X			
UNT 0062			Nachr	ichten-Referenznummer	X			



4.1.2 ORDRSP: Ablehnung der Anforderung und Bestätigung der Anforderung zum Beenden eines Abos

EDIFACT Stru	ktur	Beschre	tibung	ORDRSP Abl. der Anforderung	ORDRSP Best. der Anforderung zum Beenden des Abos zur Stammdaten bzw. Messwert- übermittlung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an UBA	NB an UBA	
		Prüfide	ntifikator	19301	19302	
Nachrichten-	-Kopfsegment	Ī.				
UNH	, 0			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	ORDRS	Bestellantwort	Χ	X	
		Р				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	10A	Ausgabe 2010 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	1.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	х	
Beginn der Na	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	X	
BOW	1001	7 Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
21111	2005	10,	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	
Abonnement IMD	:			Muss	Muss	
IMD	7081	Z01	Start Abo	X		
		Z02	Ende Abo	Χ	Χ	
Produkt-/ Leistungsbeso	chreibung					
IMD				Muss [1]	Muss [1]	[1] Wenn BGM+7 vorhanden



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschrei	bung	ORDRSP Abl. der Anforderung	ORDRSP Best. der Anforderung zum Beenden des Abos zur Stammdaten bzw. Messwert- übermittlung	Bedingung
			Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	NB an UBA 19301	NB an UBA 19302	
	IMD	7081	i	Lastgangdaten Zählerstände	X X	X X	
Refer	enz						-
Nachi SG1	richten	nummer			Muss	Mucc	
SG1	RFF				Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	ON	Auftragsnummer (Einkauf)	X	X	
SG1	RFF	1154	Referen	z Nachrichtennummer	Χ	Χ	
Prüfic	dentifik	ator					-
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153		Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	:	Ablehnung Abo Bestätigung Ende Abo	X	х	
		zu einer					_
	ssung/A	nderung					
SG2	A 1T				Muss	Muss	
SG2			Codo do	c Drüfcchritte	Muss	Muss X	
SG2 SG2	AJT AJT	4465 1082		s Prüfschritts Codeliste Strom Nr.	X X	Λ	
JU2	AU 1	1002	:	S_0092	^		
			S_0093	Codeliste Strom Nr. S_0093		Х	
) Absen	ider					
SG3					Muss	Muss	
SG3	NAD				Muss	Muss	
SG3	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
SG3	NAD	3039	MP-ID		X [30]	X [30]	[30] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG3	NAD	3055	9	GS1	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	



EDIFA	ACT Stru	ktur		unikation von	ORDRSP Abl. der Anforderung NB an UBA	ORDRSP Best. der Anforderung zum Beenden des Abos zur Stammdaten bzw. Messwert- übermittlung NB an UBA	Bedingung
			Prufide	ntifikator	19301	19302	
Anspi	rechpar	tner					
SG6					Muss	Muss	
SG6	CTA				Muss	Muss	
SG6	СТА	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG6	CTA	3412	Kontak	<u> </u>	X	X	
Komr	munikat	ionsverbindung					
SG6	сом				Muss	Muss	
SG6	COM	3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	Х	Х	
SG6	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	nger					-
SG3	D LIIIPIG	11801			Muss	Muss	
SG3	NAD				Muss	Muss	
SG3	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG3	NAD	3039	MP-ID	Nachmentenemplanger	X [30]	X [30]	[20] MP-ID pur auc Sparte
					Λ [30]		[30] MP-ID nur aus Sparte Strom
SG3	NAD	3055	9	GS1	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Absch	nnitts-K	ontrollsegment					
	UNS	0			Muss	Muss	
	UNS	0081	S	Trennung von Positions- und Summenteil	X	X	
Nach		-Endesegment	Ī.		More	N.A	-
	UNT	0074	A 1 - 1	don Composite in the con-	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahi Nachrid	der Segmente in einer cht	Х	Х	
	UNT	0062	·i······	hten-Referenznummer	X	Χ	



