

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 11. November 2019

Version: 1.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
3.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB 4	
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	43



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt veröffentlichten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Netzbetreiberwechsel-Prozesse.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Prozessbeschreibung für Netzbetreiberwechsel ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen des Netzbetreiberwechsels. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD 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.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten



2 Aufbau des Dokuments

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

3 Anwendungsübersichten

Der Datenumfang, der in den folgenden Anwendungsübersichten ausgetauscht wird, stellt den maximalen Umfang der Stammdaten dar, die sich durch einen Netzbetreiberwechsel ändern können. Es werden alle für die Marktlokation relevanten bilanzierungsrelevanten Stammdaten, für die der Netzbetreiber die Verantwortung hat, an den jeweiligen Marktpartner übermittelt, unabhängig davon, ob sich diese durch den Netzbetreiberwechsel geändert haben oder unverändert bleiben. Die Details ergeben sich aus den Bedingungen in den nachfolgend dargestellten Anwendungsfällen.

Für den Fall, dass sich nicht bilanzierungsrelevante Stammdaten durch den Netzbetreiberwechsel ändern sollten, erfolgt der Austausch der geänderten Stammdaten nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel über den Stammdatenänderungsprozess gemäß GPKE und GeLi Gas rückwirkend mit Hilfe der Anwendungsfälle für Änderungsmeldung.

3.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente

SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation / Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) zugeordnet ist. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation / Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr zugeordnet ist. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Betreiber- oder Dienstleistungsende bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Messlokation / Lokationsbündel übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIFACT Struktur			nikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Bedingung	
		Prüfider	ntifikator	11101	11102		
Nachrichten-	Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss		
UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X		
UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X		
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X		
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ		
UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х		
UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhander	
UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenummer) mit 1 vorhanden	
						[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss		
BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ		
BGM	1004	Dokume	ntennummer	Χ	X		
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X		
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X		
MP-ID Absen	der	1				_	
SG2	uci			Muss	Muss		
SG2 NAD				Muss	Muss		
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X		
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		
Ansprechpart	ner						
SG3				Kann	Kann		
SG3 CTA				Muss	Muss		
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X		
SG3 CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ		
Kommunikati SG3	onsverbindung						
SG3 COM		:		Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	Bedingung
						(Strom)	
			Kommı	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	Х	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	
		-	FX	Telefax	Ö	0	
			TE	Telefon	Ο	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	Ο	
MP-ID) Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Vorga	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Begin	n zum						
SG4 SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X	
				nne, Wert			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende	zum						
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	rung zur Indatum	m, Gültigkeit,					
SG4	DTM		•		Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Messlokation bündel (Strom) Stammdaten zur Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbünder (Strom)		
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X	Χ	
SG4 DTM 2379	Zeitspanne, Wert 102 CCYYMMDD	X	X	
Transaktionsgrund				
SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4 STS 9013	 Z15 Zusätzlicher Datensatz ZE3 Stammdatenänderung ZE4 Weggefallene Marktbzw. Messlokation ZE5 Initialmeldung 	X	X X X	
Meldepunkt SG5		Muss ([46] U [61] U [584]) X ([59] U [580])	Muss ([46] U [61] U [584]) X ([59] U [580])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
				[584] Hinweis: Verwendung der
SG5 LOC		Muss	Muss	ID der Messlokation
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X ([951] [46]) X ([950] X [951] [59])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[950] Format: Marktlokations- ID
				[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
			Kommu	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
Prüfid SG6 SG6	entifika	tor			Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF			X			
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [9] U [59] U [310]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
	enz auf lokation	die ID der					
SG8					Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der N	Marktlokation Marktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
tages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG9	QTY				Muss	Muss	Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref. messung) vorhanden
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	X	X	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) vorhanden



