

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1c UTILMD MIG: 5.2c

Publikationsdatum: 01.04.2021 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	16
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	31
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	44
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	45



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	Beschre	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
		nikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Nachrichten-Kopfsegment	1				
UNH			Muss	Muss	
UNH 0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	
UNH 0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH 0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070		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 Nachricht BGM			Muss	Muss	
BGM 1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	
BGM 1004	Dokume	entennummer	X	X	
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID Absender SG2			Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID		X	X	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	Χ	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	×	×	
Ansprechpartner SG3			Kann	Kann	
SG3 CTA			Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA 3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	
Kommunikationsverbindun SG3	g				
SG3 COM			Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Numme	r / Adresse	X	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
				unikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0 0	
			AL	Handy	0	0	
	Empfä	nger	:				-
SG2					Muss	Muss	
SG2		0005	MD	NI - de d'aleta a a casa (Y a casa	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	004	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE. BDEW	X X	X X	
			233	(Bundesverband der	χ	^	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Vorga	ing						
SG4	IDE.				Muss	Muss	
SG4		7405	0.4	Tananalatian	Muss	Muss	
SG4	IDE IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	i vorgan	gsnummer	^	^	
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 Inne, Wert	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende	711M		1				
SG4	Zuiii						
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 Inne, Wert	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	
	ung zur	n, Gültigkeit,	1				
SG4							
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4
							(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur	Bedingung
		(Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
SG4 DTM 2379	Zeitspanne, Wert 102 CCYYMMDD		v	
	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	X	
SG4 STS 9013	 Z15 Zusätzlicher Datensatz ZE3 Stammdatenänderung ZE4 Weggefallene Marktbzw. Messlokation ZE5 Initialmeldung 	X	X X X	
Meldepunkt	, === miniminorarily			
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
SG5 LOC		Muss	Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X ([951] [46]) X ([950] X [951] [59])	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
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messlokation St. (Gas) / N Lokationsbündel	Aktualisierte tammdaten zur Messlokation (Gas) / okationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
CCC DEF 4453	:			
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	Z13 Prüfidentifikator 11101 NBW / Stammdaten zur	X	X	
300 KFF 1134	Messlokation 11102 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	^	Х	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [59] U Mi [310]	luss [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 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	Χ	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	Χ	
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [59] U I [101]	Muss [59] U [101]	[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) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	Z10 Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
	e Marktlokation Z08 Angepasste elektrische	X	X	
	Arbeit nach Anhang D der		^	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
				VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"			
SG9	QTY	6060	Menge	verbrauchseininchtungen	X	X	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
							[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
		e Jahresmenge	:				
gesar SG9	nt				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	X	X	
SG9	QTY	6060	j	nangabe	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
SG10			3		Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	
	zierungs lokatior	srelevanz der					
SG10					Muss [220] U [275]	Muss [220] U [275]	[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
							[275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11101	11102	
					Tranche ander erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z 01	Verwendungsumfang	Χ	Χ	
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	X	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X	
3010 CCI 1031	200	Werten	^	^	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Χ	X	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV	E02	SLP/SEP	Muss [210] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [210] U ([61] X ([90] U [96]))	[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) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	O X	O X	
Daten der Tranche SG8			Muss [59] U [307]	Muss [9] U [59] U [307]	[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
					[307] Für jede 11-stellige ID im



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) /	
					(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
			i	itiiikatoi	11101	11102	SG5 LOC+172 (Meldepunkt)
000	050				Muse	More	DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SG8		1229	715	Doton dar Transha	Muss X	Muss X	
			Z15	Daten der Tranche			
Reference		die ID der					
SG8	TIE						
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
	enz auf						_
	lokation	der Tranche					
SG8 SG8	DEE				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Proze	ntualer	Anteil der					
	he an d						
erzeu	genden	Marktlokation			Muss	Muss	
SG9	OTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X	
SG9	QTY	6060	·· þ· · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nangabe in %	X	Χ	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	X	
Bilanz	ierunas	srelevanz der					-
Tranc	he	51010 (4112 401					
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		7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X	
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Χ	Χ	
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	X	X	
			Z69	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х	
Profile SG8	daten (S	Strom)			Muss [59] U [197] U [311]	Muss [59] U [197] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8