4.2 Versand der Stammdaten der Erzeugungsanlagen (UTILMD)

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten auf eine ORDERS		Antwort auf Stammdaten -änderung	
		Komm	unikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
		Prüfide	entifikator	11074	11075	11076	
	n-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH			chten-Referenznummer	X	X	Χ	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	•
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	•
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03	Änderungsmeldungen		Χ	Χ	
		Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X			
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Х	Χ	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
Referenzau	f eine						
	gene Anfrage						
SG1				Muss			
SG1 RFF				Muss			
SG1 RFF	1153 1154	Refere	Nummer der Anfrage nz, Identifikation	X [503]			[503] Hinweis: Angabe des BGM DE1004 aus der ORDERS
MP-ID Abser	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	SEVY. GISCHIUCI	X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stammdaten		Antwort auf	Bedingung
					auf eine	aufgrund	Stammdater	1
					ORDERS	einer 	-änderung	
						Änderung		
			Kommi	unikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
			Prüfide	ntifikator	11074	11075	11076	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindun	<u>,</u>					
SG3	iiuiiikat	ionsverbindun	E					
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155		Elektronische Post				
303	COIVI	3133	EM FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1F01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1701] X [1P01]	X [1P01]	X [1701]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
A 4D 15			1	<u> </u>				-
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	MD	Nachrichtanampfängar	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	χ (200)	X [200]	X [200]	[200] N MD ID
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW			X	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Vorga	ng				_	_	_	
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ände	rung zu	m, Gültigkeit,						
	ndatun							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
			Zeitspa	nne, Wert	-	-	-	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X	X	
Trans	aktions	grund						
SG4		J						
SG4	STS					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
						[]	[]	Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	auf eine	Stammdaten aufgrund	Stammdater	
					ORDERS	einer Änderung	-änderung	
			Kommu	nikation von	NB an UBA		UBA an NB	
			Prüfider	ntifikator	11074	11075	11076	
SG4	STS	9013	E03 ZE3	Wechsel Stammdatenänderung		X X	X X	
.			E ZES	Stammaterianderung		^	^	
Status SG4	s der Aı	ntwort						
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131	<u> </u>	Codeliste Strom Nr. S_0091			Х	
Melde	epunkt		:					-
SG5	100							[601] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben. Sowie wenn vorhanden die Tranche/n der Marklokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifil	Meldepunkt	X X [953]	X X [953]	X X [953]	[953] Format:
303	LOC	3223	identiiii	Katoi	۸ [353]	۸ [933]	X [933]	Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	ator						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11074 11075	HKNR / Stammdaten auf eine ORDERS HKNR / Stammdaten	Х	X		
			11076	aufgrund einer Änderung			X	
		gangsnummer nachricht)						
SG6							Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer			X	
Dater SG8	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		auf eine	Stammdaten aufgrund	Bedingung		
					ORDERS	einer Änderung	-änderung	
			Komm	unikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
			Prüfide	entifikator	11074	11075	11076	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	
	enz auf :lokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Zugec	ordnete	Marktpartner	f					
SG10					Muss [300]	Muss [300]	Muss [300]	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X	Χ	
Liefer	ant							
SG10								
	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z89	LF	X	X	Χ	
SG10	CAN	1131	MP-ID		X [611]	X [611]	X [611]	[611] Hinweis: Wenn da Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in de Marktrolle LF anzugeber
Bilanz								[0.00]
SG10								[300] Wenn SG8
					∧ [300]	Λ [300]	Λ [300]	SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Bilanzl	kreis	Х	X	Χ	
Zeitre SG10	eihenty	р			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	15	Struktur	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Stammdaten Stammdaten Antwort auf Bedingung auf eine aufgrund Stammdaten ORDERS einer -änderung				
			ONDERS	Änderung	-anderding		
	Komm	nunikation von	NB an UBA		UBA an NB		
	Prüfid	entifikator	11074	11075	11076		
SG10							
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Zeitreihentyps	Х	X	X		
Art der erzeugenden Marktlokation							
SG10			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х	Х	X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					-		
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Χ	Х	Х		
	Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	Х	Х		
	Z35	sonstige Marktlokation	X	Χ	X		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Χ	Х	X		
	Z 46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х	X		
Status der erzeugenden Marktlokation							
SG10			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z22	Gesetzliche Kategorie	Χ	Χ	X		
SG10 CCI 7037	Z90	Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014 ("Einspeisevergütung nach § 37") bzw. § 21 Abs. 2 EEG 2017	Х	Х	X		
	Z91	Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 ("Geförderte Direktvermarktung") bzw. § 21 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017 (Marktprämie)	Х	Х	X		
	Z92	Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 ("Sonstige Direktvermarktung") bzw. § 21b Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017	X	Х	X		
	Z 93	Vermarktung ohne gesetzliche Vergütung	Χ	Х	Х		
	Z94	KWKG-Vergütung	Χ	Χ	x		
	Z 95	Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014 ("Einspeisevergütung	Х	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdater auf eine	Stammdater aufgrund	Antwort auf Stammdater	
		ORDERS	einer Änderung	-änderung	!
	Kommunikation von	NB an UBA	_	UBA an NB	
	Prüfidentifikator	11074	11075	11076	
	nach § 38") bzw. § 21b Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017 (Ausfallvergütung)				
Land der Förderung SG10		Muss [240]	Muss [240]	Muss [240]	[240] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) CCI+Z22++Z91 (Status der erzeugenden Marktlokation: Veräußerungsform Geförderte
					Direktvermarktung bzw. Marktprämie) vorhander
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z23 Land der Förderung	Х	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Land der Förderung	Χ	X	X	
SG10 CCI 1131	LAND EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes	Х	Х	Х	
SG10 CCI 3055	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
OBIS-Daten der Marktlokation SG8		Muss [300]	Muss [300]	Muss [300]	[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht
.co. .co					vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der	Muss X	Muss X	Muss X	
	Marktlokation				
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Χ	Χ	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					-
SG8 PIA		Muss	Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	Χ	X	Χ	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokatior		X [314]	X [314]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung		
			Kommi	unikation von	NB an UBA	_	UBA an NB	
				entifikator	11074	11075	11076	
								Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	X	
Dater SG8	n der Tr	anche			Muss [2307]	Muss [2307]	Muss [2307]	[2307] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Х	Χ	Χ	
Refer Tranc SG8 SG8		die ID der			Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Х	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	r Anteil der Ier n Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]	Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der
								Tranchengröße)
								Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9 SG9 SG9	QTY QTY QTY	6063 6060	11 Menge	Aufteilungsmenge nangabe in %	X X [914] ∧ [930] ∧	Χ Χ [914] Λ [930] Λ	Χ X [914] Λ [930] Λ	
SG9	QTY		<u> </u>		Χ X [914] Λ	X X [914] ∧	X X [914] ∧	(Prozentual) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 SG9	QTY QTY	6060	Menge	nangabe in %	X X [914] ^ [930] ^ [955]	X X [914] Λ [930] Λ [955]	X X [914] Λ [930] Λ [955]	(Prozentual) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2
SG9	QTY		<u> </u>		X X [914] ∧ [930] ∧	Χ Χ [914] Λ [930] Λ	Χ X [914] Λ [930] Λ	(Prozentual) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [955] Format: Möglicher
SG9 SG9 SG9 Zugeo SG10	QTY QTY QTY ordnete	6060	Menge	nangabe in %	X X [914] \(\) [930] \(\) [955] X Muss	X X [914] ∧ [930] ∧ [955] X	X X [914] \(\) [930] \(\) [955] X Muss	(Prozentual) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [955] Format: Möglicher
SG9 SG9 SG9 Zugeo	QTY QTY QTY ordnete	6060	Menge	nangabe in %	X X [914] \(\Lambda\) [930] \(\Lambda\) [955]	X X [914] Λ [930] Λ [955]	X X [914] \(\Lambda\) [930] \(\Lambda\) [955]	(Prozentual) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [955] Format: Möglicher