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte	Bedingung
				Messlokation (Gas) / Messlokation Lokationsbündel (Gas) / Lokationsbündel (Strom) (Strom)		
		Kommu	nikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11101	11102	
		1	tagesparameterabhängig			
		Z08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X	
SG9 QTY	6060	Menge		Χ	Χ	
	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265
		KWH KWT	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]	(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
						[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte	Jahresmenge					
gesamt SG9				Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss	
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х	
SG9 QTY	6060	Mengen	angabe	Χ	Χ	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	X	
Lieferrichtung SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI	7050	720	Liefornieht	Muss	Muss	
	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	
Bilanzierungsr Marktlokation SG10	elevanz der			Muse 1541 II	Muse [5/1] !!	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01
3010				Muss [54] U [275]	Muss [54] U [275]	(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
	Prutide	entifikator	11101	11102	
					(Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X	
SG10 CCI 7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Х	Х	
	Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	X	X	
	Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	X	Χ	
Prognosegrundlage der					
Marktlokation					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Χ	Χ	
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Χ	Х	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) vorhanden
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X	0 0 X	
Daten der Tranche	:				
SG8	i		Muss [59] U	Muss [9] U [59]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4
			[307]	U [307]	(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	ITOLINI AND ID : 000
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[307] 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	
SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche	X	Х	
Referenz auf die ID der Tranche SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche	X	Χ	
SG8 RFF 1154	ID der Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Referenz auf die				
Marktlokation der Tranche SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z16 zugeordnete Marktlokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Prozentualer Anteil der				
Tranche an der erzeugenden Marktlokation				
SG9 SG9 QTY		Muss Muss	Muss Muss	
SG9 QTY 6063	11 Aufteilungsmenge	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe in %	X	X	
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X	
Bilanzierungsrelevanz der				
Tranche				
SG10		Muss [289]	Muss [289]	[289] Wenn SG9 QTY+11: 100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation 100%) in der selben SG8 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z01 Verwendungsumfang		X	
SG10 CCI 7037	Z67 Bisheriger Identifikato und zukünftiger Identifikator	or X	X	
	Z68 Bisheriger Identifikato und zukünftig nicht	or X	X	
	genutzt Z69 Bisher nicht genutzt u zukünftiger Identifikat		Х	
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U	Muss [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2

11.11.2019



EDIFACT Struktur		Beschr		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
				unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
					[106] U [311]	[106] U [311]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X	
	enz aut lokatio	f die ID der n					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
SG10		Profil (Strom)			Muss	Muss	
SG10		7050	700	01	Muss	Muss	[00] W 000 050 - 704
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X [20] X [54]	X [20] X [54]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
							[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	
SG10		Profil (Strom)					
SG10					Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	X	X	
Profils	scharda	aten					_

Muss [59] U [89] Muss [59] U [89] [59] Wenn MP-ID in SG2 U [311] U [311] NAD+MR

(Nachrichtenempfänger) aus

Sparte Strom

[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden

SG8



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur	Bedingung	
				(Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
		Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB		
		Prüfide	ntifikator	11101	11102		
						[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ	4000	700	Duefile also adetes	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Х	X		
Referenz auf of Marktlokation SG8	die ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID	
Profilschar SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code d	er Profilschar	X	X		
Normiertes Pro SG10	OTII			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	X [20] X [54]	X [20] X [54]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07	
			es Einspeiseprofil			(Verbrauch) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06	
						(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden	
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Pro	ofil					_	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d (Strom)	es Normierten Profils	Х	X		
Klimazone / Temperaturme Referenzmess							
SG10 SG10 CCI	J			Muss Muss	Muss Muss		
	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des	X	Х		



EDIFACT Struktur		ŭ		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11101	11102	
		ZA1	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung	Х	X	
SG10 CCI 7	7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlokation		X	X	
SG10 CCI	Dienstanbieter		X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI 3	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Beteiligter Mark ID SG12	ktpartner MP-			Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss	[370] Tilliweis. Netzbetreiber All
	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X	
SG12 NAD 3	3039	MP-ID	V	X	X	
SG12 NAD 3	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Nachrichten-Er UNT	ndesegment			Muss	Muss	
	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	X	X	
UNT (0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlolation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen übermittelt.

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente:

SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) hat. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr hat. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Marktlokation übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn:

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) beendet. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist und überhaupt eine Bilanzierung mit Netzbetreiber (NBN) stattfindet.

1. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158:** NB Wechsel Datum

SG4 DTM+159: leer

2. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und die Abmeldung mit einem Ende Datum nach dem NB-Wechsel Datum bereits durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158:** NB Wechsel Datum

11.11.2019



SG4 DTM+159: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

3. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten im Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+158: NB Wechsel Datum + einen Monat (für alle Zählverfahren auch für RLM

anzuwenden) **SG4 DTM+159:** leer



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchender Markt- lokation	auf Stammdaten		
							lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
racill	UNH	ropisegillelit			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	Χ	X	X	
	01111	0000	D	Stammdaten	,	,	,	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
•••••	UNH		C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begini	n der N BGM	achricht	P		Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ	Χ	
				nne, Wert				
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	X	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
	NAD	202E	Me	Dokumonton /	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	۸	۸	٨	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
Anspr	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	auf Stammdaten	Bedingung
				ntifikator	11103	11104	11105	
Komp	o unikati	anavarhinduna	i	Tunkator	11100	11104	11100	
SG3	IUIIIKalii	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	ŏ	ŏ	
MD ID	. F		:					
SG2	Empfä	nger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	Χ	Χ	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4		7495 7402	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Transaktion gsnummer	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Muss X	Muss X	Muss X	
SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE n zum		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Muss X X	Muss X X	Muss X X	[O] W OO 4
SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Muss X	Muss X	Muss X X	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE n zum		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Muss X X	Muss X X Muss [9] U	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
SG4 SG4 SG4 Begin: SG4 SG4	IDE IDE TOTM DTM		Vorgan	gsnummer Datum Vertragsbeginn	Muss X X Muss [508]	Muss X X Muss [9] U [508]	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 SG4 Begin: SG4 SG4	IDE IDE n zum DTM	7402	Vorgand	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	Muss X X Muss [508]	Muss X X Muss [9] U [508]	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 SG4 Begin: SG4 SG4	IDE IDE TOTM DTM	7402 2005 2380	Vorgand	gsnummer Datum Vertragsbeginn	Muss X X Muss [508]	Muss X X Muss [9] U [508]	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Ende	DTM DTM DTM	7402 2005 2380	92 Datum of Zeitspa	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X X Muss [508]	Muss X X X Muss [9] U [508]	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Ende SG4	DTM DTM DTM DTM	7402 2005 2380	92 Datum of Zeitspa	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss [508]	Muss X X X X X X X X X	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Ende	DTM DTM DTM	7402 2005 2380	92 Datum of Zeitspa	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X X Muss [508]	Muss X X X Muss [9] U [508]	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Ende SG4	DTM DTM DTM DTM	7402 2005 2380	92 Datum of Zeitspa	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss [508]	Muss X X X Muss [9] U [508] X X X X Soll [9] U	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [14] Wenn Datum
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Ende SG4	DTM DTM DTM DTM	7402 2005 2380	92 Datum of Zeitspa	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss [508]	Muss X X X Muss [9] U [508] X X X X Soll [9] U	Muss X X	STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	reibung		Aktualisierte	0	Bedingung
					zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ung zui ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	
	ierungs	beginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Bilanz SG4	ierungs	sende						
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	1. 5194119/ 41124900011
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		X	X	
			ZE3	Stammdatenänderung		Χ	Χ	

11.11.2019



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten		
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		Х	X	
			ZE5	Initialmeldung	Х		Х	
Status	der Ar	ntwort						
SG4	стс						Muss	
SG4 SG4	STS STS	9015	E01	Status der Antwort			Muss X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			X	
	0.0		E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X	
		ordnung zur n bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		vomanden
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melder SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ (050)	X (050)	Χ (050)	[OFO] F
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11103 11104	NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden	X	X		
			11105	Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation			X	
		rgangsnummer nachricht)					Muss	

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V.



EDIF/	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Stammdaten	
			Prüfiden	tifikator	11103	11104	11105	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer			Χ	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X		
tages Markt SG9	lokation	terabhängige			U [145]	[59] U [101] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9	QTY		005	Varanashlanta	Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	x	x		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Ablehnur Stammdaten auf zur ver- Stammdat brauchenden zur ver- Markt- brauchend lokation Markt- lokation NB an LF LF an N	en
	Prüfidentifikator	11103	11104 11105	
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
				[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge				
gesamt SG9		Muss [106] U [513]	Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY SG9 QTY 6063	24 Voronachlagta	Muss X	Muss X	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	^	^	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe KWH Kilowattstunde	X X	X X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	^	^	
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [106] U [108]	Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
				vorhanden [108] Wenn