SG8 RFF SG8 RFF Normiertes P	1153 1154 rofil (Strom)	ID eine	Marktlokation r Marktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
SG10 CCI	(300111)			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X [222] X [223]	X [222] X [223]	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist [223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
Normiertes P	rofil (Strom)	- LIU	analytisches verfählen	^	^	
SG10	ioiii (Stioffi)					
				Muss	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV	7111		les Normierten Profils	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreib	ung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	Bedingung
				(Strom)	
	Kommunik	ation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentif	ikator	11101	11102	
			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
					[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	Z08 P	rofilschardaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss	Muss	
SG8 RFF 1153		larktlokation	X (0.501	X	[OFO] F
SG8 RFF 1154	ID einer M	arktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Profilschar					
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z12 P	rofilschar	X	X	
	:=				-
Profilschar SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code der I	Profilschar	X	X	
Normiertes Profil					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059		igesparameterabhängig s Lastprofil	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8
	Z05 ta	gesparameterabhängig s Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und
					dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
					[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI 7037	E01 sy	ynthetisches Verfahren	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Bedingung
	Prüfide	entifikator	11101	11102	
	Z10	analytisches Verfahren	Х	Х	
Normiertes Profil					-
SG10					
SG10 CAV 7444	0-4-4	laa Namaiastaa Daafila	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	(Strom)	les Normierten Profils)	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	X	Χ	
		erlaubter			
	740	Tagesparameter)	V	V	
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	
SG10 CCI 7037		azone / raturmessstelle	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 (hier Netzbetreiber)	X	Χ	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Referenzprofildaten					
SG8			Muss [59] U [223] U [263]	Muss [59] U [223] U [263]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SC9. SEO			Muse	Muoo	[263] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort die Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden ist
SG8 SEQ	720	Poforonzprofildaton	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z38	Referenzprofildaten	X	Х	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zur Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

01.04.2021



EDIFACT Struktur		Ŭ		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Bedingung
			ntifikator	11101	11102	
		runde	HIHRAIOI	11101	11102	
Referenz auf of Marktlokation SG8	die ID der					
SG8 RFF				Muss	Muss	
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
Referenzprofil SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X	
Referenzprofil SG10 SG10 CAV				Muss	Muss	
	7111	Code d	es Referenzprofils	X	X	
Beteiligter Ma	rktpartner 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		Χ	Χ	
SG12 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Nachrichten-E UNT	ndesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	Х	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	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

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zur Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

01.04.2021



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



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre Kommu Prüfiden	nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11104	auf Stammdaten	
Nachr	ichten-k	Kopfsegment	1					
	UNH	1 3			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Χ	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
	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
Begini	n der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Χ	Χ	
Anspr	echpart	ner	[_
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Stammdaten	auf Stammdaten	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Komm	nunikati	oneverbindens	!					
SG3	COM	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	0	
363	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	ŏ	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	Ō	0	
MDID			ī.	•				
) Empfä	inger			M	Messa	Maraa	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	MP	Na abalah (Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Χ	Χ	Χ	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	X	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgano	gsnummer	Χ	X	Χ	
			: 0 (
Begini	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	Χ		
	D =-:			nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende	zum							
SG4								ra.u. 00 :
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U		[9] Wenn SG4
						[14]		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
								vorhanden
								[14] Wenn Datum
004	DT: -			D-t Vt				bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X		
			: Zenshal	IIIC, VVCIL				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	auf Stammdaten	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ung zur ndatum DTM	n, Gültigkeit,			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	X	X	Χ	
SG4	DTM	2379	Zeitspa	nne, Wert CCYYMMDD	X	X	Χ	
						~		
SG4	ierungs	pediiii						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	ende			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	X		voirialiuoti
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa	nne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			1					
SG4 SG4	aktions(grana			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	X X X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	3 3
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
			ZE5	Initialmeldung	Х		X	
Status	der Ar	ntwort	:					
SG4								
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			Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	GS_001	Codeliste Gas und Strom Nr. GS_001			Χ	
		ordnung zur						
Markti SG4	okatior	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	X		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melde 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	2007	470	Malalanavalat	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
Prüfid SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11103 11104 11105	NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X	X	Х	

Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschre	eibung Inikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG6							Muss	
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
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
tagesp Marktl SG9	oarame okatior	ung für eterabhängige n			[59] U [101] U [145]	Muss [4] U [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) in dieser SG8 vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	265	Veranschlagte	Muss X	Muss X		
553	QII.	3003	Z08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- Stamr brauchenden zur Markt- brauch lokation Ma	nnung Bedingung uf ndaten ver- nenden urkt- ation
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF LF	an NB
	Prüfidentifikator	11103	11104 11	105
SG9 QTY 6060	Menge	Х	X	
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) in dieser SG8 vorhanden
				[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 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		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	Χ	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	Х	
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