EDIFA	EDIFACT Struktur		Komm	eibung unikation von entifikator	Stammdaten auf eine ORDERS NB an UBA	aufgrund einer Änderung NB an UBA	Stammdaten -änderung UBA an NB	~ ~
			Frunde	епшткатог	11074	11075	11076	_
Liefer SG10								
	CAV				Muss	Muss	Muss	
	CAV	7111	Z89	LF	Χ	Χ	X	
	CAV	1131	MP-ID		X	X	Χ	
Bilanz	kreis							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z19	Bilanzkreis	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Bilanzk	reis	X	Χ	Χ	
Basis	zur Rila	dung der						
	hengrö							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	Х	Х	Х	
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	Χ	Χ	
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	Х	Х	Х	
OBIS- SG8	Daten (der Tranche			Muss [2308]	Muss [2308]	Muss [2308]	[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
		4220	-4-	ODIC Data and a Translation				
Refer Tranc SG8		die ID einer	Z17	OBIS-Daten der Tranche	X	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	X	
SG8	RFF	1154	·	er Tranche	X [950]	 X [950]		[950] Format:
500	1111	2197	i D Cilie	. Hallone	را (۲۵۵)	[250] ۸	[250]	Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	hl der Tranche						
SG8		was manded						
SG8	PIA				Muss	Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	X	
SG8	PIA	7140	·!·····	ennzahl der Tranche	X [269]	X [269]	X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stammdater auf eine ORDERS	n Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdater -änderung	
			Komm	unikation von	NB an UBA		UBA an NB	
				entifikator	11074	11075	11076	
								und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ	Χ	
SG8		ungsdaten						[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Х	Χ	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter: RFF	das -Gateway			Soll [166] A [215]	Soll [166] A [215]	Soll [166] ∧ [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Х	Χ	Х	
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х	Х	
Zähler	typ							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7027	E1 2	7ählartun	Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	Х	-
	_		:					
Zähler	typ							
SG10					Mucc	Muse	Muse	
	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	Muss X	Muss X	Muss	
SG10 SG10	CAV	7111	AHZ WSZ	(Drehstrom) analoger				
SG10 SG10	CAV	7111	WSZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler	x x	X	X	
SG10 SG10	CAV	7111		(Drehstrom) analoger	Х	Х	Х	
SG10 SG10	CAV	7111	WSZ LAZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler	x x x	x x x	x x x	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	
	Komm	unikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
		entifikator	11074	11075	11076	
	EHZ	MsbG elektronischer Haushaltszähler	Х	Х	Х	
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х	Х	Х	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X	Χ	Χ	
Registeranzahl SG10						
SG10 CAV			Muss [139]	Muss [139]	Muss [139]	[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	Χ	Χ	Χ	
	ZTZ	Zweitarif	X	Χ	Χ	
	NTZ	Mehrtarif	Χ	Χ	Х	
Energierichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X	X X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8			Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] \(\lambda\) [121]) \(\nabla\) [2350] \(\nabla\) [2353]	Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 DE7110 genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	
			Komm	unikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
				entifikator	11074	11075	11076	
								Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
								[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	Χ	Χ	
				Zähleinrichtung				
Refer	enz au	fdie						-
	enumi							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	X	Χ	
			Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
Messl SG8	okatio	f die ID einer n			Muss	Muse	Muse	
SG8	RFF	1153	710	Masslakatian	Muss	Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation er Messlokation	X [051]	X [051]	X V [0E1]	[QE1] Format:
300	KFF	1154	ID eine	er iviessiokation	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	guratio	ns-ID						
SG8					14001	[400]	[400]	[400]
SG8	RFF				Muss [402] Λ [420]	Muss [402] Λ [420]	Muss [402] ∧ [420]	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	Х	Х	Х	
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X	Χ	Χ	
Zähle Meng								