11.11.2019



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden	auf Stammdaten	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
								Kundenwertverfahren (z.
200	OTV				Muse	Muss		B. TU München)
	QTY QTY	6063	Y02	Kundenwert	Muss X	Muss X		
	QTY	6060		nangabe	X	X		
	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
		-		Tillowattotariao		,,		
_ieferri	chtung)			Muse	Muse		
SG10 SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	720	Lioforriohtuna	Muss	Muss		
SG10		7039	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X		
			; Z01	Verbrauch	^	^		
Zugeoi SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
Liefera SG10 SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Bilanzi SG10	erungs	sgebiet			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG10		7037	Bilanzi	erungsgebiet	Х	Χ		
Zeitreil	nentvn							
SG10	Юпур		•		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genar einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+F14

einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP)

vorhanden

11.11.2019



EDIFACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	auf Stammdaten	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Х		
Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausge Aggregations in MaBiS SG10	etauschte sverantwortung			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Х	Х		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegru Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	Х		
Details der Prognosegru SG10 SG10 CAV	ndlage			(([59] Ŭ ([61] X ([90] U	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
				[96]))) X ([46] U [61]))	[96]))) X ([46] U [61]))		vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

(Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	zur ver- brauchenden	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11104	auf Stammdaten	
					(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U [145]	X [46] O [59] O [59] U [145]		IDE anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordn nach GABi Gas	ung X	Х		
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsersat RLMNE hren - Exit (Hinweis V Dieser Code darf n Liefermonate vor d 01.10.2016 genutz werden)	s: Jur für Jem	X		
	GABi- RLM-Kunde in	X	Χ		
	RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - E	X	Х		
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [46] U [106]	Muss [9] U [46] U [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Stru	uktur	Beschre Kommu Prüfider	nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten	auf Stammdaten	
SG8 SEQ				Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil (Ga SG10 SG10 CCI	as)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	Χ		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas	s)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	es Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone / Temperaturmo Referenzmess SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI	7037	ID Klima Temper Referen Marktlol	azone/ aturmessstelle/ zierte	X	X		
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Profildaten (Si SG8	trom)			Muss [59] U [106]	Muss [9] U [59] U [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4



EDIFACT Struktur	Beschreibung	lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	Χ		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren		X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					_
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	Х	Х		
Profilschardaten SG8		Muss [4] U [59] U [89] U [145]	Muss [4] U [9] U [59] U [89] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
					[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden



EDIFACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
							[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	Х		
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Χ	X		
Profilschar							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	ler Profilschar	Χ	Х		
Normiertes P	rofil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code of (Strom	les Normierten Profils)	X	Х		
Klimazone / Temperaturm Referenzmes							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Χ		
SG10 CCI	7037	:	nazone / raturmessstelle / nzierte	X	Χ		
SG10 CCI	1131	······	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		

Beteiligter Marktpartner MP-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdater	Stammdaten	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
SG12		Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	Χ	X		
SG12 NAD 3039	MP-ID	Χ	X		
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW	X X	X X		
	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Χ	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	X	



3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass eine ID einer Tranche eingeführt bzw. nicht mehr benötigt wird. Hierbei ist folgendes Vorgehen zwingend einzuhalten, um eine Identifikation des betroffenen Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen:

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlokation referenziert das CCI+Z01++Z68 (Bisheriger Identifikartor und zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01++Z69 (Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über der ID der Marktlokation (d. h. den Meldepunkt auf den CCI+Z01++Z68 referenziert).

<u>Fall 2:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlokation referenziert das CCI+Z01+Z69 (Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01+Z68 (Bisheriger Identifikator, zukünftig nicht genutzt) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Tranche (d. h. der ID auf den CCI+Z01+Z68 referenziert).

Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.