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschro	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung
			Prüfidei	ntifikator	11103	11104	11105	
								Kundenwertverfahren (z.
SG9	QTY				Muss	Muss		B. TU München)
	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
		6063			X			
	QTY	6060		nangabe		X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
Lieferri	chtung	g						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	X		
7		Manlataantaan						
SG10	ranete	Marktpartner			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7027	702	Zugoordootor				
3610	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
			:	Warkpartitor				
Liefera	nt							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	X		
Bilanzi	erunas	saehiet						
SG10	orange	ogobiot .			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ado oparto otrom
SG10		7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10		7037		erungsgebiet	X	X		
			·					
Zeitreil	nentyp							
SG10					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 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) in dieser SG8 vorhanden
0015	00'							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	15	Struktur	X	X		
SG10	CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
Zeitreihentyp						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code d	es Zeitreihentyps	Х	Х		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS			M [50]	M [50]		IFOLWare MD ID is CCC
SG10			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	Χ	Х		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der 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	X		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV				Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) 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 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	bibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten	
					lokation	
		nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfiden	itirikator	11103	11104	11105	genau zweimal je SG4
						IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [46]	X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	E14	TLP/TEP	O [59] O [59] U [145]	O [59] O [59] U [145]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[1.10]	[1.10]		[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 SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) 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	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131		Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde in	Χ	X		
	GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
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 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)



EDIFACT Struktur		reibung	zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
		unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prutide	entifikator	11103	11104	11105	
SG8 SEQ			Muss	Muss		vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 3055	89	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler	X	X		
3010 CAV 3033	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	X	×		
		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X	X		
3610 CCI 7039	Z99 ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZAU	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	^	^		
SG10 CCI 7037	:	nazone / eraturmessstelle	Х	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 (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [106]	Muss [9] U [59] U [106]		[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
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Stammdaten		0	Bedingung
			zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt-	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	lokation LF an NB	
		ntifikator	11103	11104	11105	
					,,,,,,	CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		5 01 1	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	Χ		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [148]	X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)						
SG10 CAV			Muse	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils	Muss X	Muss X		
	:					
Profilschardaten SG8			Muss [4] 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
SG8 SEQ			Muss	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar	1					
SG10 CCI	1		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	Χ	Χ		



EDIFACT Str	uktur	Beschre		zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	er Profilschar	Х	Х		
Normiertes P SG10	rofil			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 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	es Normierten Profils	X	X		
3010 CAV	7111	(Strom)					
Klimazone /							
Temperaturm SG10	iessstelle			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X	X		
			Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х		
SG10 CCI	7037	ID Klima Temper	azone / aturmessstelle	X	Х		
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.)	Х	X		
Beteiligter Ma	arktpartner MP-	Ĭ.					
SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis:
SG12 NAD				Muss	Muss		Netzbetreiber Alt
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD	3039	MP-ID	yy	Χ	Χ		
SG12 NAD	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-l	Endesegment			Muss	Muss	Muss	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zur Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

01.04.2021



EDIFACT Struktur		Beschreibung	zur ver- brauchenden	Stammdaten zur ver- brauchenden	Stammdaten	ŭ ŭ
		Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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		Beschreibung		lokation	Stammdaten	daten zur		
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Nachr	ichton-k	Kopfsegment						
Nacini	UNH	Copiacyment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	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
Begin	n der N	achricht						er
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	Χ	
Nachr	ichtend	atum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	X	
	DTM	2380	Zeitspai	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspr SG3 SG3	echpart	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
		onsverbindung	T .					



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	Bedingung	
			Vomm	unikation von	NB an LF	lokation NB an LF	lokation LF an NB	
				entifikator	11106	11107		
							11108	
SG3	COM		····•	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MDIF	Empfö	ngor						-
SG2) Empfä	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	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID	······································	X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Vorga	ang							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion		X	Muss X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
		7 402	: vorgai					
Begin SG4	n zum							
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	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	anne, Wert CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende SG4	zum							
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		DONALIII
		2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
SG4	DTM	2300			,,			
SG4			Zeitspa	anne, Wert				
SG4 SG4	DTM	2379			X	X		

Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF 11107	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
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	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
Bilanz SG4	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	X X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	^	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
SG4 SG4	DTM	enae			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	Χ	Χ		Vornariadir
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
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	Χ	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	X	X X X	X X X	
Status	der An	twort		· · y				
SG4 SG4	STS	twoit					Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
			Prufider	ntifikator	11106	11107	11108	
								SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131	S_0080	Codeliste Strom Nr. S_0080			Χ	
		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	Х	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
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	IDE+24 (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	ΧΧ	Χ (050)	ΧΧ	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifik	atul	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor			-			
SG6	D				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4452	740	Delifidantifilata	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 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X	X	X	
		nachricht)					Muss	



EDIFACT Struktu	r Bescl	nreibung	Stamm-	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
		Describing		Stammdaten zur erzeugenden Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	
				lokation	lokation	
		nunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfic	lentifikator	11106	11107	11108	
SG6 RFF 115	53 TN	Transaktions-			Muss X	
		Referenznummer				
SG6 RFF 115	54 į Vorga	angsnummer			X	
Daten der Marktlo SG8	okation		Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-
						bzw. Messlokation) nicht vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
						einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		(vorgarig) anzagozon
SG8 SEQ 122	29 Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die I Marktlokation SG8	D der					
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 115	53 Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF 115	54 ID de	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Aubait / Laiatusa f	n. I					- Warkilokations 1D
Arbeit / Leistung f tagesparameteral	ur ohängige					
Marktlokation						
SG9			Muss [4] U [101] U	Muss [4] U [101] U		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			[145]	[145]		(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) in dieser SG8 vorhanden
						[145] Wenn SG10
						CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
						MaBiS: NB) vorhanden
SG9 QTY	33 740	Laietung dar	Muss Y [102]	Muss Y [102]		[102] Wenn SG10
SG9 QTY 606	53 Z10	Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]		CCI+++ZA6
	265	Veranschlagte	Χ	Χ		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
		Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno				auf Basis von Profilen)
		se für spezifische Arbeit für				CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser
		tagesparameterabhängig				SG8 vorhanden
	700	e Marktlokation	Х	V		
	Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	Χ	Х		



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		pileation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Stammdaten zur erzeugenden e Markt- lokation	daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
		Rommu Prüfider	nikation von	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
		Fruitaer	TLastprofile für	11106	11107	11108	
			unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QTY	6060	Menge		X	X		
SG9 QTY	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) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
							[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagti gesamt SG9	e Jahresmenge			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)
SG9 QTY				Muss	Muss		vorhanden
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	X		
SG9 QTY	6060	Mengen		Χ	Χ		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Lieferrichtung]						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	720	Liaforriabtum -	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z30	Lieferrichtung	X	X		
		Z06	Erzeugung	^	^		
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss [300]	Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Lieferant SG10				h.4	N 4		
SG10 CAV				Muss	Muss		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden	daten zur	Bedingung
				lokation	Markt- lokation	Markt- lokation	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Bilanzierungs Marktlokation							
SG10					Muss [199]		[199] Wenn in der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) das SG9 QTY+11:100:P1 (Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlokation 100%) vorhanden ist
SG10 CCI	7050	704	\\\	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X		
		Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Х	Х		
		Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	X		
Bilanzierungs	gebiet						
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037		rungsgebiet	X	X		
Zeitreihentyp		·					
SG10				Muss [61]	Muss [61]		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		(0 0)
SG10 CCI	7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Χ		
Zeitreihentyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	es Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausge Aggregations in MaBiS	etauschte verantwortung						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Х	Х		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
		ZA9	ÜNB	Χ	Χ		



EDIFA	CT Stru	uktur	Komm	eibung unikation von	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation NB an LF	erzeugenden e Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation LF an NB	
			Prufide	ntifikator	11106	11107	11108	
Progno Marktlo SG10 SG10	okation	idlage der			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X X [145]	X X [145]		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
Details Progno SG10 SG10	segrur	ndlage			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 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X X X	X X X		
Daten (nche				Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	ng, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Refere Tranch SG8		die ID der						-
	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranch erzeug SG9	ie an de Jenden	Anteil der er Marktlokation			Muss	Muss		
	QTY			A 6. 11	Muss	Muss		
	QTY QTY	6063 6060	11 Menge	Aufteilungsmenge nangabe in %	X X	X X		
	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
Zugeor SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
			:		N 4	N		
SG10	CCI				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten Tur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				entifikator	11106	11107	11108	
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	Χ	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
Bilanz Tranch SG10		srelevanz der			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					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z01	Verwendungsumfang	X X	X ×		
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	*	Χ		
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	X	X		
			Z 69	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х		
Profild	aten (S	Strom)						
SG8					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
								STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
202	SEO				Muca	Muse		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)
SG8	SEQ	1229	721	Profildaten	Muss X	Muss X		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 [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		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 [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8 Normi	SEQ	1229 Trofil (Strom)	Z21	Profildaten	X	Х		STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [106] Wenn in dieser SGi SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8	SEQ ertes P		Z21	Profildaten				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 [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
SG8 Normio SG10	SEQ ertes P		Z21 Z04	Profildaten Standardeinspeiseprofil	X	X		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 [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in