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stammdaten auf eine ORDERS	Stammdaten aufgrund einer Änderung	Antwort auf Stammdaten -änderung	
			Kommi	unikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
			Prüfide	ntifikator	11074	11075	11076	
SG8	PIA				Muss	Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der nrichtung	X [323]	X [323]	X [323]	[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ	Χ	
Wert	egranul	arität			Muss [256]	Muss [256]	Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	Χ	Χ	Χ	
SG10	egranul CAV	larität			Muss	Muss	Muss	
	CAV	7111	ZD9	Jährlich	X	X	X	
	-		ZE8	Halbjährlich	X	Χ	Χ	
			ZE9	Quartalsweise	X	Χ	Χ	
			ZB7	Monatlich	X	Х	Х	
Vor- u Nachl Zählw SG10	komma: verks	stellen des			Muss [273]	Muss [273]	Muss [273]	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e /
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
SG10 SG10		7059	11	Produkt	Muss X	Muss X	Muss X	1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Stammdaten auf eine ORDERS		Antwort auf Stammdaten -änderung	~ ~
		Kommı	ınikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
		Prüfide	ntifikator	11074	11075	11076	
			Nachkommastellen des				
			Zählwerkes				
Vor- und Nachkommas Zählwerks SG10	tellen des						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7110	Angabe	der Vorkommastelle	X	Χ	Χ	
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	Χ	Χ	Χ	
Wandlerdate SG8	n			Soll [130]	Soll [130]	Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	Χ	Χ	
Referenz auf Gerätenumm SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X	X	
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х	Х	
Wandler SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	Χ	Χ	
Identifikation des Gerätes SG10	n / Nummer						
SG10 CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]	[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X	Χ	
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	X	Χ	



EDIEACE S:		Daarle	:6	Chambredel	Chamanistat	Ambour de C	Dadiasus
EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Stammdaten auf eine		Antwort auf Stammdaten	
				ORDERS	einer	-änderung	
				ONDERS	Änderung	-anderding	
			ett arta e e e	ND - LIDA		LIDA - AID	
			nikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
		Prüfider	ntifikator	11074	11075	11076	
Wandlertyp und	l Faktor						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7 :	111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X	X	
		MPW	Kombimesswandlersatz	Χ	Х	Х	
			(Strom und Spannung)				
		MBW	Blockstromwandler	Х	Х	Х	
		MUW	Messwandlersatz	Х	Х	Х	
			Spannung				
SG10 CAV 7 :	110	Wandle	rfaktor	X [902]	X [902]	X [902]	[141] Wenn SG10
				[141]	[141]	[141]	CAV+MIW/ MPW/ MBW
							vorhanden
							[002] Formati Mäglich
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Smartmeter-Gat	toway :						
SG8	cvvay			Soll [130]	Soll [130]	Soll [130]	[130] Wenn an
308				3011 [130]	3011 [130]	3011 [130]	Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	Wessionation voillanden
	229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
300 3EQ 2 .			- Januare Meter Guteway				
Smartmeter-Gat	teway						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7 0	037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ	Х	
Identifikation / I	Nummer						-
des Gerätes							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7 :	111	Z30	Gerätenummer	X	Χ	Χ	
SG10 CAV 7 :	110	Geräter	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format:
							Gerätenummer nach DIN
							43863-5
Daten der Steue	rhox						
SG8	JOOX			Soll [133]	Soll [133]	Soll [133]	[133] Wenn an der
				Jon [200]	. [200]	[200]	übermittelten
							Marktlokation /
							Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 12	229	Z14	Steuerbox	X	Х	Χ	
Referenz auf das	5						
Smartmeter-Gat	:						
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss	Muss	
	153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ	Χ	
	154	Identifil	kation / Nummer des	X	Χ	Χ	
			eter-Gateways				
Referenz auf die	· ID der						
Marktlokation							



EDIFA	CT Strı	ıktur		eibung unikation von ntifikator	Stammdater auf eine ORDERS NB an UBA 11074	n Stammdaten aufgrund einer Änderung NB an UBA 11075	Stammdaten -änderung	
SC8	RFF		1		Mucc	Mucc	Mucc	
SG8 SG8		1153	74.0	NA - -	Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF RFF	1154	ID eine	Marktlokation r Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Steue SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Χ	Χ	Х	
	erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
		1arktpartner						
MP-ID SG12						Muss [198] ∧ [570]	Muss [198] Λ [570]	[198] Wenn SG4 STS+7++E03(Transaktion sgrund: Wechsel) vorhanden
								[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD					Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei		X	Χ	
SG12	NAD	3039	MP-ID			X	Χ	
SG12	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X	X X	
	tlokatic	die ID einer n /Tranche						
SG12	RFF					Muss	Muss	
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X	Х	
	DE-	4454	Z20	Tranche		χ (ο τ ο 1	Χ (ο.ε.ο.)	[050] 5
SG12	KFF	1154	ID eine	r Marktlokation / Tranche		X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Markt	lokatio	nsanschrift						
SG12		Janijem III			Soll [170]	Soll [170]	Soll [170]	[170] Wenn Anschrift der Marktlokation vorhanden
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	
SG12	NAD	3124	Zusatzi	nformation zur	K	K	K	
			Identif	izierung				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten auf eine ORDERS		Antwort auf Stammdaten -änderung	
	Kommunikation von	NB an UBA	NB an UBA	UBA an NB	
	Prüfidentifikator	11074	11075	11076	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Х	Χ	Χ	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Х	Χ	Χ	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Х	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Х	Х	