EDIFACT Struktur			Beschre	ibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Stammdaten	daten zur		
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB		
			Prüfiden	tifikator	11106	11107	11108		
Nachi		Kopfsegment			N 4		Maria		
	UNH	0062	Noobriol	nten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss X		
	UNH	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ		
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ		
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ		
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Χ	Χ		
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden	
	UNH	0070		tlungsfolgenummer	Χ				
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden	
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten	
								Übermittlungsfolgenumm er	
Begin	n der Na	achricht			Muss	Muss	Muss		
Begin			Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	Χ		
Begin	BGM BGM			Netzbetreiberwechsel ntennummer					
	BGM BGM	1001 1004			Χ	Χ	X X		
	BGM BGM BGM ichtend	1001 1004			X X	X X	Χ		
	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380	137 Datum o Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ine, Wert	X X Muss X	X X Muss X	X X Muss X		
	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM	1001 1004 atum 2005	137 Datum o Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder	X X Muss X	X X Muss X	X X Muss X		
Nachr	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380 2379	137 Datum o Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ine, Wert	X X Muss X X X Muss	X X Muss X X X Muss	X X Muss X X X		
Nachr MP-ID	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380 2379	137 Datum o Zeitspan	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ine, Wert	X X Muss X	X X Muss X X	X X Muss X X		
MP-ID SG2 SG2	BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM	1001 1004 atum 2005 2380 2379	137 Datum o Zeitspan 203	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ne, Wert CCYYMMDDHHMM	X X Muss X X X Muss Muss	X X Muss X X X Muss Muss	X X Muss X X X Muss Muss		
MP-ID SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM Absen NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der	Dokume 137 Datum of Zeitspan 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ine, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X X X Muss X X Muss Muss X X X	X X X Muss X X Muss Muss X X X X X X X	X X X Muss X X Muss Muss X X X X X X		
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 ader 3035	137 Datum o Zeitspan 203 MS	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ne, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X X X Muss X X X X Muss Muss X X	X X X Muss X X X X Muss Muss X X	X X Muss X X X X Muss Muss X		
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspr SG3	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM Absen NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	Dokume 137 Datum of Zeitspan 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ne, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X X Muss X X X X Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X Muss X X X Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X Muss X X X Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X		
MP-ID SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	BGM BGM BGM ichtend DTM DTM DTM DTM DTM NAD NAD NAD	1001 1004 atum 2005 2380 2379 der 3035	Dokume 137 Datum of Zeitspan 203 MS MP-ID 9	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit der Uhrzeit oder ne, Wert CCYYMMDDHHMM Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X X Muss X X X X X X X X X X X X X X	X X X Muss X X X X X X X X X X X X X X	X X X Muss X X X X X X X X X X X X X		

Kommunikationsverbindung

SG3



FDIE	0T 0		D	- 'le	Cterr	A 1.4 11-2.	A la la la la	De die euro
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	Bedingung
						lokation	lokation	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148		er / Adresse	Χ	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2		inger			Muss [59]	Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Vorga	ing							
SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
		2379	Zelispa	nne, Wert CCYYMMDD	X			



	ACT Str	uktur n, Gültigkeit,	Beschre Kommu Prüfider	nikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	daten zur	Bedingung
Begin	ndatum	n, Gungken,						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ	X	
Bilanz SG4	ierungs	beginn						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		X	X	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X	Х	
			ZE5	Initialmeldung	Х		X	



EDIFACT Struktur			Beschr		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Status	s der Aı	ntwort						
SG4								
SG4	STS	0045	F04	Otation day Automat			Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E13 E17	Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X X X	
		ordnung zur bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Χ	Х		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melde SG5	punkt				Muss [80] U [583]	Muss [80] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC		470	Maldanalit	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor			\$4	M	Mess	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106 11107 11108	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf	X	X	X	
		rgangsnummer nachricht)		Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation			Muss	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Stamm-	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
					daten zur erzeugenden Markt- lokation	Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer			X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X		
Marktle	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tagesp	/ Leisto parame okation	terabhängige			Muss [4] U [101] U [145]	Muss [4] U [101] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG10
-			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X		CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) vorhanden
			Z08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	Х	X		



EDIFACT Struktur			Beschre	eibung nikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	daten zur	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
				"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QT	Y (6060	Menge	9	Х	X		
SG9 QT	Y	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
								[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschla gesamt SG9	igte	Jahresmenge			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
								auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QT			24	Voronochia	Muss	Muss		
SG9 QT	ī '	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QT		6060	Mengen	angabe	X	Χ		
SG9 QT	Y	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
Lieferrichtu	ing							
SG10 CC	l				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CC		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10 CC		7037	Z06	Erzeugung	X	X		
Zugeordne SG10	te N	larktpartner			Muss [6] U [300]	Muss [6] U [300]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10 CC	ļ				Muss	Muss		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	X	X	11100	
	1031	203	Marktpartner	^			
Lieferant							
SG10 CAV				Muss	Muoo		
SG10 CAV	7111	Z89	LF	Muss X	Muss X		
	1131	MP-ID	LI	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn der
SOTO CAV	1131	טוי- ווווו		X [011]	X [011]		NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Bilanzierungsr Marktlokation	elevanz der						
SG10				Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X		
		Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	X	X		
		Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	X	X		
Bilanzierungs	gebiet						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	X	X		
Zeitreihentyp SG10				Muss [61]	Muss [61]		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		, g. gg
SG10 CCI	7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Х	Χ		
Zeitreihentyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	les Zeitreihentyps	X	X		
		; Code d		^	^		-
Bereits ausget Aggregationsv in MaBiS							
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	daten zur erzeugenden Markt- lokation	5 5
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
	ng in MaBiS				
SG10 CCI 7037	ZA8 NB ZA9 ÜNB	X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von	X	X		[145] Wenn SG10
	Werten ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X [145]	X [145]		CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV		Muss [21] U [61]	Muss [21] U [61]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	X X X	X X X		
Daten der Tranche SG8		Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Handlung, Code Z15 Daten der Tranche	X X	X X		
Referenz auf die ID der Tranche SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z20 Tranche ID der Tranche	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation SG9	n	Muss	Muss		
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	11 Aufteilungsmenge	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe in %	X	X		
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	Х	X		
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB

11.11.2019



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z89	LF	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	Х		
Bilanzierungsr Tranche	elevanz der						
SG10				Muss [289]	Muss [289]		[289] Wenn SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation 100%) in der selben SG8 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z67 Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X X		
		200	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	^			
		Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х		
Profildaten (St SG8	rom)			Muss [4] U [145] U [106]	Muss [4] U [9] U [145] U [106]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
							[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SC0 SE0				Mora	More		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ	1220	724	Drofildoton	Muss	Muss		
SG8 SEQ	ofil (Strom)	Z21	Profildaten	X	X		

SG10 Muss Muss



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung unikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
			; = • ·					
SG10	ertes P	rofil (Strom)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code d	les Normierten Profils	X	X		
			:					
Profilso SG8	charda	ten			Muss [4] U [89] U [145]			[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SC0	SEQ				Muss	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
		IZZJ	; 200	Tomochardaten				
Profilso SG10	char		1		Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilso								
SG10				l D Cl!	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	ler Profilschar	Х	Х		
Normie	ertes P	rofil						
SG10	00'				Muss	Muss		
SG10		7050	705	tagasparamatarahhänaia	Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Х		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X		
Normie	ertes P	rofil						-
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d (Strom)	les Normierten Profils)	Χ	Χ		

Klimazone /



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			ntifikator	11106	11107	11108	
		ranac	Humator	11100	11107	11100	
Temperaturm Referenzmes SG10 SG10 CCI	ssung			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
		ZA1	Referenzmessung	X	X		
SG10 CCI	7037			Х	Χ		
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Beteiligter Ma	arktpartner MP-						
SG12	·			Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD	3039	MP-ID		X	X		
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
	Endesegment	i					
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Х	Χ	

11.11.2019



3.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlokationen an das UBA ist im AHB "Beschreibung der mit dem Herkunftsnachweisregister (HKN-R) des Umweltbundesamts (UBA) auszutauschenden Daten" im Kapitel 3.2, Prüfidentifikartor 11075 bechrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.

11.11.2019



4 Änderungshistorie

Die Reihenfolge der Änderungseinträge ergibt sich aus der Reihenfolge der Segmente der Nachrichtenstruktur.



Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status		
	Bisher	Neu	1		
SG2 NAD+MR (MP-ID Empfänger) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11108 Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Muss	Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Der Anwendungsfall kann nur in der Sparte Strom genutzt werden	Fehler (11.11.2019)	
	Muss [4] X ([6] U [146]) [4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB [146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden	Muss	In den Anwendungsfällen ist der Nachrichtenempfänger immer der LF. Somit ist die Bedingung obsolet.	Fehler (11.11.2019)	
korrigierter	SG5 zukünftiger / korrigierter Meldepunkt	SG5 zukünftiger Meldepunkt	Präzisierung: Über die UTILMD erfolgt keine Korrektur der	Fehler (15.07.2019)	
	SG2 NAD+MR (MP-ID Empfänger) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11108 Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation SG4 IDE+24 Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktulalisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11106 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Dammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Dammdaten zur erzeugenden Marktlokation SG5 zukünftiger /	SG2 NAD+MR (MP-ID Empfänger) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11108 Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation SG4 IDE+24 Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktulalisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktulalisierte Stammdaten zur Verbrauchenden Marktlokation 11106 Stammdaten zur verzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Dammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 SG5 zukünftiger / korrigierter Meldepunkt Korrigierter	Bisher Muss (59) Muss (6) Muss (6) Muss (6) Muss (7) Mu	Bisher Muss (MP-ID Empfanger) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11108 Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11103 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11103 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11101 Anwendungsfall 1103 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11103 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11104 Marktlokation 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11104 Marktlokation 11106 Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11104 Marktlokation 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 1106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 1107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 1106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokati	