SG10



EDIFA	CT St	ruktur		reibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	5 5
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prutide	entifikator	11106	11107	11108	
SG10 SG10		7111	Codo o	les Normierten Profils	Muss	Muss		
		7111	: Code d	ies Normierten Prons	X	X		
Profils	charda	aten			Muss [4] U [89] U [145]	Muss [4] U [9] 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
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8	SEQ	4220	700	Drofiloshordoton	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	Χ	Χ		
Profils	char							-
SG10			1					
SG10				L D (1)	Muss	Muss		
SG10			Code o	ler Profilschar	X	X		
SG10 SG10		Profil			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z05	tagesparameterabhängig	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X	X		
Normie	ertes F	Profil		-				
SG10								
SG10		7444	Codo	loo Normiertor Destila	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	(Strom	les Normierten Profils)	X	X		
Klimaz		nessstelle						
SG10	Jaluiii	IICOOOLEIIE			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden d Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-	Bedingung
						lokation	lokation	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
			ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х		
SG10	CCI	7037		azone / raturmessstelle	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 (hier Netzbetreiber)	Χ	X		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Refere SG8	enzprof	ildaten			Muss [4] U [145] U [265]	Muss [4] U [9] U [145] U [265]		[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
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
								[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8		1229	Z38	Referenzprofildaten	Х	Х		
SG10	enzprof	11			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
Refere SG10 SG10	enzprof CAV	il			Muss	Muss		
	CAV		Code d	es Referenzprofils	Х	Х		_
Beteili ID	gter 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		Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	

01.04.2021



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.

01.04.2021



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	Änderungen			
		Bisher	Neu			
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2b	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.1b	Version Anwendungshandbuch 1.1c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
20789	Anwendungsfall Diverse Stellen	[222] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist [223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	Anpassung der Bedingungen: Die Bedingungen waren logisch nicht korrekt beschrieben. Die Bedingungen kommen nicht in einem SG8 SEQ+Z01 vor. Dies initiiert die Bedingung jedoch.	Genehmigt (Fehler 25.02.2021)	
20467	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	Muss	Muss [249] [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)	
21016	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZC0/ ZA6 Prognosegrundlage SG10 CAV Details der	E02 O X E14 O X	E02 O X E14 O X Z36 X X	Differenzierung in der Prognosegrundlage zwischen TEP und TEP mit Referenzmessung notwendig.	Genehmigt (Fehler 25.02.2021)	



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	7	
	Prognosegrundlage DE71111				
	Anwendungsfall 11101 Stammdaten Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur				
	erzeugenden Marktlokation				
21004		Muss [4] U [89] U [145] Muss [4] U [9] U [89] U [145] [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6	Muss [4] U [145] U [265] Muss [4] U [9] U [145] U [265] [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6	Diese Segmentgruppe ist nur bei Anwendung einer Referenzmessung anzugeben.	Genehmigt (Fehler 25.02.2021)
	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden		
20544	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten	vorhanden	nicht vorhanden	Referenzprofildaten sind bei verbrauchenden Marktlokationen nicht	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall 11103 Stammdaten zu verbrauchenden Marktlokationen 11104 Aktualisierte Stammdaten zu verbrauchenden Marktlokationen			vorhanden und werden aus den Anwendungsfällen gelöscht.	
20547	Referenzprofildaten Anwendungsfall 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Muss [59] U [89] [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	Muss [59] U [89] U [223] [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 [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	Das SG8 wird nur angegeben, wenn es sich um eine erzeugende Marktlokation handelt	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
20548	Referenzprofildaten SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten SG10 CCI+Z05 Referenzprofildaten Anwendungsfall 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	DE7059 Z05 = X [223] [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8	DE7059 Z05 = X	Die Bedingung wurde in das SG8 verschoben, da das gesamte SG8 nur bei erzeugenden Marktlokationen zu eröffnen ist	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	(Strom)				