Hinweis zu den Stammdaten:

Die an das UBA übermittelten Stammdaten sind identisch mit denen an die anderen Marktteilnehmer, wie beispielsweise BiKo oder Lieferant, gemeldeten. Änderungen an diesen Stammdaten, die sich während des bestehenden Abos ergeben, werden per Stammdatenänderungsmeldungen (BGM DE1001 = E03) ausgetauscht.

Die Stammdatenänderungsmeldung entspricht inhaltlich (bis auf die Qualifier, welche die Nachricht als Stammdatenänderungsmeldung ausweisen) der initialen Stammdatenmeldung. Die übliche Unterscheidung der Stammdaten zwischen bilanzierungsrelevant und nicht bilanzierungsrelevant ist in der Kommunikation mit dem UBA nicht erforderlich.

4.3 Versand der Messwerte zu Erzeugungsanlagen (MSCONS)

Der Versand der Messwerte erfolgt mit einer MSCONS-Nachricht in der gültigen Fassung zum Zeitpunkt des Versandes. Es werden ausschließlich wahre Werte und Ersatzwerte übermittelt (Status 220 und 67 in SG10 QTY DE6063). In SG1 RFF der MSCONS kann auf die Übermittlung der Nachrichtennummer der Anfrage verzichtet werden.



5 Änderungshistorie

Änd-ID Ort		Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Deckblatt und analog * Status	Version: 2.2d Publikationsdatum: 01.04.2021	Version: 2.3a Publikationsdatum: 01.04.2022	Version AHB aktualisiert. Zusätzlich wurden Schreibfehler, Layout, Struk- tur etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt
				Aufgrund der BNetzA-Mitteilung Nr. 27 zu den Datenformaten zur Abwicklung der Marktkommunikation sowie der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses BK6-20-160 verschiebt sich der Umsetzungstermin der Marktkommunikation 2022 vom 1. April 2022 auf den 1. Oktober 2022. Deswegen findet die Version 2.3 keine Anwendung im Markt.	
22054	Vor Kapitel 3 "An- wendungsübersich- ten"		Neues Kapitel "Übersicht der Pakete" eingefügt.	Umstellung der Kennzeichnung er- folgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
21420	Alle Anwendungs- fälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] X [] U [] O [] X (] U (] O () X [) U [) O [) X () U () O (Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen: \(\) \(Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
		Auf Ebene von Datenelementen: Soll Muss Kann	Auf Ebene von Datenelementen: S M K			
22045	DTM+137 Nachrich- tendatum DTM+203 Ausfüh- rungsdatum DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden [931] Format: ZZZ = +00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details hierzu befin- den sich in den Allgemeinen Festle- gungen.	Genehmigt (01.10.2021)	
22171	Alle Anwendungs- fälle DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X	DE2380: X [931] [494] [931] Format: ZZZ = +00 [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt.	Präzisierung der Datumsangabe	Genehmigt (01.10.2021)	
21269	Alle Anwendungs- fälle ORDRSP SG1 DTM+171 Nach- richtendatum der Anfrage/Bestellung	vorhanden	Nicht vorhanden	Die Zuordnung der ORDRSP zu einem Geschäftsvorfall erfolgt ausschließ- lich über das "1-Tupel Referenz zur Anfragenachricht" ZG-T14. Hierbei handelt es sich um die Angabe in SG1 RFF+ON DE1154. Daher wird das DTM+171 nicht benötigt und ent- fernt.	Genehmigt (01.10.2021)	
22056	COM Kommunikationsverbi ndung DE3155 Alle Anwendungsfälle	EM O FX O TE O AJ O AL O	EM X [1P01] FX X [1P01] TE X [1P01] AJ X [1P01] AL X [1P01]	Umstellung der Kennzeichnung er- folgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen", Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)	
22099	Anwendungsfälle ORDRSP	vorhanden: SG3 Marktlokation, Messlokation bzw. Tranche	nicht vorhanden: SG3 Marktlokation, Messlokation bzw. Tranche	Die Angabe des Meldepunkts in der ORDRSP ist nicht notwendig. Die Zu- ordnung zu einem Geschäftsvorfall erfolgt über die Referenz einer	Genehmigt (01.10.2021)	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Nachrichtennummer zu einer zuvor ausgetauschten Nachricht.	
22185	Gesamtes AHB	[56] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [57] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [60] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [71] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [72] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [73] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [74] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [75] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG- EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [95] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-	[2056] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [2057] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [2060] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2071] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2072] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2073] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2073] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2074] Für die ID der Zeitreihen (nicht be EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [2095] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	UCI ALI	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Melde- punkt) auf	[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je		
		die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der	SG4 IDE anzugeben		
		Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der	[2113] Für die ggf. zweite vorhandene		
		Marktlokation) nicht referenziert genau einmal	11- stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Melde-		
		anzugeben	punkt) auf		
		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gate-	die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der		
		way)	Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der		
		ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	Marktlokation) nicht referenziert genau einmal		
		[121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger	anzugeben		
		Meldepunkt) ist genau einmal die	[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-		
		Segmentgruppe anzugeben	Gateway) ist genau einmal die Segment-		
		[140] Für die ID der Lieferantensum-	gruppe		
		menZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)	anzugeben [2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger		
		[172] Wenn SG10	Meldepunkt) ist genau einmal die		
		CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/	Segmentgruppe anzugeben		
		SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die	[2140] Für die ID der Lieferantensum-		
		Segmentgruppe genau einmal je IDE anzu-	menZR		
		geben	einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)		
		[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8	[2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/		
		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzu-	SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die		
		geben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal	Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben		
		je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je		
		anzugeben	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		[207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-	anzugeben		
		arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01	[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je		
		(Liste)	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		[225] Einmal für jede Marktlokation bzw.	anzugeben		
		Tranche für die der LF nicht die gemeldete	[2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-		
		Ansicht des NB teilt [236] Code einmal je SG4 IDE+24	arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01		