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status		
		Bisher	Neu			
				Meldepunkts.		
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 =	Code im DE1153 =	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier	Fehler (15.07.2019)	
		AVE	AVE	beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne		
			Z18 Marktlokation	fachliche Logik zu ermöglichen.		
			Z19 Messlokation			
			Z20 Tranche			
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.			
19507	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation	Muss [59] U [310]	Muss [9] U [59] U [310]	Bei weggefallenen Marktlokationen ist die Angabe	Fehler (02.10.2019)	
	Anwendungsfall		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund:	nicht notwendig		
	11102		Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht			
	Aktualisierte		vorhanden			
	Stammdaten zur Messlokation (Gas) /					
	Lokationsbündel					
	(Strom)					
19567	Bedingung [109]	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen.	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106]	Fehler (02.10.2019)	
	[109] Wenn SG10		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6	ist jedoch sauberer formuliert		
	CCI+++ZA6		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose			
	(Prognosegrundlage		auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)			
	der Marktlokation: Prognose auf Basis		vorhanden			
	von Profilen)					
	CAV+E02 (SLP/SEP)					
	vorhanden					
19654	SG8 SEQ+Z01 Daten	Muss [275]	Muss [199]	In der SG8 SEQ+Z15 (Daten	Fehler (11.11.2019)	
	der Marktlokation SG10 CCI+Z01	[275] Wann day SC9 SEQ 1715 (Daton day	[100] Wann in day SC9 SEQ 1715 (Datas day	der Tranche) ist das RFF+Z18 nicht vorhanden.		
		[275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem	[199] Wenn in der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer	nicht vornanden.		
	der Marktlokation	RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses	Anteil der Tranche ander erzeugenden			
		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und	Marktlokation 100%) vorhanden ist			
	Anwendungsfall	dort das SG9 QTY+11: 100:P1 (Prozentualer	·			



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
	11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Anteil der Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist			
19540	Kapitel 3.3 SG8 Daten der Marktlokation SG10 CCI DE7037 Prognosegrundlage der Marktlokation Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	ZC0 X [145] U [146] ZA6 X [145]	ZC0 X ZA6 X [145]	Bedingung für ZC0 kann nie erfüllt sein, da nur einer der beiden Werte vorhanden sein kann	Fehler (02.10.2019)
19653	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZC0/ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation) SG10 CAV (Details der Prgonosegrundlage DE7111) Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	E02 = X E14 = X [145] Z36 = X [145] [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden	E02 = X E14 = X Z36 = X	Aufgrund der Bedingung [21] auf Segementebene dieses Segments, ist diese Bedingung obsolet [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Fehler (11.11.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation					
	der Tranche Anwendungsfall 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Muss [59] U [307]	Muss [9] U [59] U [307] [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden	Bei weggefallenen Marktlokationen ist die Angabe nicht notwendig	Fehler (02.10.2019)	
19638	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation CCI+++ZB3 / CAV+Z89 Zugeordneter Marktpartner Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11104 Aktulalisierte Stammdaten zur Verbrauchenden Marktlokation	Doppelte Segmentgruppe/ Segment vorhanden	Doppelte Segmentgruppe/ Segment nicht vorhanden	In diesem Anwendungsfall war diese Segmentgruppe/ Segment in der SG8 Marktlokationsdaten zweimal dargestellt.	Fehler (11.11.2019)	
19656	SG8 SEQ+Z08 Profilschardaten Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden	11106 = Muss [4] U [59] U [89] U [145] 11107 = Muss [4] U [9] U [59] U [89] U [145] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	11106 = Muss [4] U [89] U [145] 11107 = Muss [4] U [9] U [89] U [145]	Die Bedingung [59] ist bereits mit Einleitung des Anwendungsfalls abgedeckt	Fehler (11.11.2019)	



	Änd-ID	ID Ort Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
			Bisher	Neu		
Ī		Marktlokation				