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		(Identifikation einer Liste)	(Liste)		
		[237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24	[2225] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		(Identifikation einer Liste)	Tranche für die der LF nicht die gemeldete		
		[252] Einmal für jede Marktlokation bzw.	Ansicht des NB teilt		
		Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-	[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)		
		summenzeitreihe berücksichtigt wurde	[2237] Code mindestens einmal je SG4		
		[259] Für die ID der Tranche einmal je SG4	IDE+24 (Identifikation einer Liste)		
		IDE+24 (Vorgang)	[2252] Einmal für jede Marktlokation		
		[261] Für jede ID im SG5 LOC+172	bzw.		
		(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben	Tranche, die in der Lieferantenausfallar- beits-		
		[281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	summenzeitreihe berücksichtigt wurde [2259] Für die ID der Tranche einmal je		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segment- gruppe	SG4 IDE+24 (Vorgang)		
		mindestens einmal anzugeben	[2261] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		[282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19	[2281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03	(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segment-		
		(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist	gruppe		
		diese	mindestens einmal anzugeben		
		Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben	[2282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172		
		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau ein-	(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19		
		mal	(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03		
		anzugeben	(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist		
		[285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02	diese		
		(OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140	Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben		
		genau einmal anzugeben	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5		
		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau ein- mal		



ind-ID Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
	Bisher	Neu		
and-ID Ort				Status



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
		anzugeben [312] Für jede 11-stellige ID im SG5	[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172			
		LOC+172	(Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18			
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18	(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten			
		(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der	der Marktlokation) referenziert, mindestens			
		Marktlokation) referenziert genau einmal anzugeben	einmal anzugeben			
		[313] Für jede 11-stellige ID im SG5	[2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172			
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segment- gruppe	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten			
		genau einmal anzugeben	der			
		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04	Marktlokation) referenziert genau einmal			
		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das	anzugeben [2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172			
		Segment mindestens zweimal anzuge- ben[318] Wenn in derselben SG8	(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segment- gruppe			
		SEQ+Z04	genau einmal anzugeben			
		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)	[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04			
		CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)			
		das Segment genau einmal anzugeben	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das			
		[327] Für jede ID im SG5 LOC+172	Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04			
		(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)			
		(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) refe- renziert,	CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist			
		ist diese Segmentgruppe mindestens ein- mal	das Segment genau einmal anzugeben [2327] Für jede ID im SG5 LOC+172			
		anzugeben	(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20			
		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der	(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der			
		Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7- 20:99.33.17/	Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert,			
		7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal	ist diese Segmentgruppe mindestens ein- mal			



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		anzugeben	anzugeben		
		[344] Einmal für jede Marktlokation bzw.	[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der		
		Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR	Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-		
		berücksichtigt wurde	Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-		
		[347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08	20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal		
		(zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die	anzugeben		
		das	[2344] Einmal für jede Marktlokation		
		RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Da-	bzw.		
		ten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal	Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR		
		,	berücksichtigt wurde		
		anzugeben [348] Für jede 11-stellige ID im SG5	[2347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08		
		LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die	(zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das		
		das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01	RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der		
		(Daten der Marktlokation) nicht referen-	Tranche) nicht referenziert, genau einmal		
		ziert,	anzugeben		
		mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 33-stellige ID im SG5	[2348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08		
		LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindes-	(zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das		
		tens	RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01		
		einmal anzugeben	(Daten der Marktlokation) nicht referen- ziert,		
			mindestens einmal anzugeben		
			[2349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08		
			(zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens		
			einmal anzugeben		
22130	Bedingung [46] und	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	Anpassung erfolgt aufgrund	Genehmigt (01.10.2021)
	[59] in allen	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	der Einführung der	
	Anwendungsfällen	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR	übergreifenden Bedingungen	
		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI@Energy	
				Dokument "Allgemeine	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Festlegungen" Kapitel	
				"Übergreifende Bedingungen	
				für Zeitpunktangaben"	
23005	Bedingungen	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis	Präzisierung der Bedingungen	Genehmigt
		von Profilen) vorhanden	von Profilen) In dieser SG8 vorhanden		
		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Progno-	[89] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		segrundlage	Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6		
		der Marktlokation: Prognose auf Basis von	(Prognosegrundlage der Marktlokation:		
		Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden	Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14		
		[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leis-	(TLP/		
		tung	TEP) vorhanden		
		für tagesparameterabhängige Marktlokation:	[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für		
		Leistung der Marktlokation) vorhanden	tagesparameterabhängige Marktlokation:		
		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10	Leistung der Marktlokation) in dieser SG8		
		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der	vorhanden		
		Marktlokation: Prognose auf Basis von Pro-	[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10		
		filen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der		
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw.	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)		
		NB) vorhanden	CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden		
		[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. ver-		
		(Prognosegrundlage der Marktlokation:	antw.		
		Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36	NB) in dieser SG8 vorhanden		
		(TEP	[265] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		m. Referenzmessung) vorhanden	Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6		
		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im	(Prognosegrundlage der Marktlokation:		
		DE2380 >	Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP		
		202212312300?+00	m. Referenzmessung) vorhanden		
		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw.	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥		
		ÜNB) nicht vorhanden	202212312300?+00		
		[910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. ver-		
		negativ oder 0 sein	antw. ÜNB) in dieser SG8 nicht vorhanden		



Bisher Neu	Änd-ID Ort	Status
Anwendungsfälle UTILMD SG8 Daten der Marktlokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+V2 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferanten Anwendungsfälle UTILMD SG8 Daten der Marktlokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferanten Anwendungshandbücher Wert wert and Vorgaben Zu Nachkommastellen Semerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben Zu Nachkommastellen Worhanden: Nachkommastellen Nachkommastellen Sp02] Format: Möglicher We		
UTILMD SG8 Daten der Marktlokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y0 TUM Kundenwert QTY+Z0 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferanten Vordanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [915] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [917] Format: keine Nachkommastellen [918] Format: Möglicher Wert: <= 10 Nachrichtenbeschreibung in de Nachkommastellen überführt. Nachkommastellen Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: > 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [915] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [917] Format: keine Nachkommastellen [918] Format: Möglicher Wert: <= 10 Nachkommastellen [918] Format: Möglicher Wert: <= 10		
Verbrauchsauftei- lung für temperaturabhän- gige Marktlokation SG8 Daten der Marktlokation der beteiligten Markt- rolle QTY+Z10/ 265 / Z08	22163 Anwendungsfälle UTILMD SG8 Daten der Marktlokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesam QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlichbilanzierte Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferanten CAV+Z22 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG8 Daten der Marktlokation der beteiligten Marktrolle	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort		erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	QTY+31				
	Veranschlagte				
	Jahresmenge gesamt				
	QTY+Z07 Tatsächlich				
	bilanzierte				
	Energiemenge				
	SG8				
	Konzessionsabgabed				
	aten				
	CAV+KAS				
	Konzessionsabgabe				
	SG8 Gemeinderabatt				
	QTY+Z16				
	Gemeinderabatt				
	SG8 Daten der				
	Tranche				
	QTY+Z07 Tatsächlich				
	bilanzierte				
	Energiemenge				
	0 0				
	SG8 Wandlerdaten				
	CAV+MIW				
	Wandlertyp und				
	Faktor				
	SG8 Profilschardaten				
	QTY+Z11 Anteil A				
	QTY+Z12 Anteil B				
	QTY+Z13 Anteil C				
	QTY+Z14 Anteil D				
	SG8 Produkt-Daten				



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Summenzeit- reihe QTY+79 Energiemenge SG8 Produkt-Daten der Überführungszeit- reih e				
	QTY+79				
21422	Energiemenge DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+205/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin) DTM+158 Bilanzierungsbeginn DTM+159 Bilanzierungsende	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106 [931] Format: ZZZ= +00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	DTM+Z10				
	Kündigungstermin				
	des Vertrags				
	DTM+Z07				
	Lieferbeginndatum in				
	Bearbeitung				
	DTM+Z08 Datum für				
	nächste Bearbeitung DTM+Z25				
	Verwendung der				
	Daten ab				
	DTM+Z26				
	Verwendung der				
	Daten bis				
	DTM+Z15				
	Bilanzierungsbeginn				
	aus Daten der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	DTM+Z16				
	Bilanzierungsende				
	aus Daten der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	DTM+155 Start des				
	Abrechnungsjahrs				
	bei Marktlokationen				
	mit				
	Jahresleistungspreis				
	(Gas)				
	DTM+163 Beginn				
	Messperiode				
	DTM+164 Ende				
	Messperiode				
22950	RFF+Z18/Z19/Z20 in	Nur anzugeben, wenn mehr als eine	Immer anzugeben	In allen Anwendungsfällen, in	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	allen SG6, SG8 und	Messlokation, Marktlokation oder Tranche		denen Daten zu einer	
	SG12	im		Marktlokation, Messlokation	
		SG5 LOC je Anwendungsfall vorhanden		oder Tranche ausgetauscht	
				werden, ist das jeweilige	
				Objekt zu nennen, auch wenn	
				in SG4 IDE nur dieses eine	
				Objekt genannt ist (Umsetzung	
				des "Stumpf-ist-Trumpf-	
				Prinzips. Ggf. sind noch weitere	
				SG8 betroffen, die SG8	
				Gemeinderabatt, in denen das	
				RFF "Referenz auf die ID der	
				Marktlokation" ergänzt werden	
				muss.	
				Dle zugehörigen	
				Anwendungsfälle in den	
				UTILMD AHB Einspeiser,	
				UTILMD AHB GPKE GeLi Gas,	
				UTILMD AHB MaBiS, UTILMD	
				AHB Netzbetreiberwechsel,	
				UTILMD AHB	
				Stammdatenänderung,	
				UTILMD AHB WiMsind	
				entsprechend anzupassen.	
22952	SG9 Prozentualer	Inhalt DE6060:	Inhalt DE6060:	Laut MPES muss eine Tranche	Genehmigt
	Anteil der Tranche	X [914] ∧ [930]	X [914] ∧ [955] ∧ [930]	immer größer 0 und kleiner	
	an der erzeugenden			100% der Marktlokation	
	Marktlokation	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	betragen.	
	QTY+11	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Die Aufteilungsmenge 100 wird	
			[955] Format: Möglicher Wert: < 100	übermittelt, wenn keine	
				Aufteilung in Tranchen erfolgt.	
22155	Anwendungsfälle UTILMD	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen	Genehmigt (01.10.2021)
	-			muss nicht immer nur	
	SG8 SEQ+Z15 Daten			prozentual erfolgen. Hiermit	
	der Tranche SG10 CCI Basis			wird die Möglichkeit geschaffen	
	2010 CCI BQSIS				



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	zur Bildung der			dem Markt mitzuteilen, dass	
	Tranchengröße			keine prozentuale Aufteilung	
				erfolgt	
22170	Anwendungsfälle	Code	Code	Zukünftig werden die Werte	Genehmigt (01.10.2021)
	UTILMD	Z14 Smartmeter-Gateway	Z14 Smartmeter-Gateway	wenn ein SMGW an der	
	SG8 SEQ+Z20	nicht vorhanden	vorhanden	Messlokation vorhanden ist mit	
	OBIS-Daten der			der Referenz auf dieses Gerät	
	Zähleinrichtung/			übermittelt und nicht mehr über	
	Mengenumwerter /			die Referenz auf die mME.	
	Smartmeter-Gate-				
	way				
	RFF Referenz auf die Gerätenummer				
	DE1153				
22450				1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1	0 1 : : (04 40 0004)
22150	Anwendungsfälle UTILMD	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022	Genehmigt (01.10.2021)
	SG8 SEQ+Z20			können sich Änderungen an der	
	OBIS-Daten der			Geräteparametrierung bei iMS	
	Zähleinrichtung/			ergeben, die zu keiner Änderung des bestehenden	
	Mengenumwerter /			Zuordnungs-Tupel für	
	Smartmeter-Gate-			Zählerstände führen (z.B.	
	way			aufgrund eines	
	RFF+AGK			Anschlussnutzer-Wechsels	
	Konfigurations-ID			oder der Änderung einer	
				Zählzeit). Da in diesem Falle das Zu-	
				ordnungstupel aus	
				Messlokation, Gerätenummer	
				und OBIS-Kennzahl	
				unverändert bleiben kann, wird	
				die Konfigurations-ID als	
				zusätzliches	
				Identifikationsmerkmal für die	
				Zuordnung von Zählerständen	
				aus einem iMS benötigt.	
22385	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	Muss [2287]	Muss ([2287] \wedge [121]) \vee [2350] \vee [2353]	Zu einem SMGW wird immer	Genehmigt: Fehler (06.12.
	Daten der			auch eine Konfigurations-ID	2021)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway Anwendungsfall 11002 11013 11014 11035 11078 11079 11095 11043 11168 11169 11060 11074 11075 11076	[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben [236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) vorhanden	vergeben (insbesondere, da für die Messlokation (vom NB) immer mindestens das Messprodukt 9991 00000 019 3 bestellt werden muss). Die Übermittlung dieser erfolgt in SEQ+Z20. Außerdem werden die OBIS-Daten zur mME nicht benötigt. Würde Bedingung [2287] weiterhin stehen bleiben, würden im iMS-Fall sowohl OBIS-Kennziffern zum SMGW als auch zur mME (dann ohne Konfigurations-ID) übertragen werden müssen.	
22380	SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF Konfigurations-ID 11116 11117 11171 11143 11172 11145 11145 11147 11148 11149 11002	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS Kenn- zahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhan- den	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	In der SG8 SEQ+Z20 wird die Bedingung [405] genutzt, die da lautet "Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) …". Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	Genehmigt: Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Ort Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11013				
	11014				
	11035				
	11078				
	11095				
	11079				
	11043				
	11168				
	11169				
	11060				
	11074				
	11075				
	11076				